

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995					
VANDY 82		WELL #: 1													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
WHITWORTH		WELL #: 1H													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE							
BEESON ENERGY, INC.				061799										
REDD STATE				WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	14434 - 15148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
STS C				WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11115 - 11228	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
SHELL CHITTIM				WELL #:	1	RRCID ->	260007	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	7550 - 7784	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2016 - P/A 09/20/16														
-----														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12776 - 12788	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
-----														
CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH				WELL #:	1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY				WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS				
CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
MSP				WELL #: 108	RRCID -> 261935	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
MSP				WELL #: 109	RRCID -> 261936	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
MSP				WELL #: 101	RRCID -> 261940	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	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	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	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	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
-----															
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108											
CROMWELL				WELL #:	RRCID -> 263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
C. S. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 228234	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 7465 - 7470							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246											
WARDLAW "52"				WELL #:	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
D. O. G. OPERATING, LLC				196844											
LOWE-DONNELL				WELL #:	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF. 13652 - 13682							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COMANCHE RANCH				WELL #:	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
BRISCOE (5140)				WELL #:	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131			CNTY: EDWARDS				
CANYON RANCH		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978			CNTY: EDWARDS				
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	275876	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531 - 13970
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MAVERICK ENERGY, INC.				534184			CNTY: EDWARDS				
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352			CNTY: EDWARDS				
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	255307	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	1235	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799						
CHAPMAN/KINCAID				WELL #: 1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110	-	2484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153						
RUCKMAN				WELL #: 8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF.13990	-	14070
06		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RIO-TEX, INC.				712930						
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
SPRINGER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF. N/A		
06		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16										
-----										
SCULLY EXPLORATION LLC				760540						
VELESKY				WELL #: 1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VELESKY				WELL #: 2	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
SHELL WESTERN E&P			774719						
BLUE STAR-LIBERTY		WELL #:		RRCID -> 237092	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 4468	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2012					
SN OPERATING, LLC			797110						
PILONCILLO		WELL #:	A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			816437						
BRACKEN, R. A.		WELL #:	A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175 - 12243		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SWARTZ OIL COMPANY			833090						
VERNOR		WELL #:	2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1720 - 1946		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION			875653						
WARDLAW		WELL #:	801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261						
WALLACE, J. C.		WELL #:	9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
AWP OPERATING COMPANY				038889											
BRACKEN RANCH				WELL #: 37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9430 - 9482							
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	269	1	782	2	Y	2			14
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	261	1	838	2	Y	12	12	1	14
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	375	1	1239	2	Y	7	10	1	11
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	381	1	1296	2	Y	19	14	1	16
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	304	1	1446	2	Y	19	17	1	18
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	333	1	1356	2	Y	1	11	1	8

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	198	1	576	2	Y	1	22	1	25
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	186	1	597	2	Y	21			46
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	216	1	713	2	Y	47	40	1	53
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	233	1	795	2	Y	14	39	1	28
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	327	1	1549	2	Y	105	42	1	91
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	154	154	1	91

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 -	9384
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		630 N	432	-0-	-198	-0-	111 1	321 2	Y	-0-			4
07		589 N	441	-0-	-148	-0-	105 1	336 2	Y	-0-	4 1		-0-
08		558 N	380	-0-	-178	-0-	88 1	292 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	252	-0-	-48	-0-	57 1	195 2	Y	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	69 1	329 2	Y	2	1 1		1
*11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	72 1	293 2	Y	6	3 1		4
							7 9						
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 -	9290
06		2539 N	1644	-0-	-895	-0-	418 1	1215 2	Y	10			25
							11 9						
07		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	375 1	1207 2	Y	41	41 1		25
							45 9						
08		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	335 1	1105 2	Y	9			34
							10 9						
09		1620 N	1028	-0-	-592	-0-	227 1	775 2	Y	24	31 1		27
							26 9						
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	302 1	1433 2	Y	1	16 1		12
							1 9						
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	320 1	1305 2	Y	19	13 1		18
							21 9						
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242
06		1200 N	1094	-0-	-106	-0-	280 1	813 2	Y	1			25
							1 9						
07		1147 N	1025	-0-	-122	-0-	243 1	782 2	Y	-0-	24 1		1
							248 1	817 2	Y	10			11
							11 9						
09		1080 N	583	-0-	-497	-0-	132 1	450 2	Y	1	5 1		7
							1 9						
10		1023 N	996	-0-	-27	-0-	173 1	822 2	Y	1	6 1		2
							1 9						
11		1050 N	996	-0-	-54	-0-	194 1	790 2	Y	11	5 1		8
							12 9						
-----													
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
06		420 N	330	-0-	-90	-0-	79 1	228 2	Y	21			25
							23 9						
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	114 1	369 2	Y	-0-	14 1		11
							88 1	288 2	Y	-0-	8 1		3
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	74 1	252 2	Y	4	3 1		4
							4 9						
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	95 1	451 2	Y	23	13 1		14
							25 9						
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	59 1	242 2	Y	29	14 1		29
							32 9						



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722	-	14912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		7440 X	3770	-0-	-3670	-0-	9 1	3750	3	N	10	4 0	6 8	242	
							11 9								
07		7347 X	4431	-0-	-2916	-0-	215 1	4195	3	N	19	4 0	16 8	241	
							21 9								
08		7347 X	3660	-0-	-3687	-0-	64 1	3576	3	N	18	3 0	14 8	242	
							20 9								
09		6930 X	4178	-0-	-2752	-0-	240 1	3935	3	N	3	3 0		242	
							3 9								
10		5177 X	4017	-0-	-1160	-0-	234 1	3774	3	N	8	3 0	5 8	242	
							9 9								
*11		15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	224 1	15201	3	N	30	15 0	2 8	255	
							33 9								
-----															
SIERRA RESOURCES, LLC				780233											
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634	-	16026	
06		49727 X	49727	-0-	-0-	-0-	279 1	46886	3	N	2103	2055 1	35 8	208	
							249 4	2313 9							
07		39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	306 1	37393	3	N	1473	1403 1	48 8	230	
							180 4	1620 9							
08		65131 X	50614	-0-	-14517	-0-	578 1	47791	3	N	1807	1569 1	55 8	413	
							257 4	1988 9							
09		58860 X	43914	-0-	-14946	-0-	321 1	41866	3	N	1363	1294 1	53 8	429	
							228 4	1499 9							
*10		54374 X	43743	-0-	-10631	-0-	289 1	42035	3	N	1125	1165 1	25 8	364	
							181 4	1238 9							
11		49740 X	NO RPT	-0-	-49740	-0-				N	NO RPT			364	
-----															
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519	-	14586	
06		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	63 1	10587	3	N	1152	1126 1	19 8	201	
							56 4	1267 9							
07		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	88 1	10823	3	N	1016	967 1	33 8	217	
							52 4	1118 9							
08		19654 X	16755	-0-	-2899	-0-	185 1	15303	3	N	1077	935 1	33 8	326	
							82 4	1185 9							
09		16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	111 1	14470	3	N	1374	1304 1	48 8	348	
							79 4	1511 9							
*10		15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	97 1	14073	3	N	1457	1510 1	30 8	265	
							60 4	1603 9							
11		16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-				N	NO RPT			265	
-----															
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705	-	16441	
06		155160 X	39832	-0-	-115328	-0-	227 1	38110	3	N	1175	1148 1	19 8	48	
							202 4	1293 9							
07		36300 X	36300	-0-	-0-	-0-	285 1	34880	3	N	879	837 1	29 8	61	
							168 4	967 9							
08		50003 X	36582	-0-	-13421	-0-	423 1	34981	3	N	900	781 1	28 8	152	
							188 4	990 9							
09		45900 X	34271	-0-	-11629	-0-	252 1	32868	3	N	884	839 1	42 8	155	
							179 4	972 9							
*10		41168 X	33634	-0-	-7534	-0-	222 1	32282	3	N	901	933 1	22 8	101	
							139 4	991 9							
11		39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-				N	NO RPT			101	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.// 780233											
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700	- 15151	
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		39634 X	39634	-0-	-0-	226 1	37943 3	N	1149	1123 1	19 8	130	
						201 4	1264 9						
07		34864 X	34864	-0-	-0-	274 1	33461 3	N	880	838 1	29 8	143	
						161 4	968 9						
08		54498 X	36297	-0-	-18201	420 1	34727 3	N	875	760 1	26 8	232	
						187 4	963 9						
09		45030 X	32185	-0-	-12845	237 1	30953 3	N	751	713 1	36 8	234	
						169 4	826 9						
*10		40951 X	30885	-0-	-10066	205 1	29861 3	N	628	651 1	15 8	196	
						128 4	691 9						
11		39630 X	NO RPT	-0-	-39630			N	NO RPT			196	
-----													
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID -> 279806	COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690	- 15531	
06		28585 X	28585	-0-	-0-	163 1	27345 3	N	847	827 1	14 8	54	
						145 4	932 9						
07		28390 X	28390	-0-	-0-	224 1	27343 3	N	628	598 1	20 8	64	
						132 4	691 9						
08		32922 X	32922	-0-	-0-	383 1	31655 3	N	649	564 1	20 8	129	
						170 4	714 9						
09		31948 X	31948	-0-	-0-	237 1	30985 3	N	506	481 1	32 8	122	
						169 4	557 9						
*10		29358 X	29358	-0-	-0-	196 1	28555 3	N	440	456 1	11 8	95	
						123 4	484 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			95	
-----													
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600	- 16261	
06		223560 X	81210	-0-	-142350	468 1	78638 3	N	1534	1499 1	25 8	56	
						417 4	1687 9						
07		231012 X	67049	-0-	-163963	531 1	64922 3	N	1167	1112 1	38 8	73	
						312 4	1284 9						
08		68603 X	68603	-0-	-0-	803 1	66436 3	N	915	794 1	28 8	166	
						357 4	1007 9						
09		85470 X	62199	-0-	-23271	464 1	60579 3	N	751	713 1	39 8	165	
						330 4	826 9						
*10		83917 X	60312	-0-	-23605	406 1	59197 3	N	413	428 1	11 8	139	
						255 4	454 9						
11		81210 X	NO RPT	-0-	-81210			N	NO RPT			139	
-----													
STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470	- 16561	
05		0 W	4735	-0-	4735	17 1	4536 3	N	131	112 1	6 8	13	
						38 4	144 9						
06		0 W	53669	-0-	53669	259 1	44562 3	N	7829	7661 1	129 8	52	
						236 4	8612 9						
07		0 W	41375	-0-	41375	292 1	35642 3	N	4790	4560 1	155 8	127	
						172 4	5269 9						
*08		130967 X	31188	-0-	-99779	328 1	27107 3	N	3279	2847 1	13 8	546	
						146 4	3607 9						
*09		27240 X	22136	-0-	-5104	147 1	19140 3	N	2495	2368 1	27 8	646	
						104 4	2745 9						
*10		28148 X	18371	-0-	-9777	111 1	16173 3	N	1834	1901 1	1 8	578	
						70 4	2017 9						
*11		27240 X	NO RPT	-0-	-27240			N	NO RPT			578	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295						
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10406	- 10510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
-----										
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 2	RRCID -> 119258	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10442	- 10544	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
-----										
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
-----										
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
-----										
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
-----										
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32 1	625 3	Y	9	9 1		2
						1 4	10 9					
*05	589 N	581	-0-	-8	-0-	27 1	544 3	Y	8	8 1		2
						1 4	9 9					
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	22 1	415 3	Y	8	7 1		3
						1 4	9 9					
07	682 X	351	-0-	-331	-0-	18 1	325 3	Y	6	7 1		2
						1 4	7 9					
08	682 X	395	-0-	-287	-0-	20 1	366 3	Y	7	6 1		3
						1 4	8 9					
09	660 X	430	-0-	-230	-0-	24 1	396 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
10	589 X	284	-0-	-305	-0-	16 1	260 3	Y	7	7 1		2
						8 9						
11	450 X	324	-0-	-126	-0-	19 1	295 3	Y	9	8 1		3
						10 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481
*04	3090 X	417	-0-	-2673	-0-	20 1	396 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	122 1	2484 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	161 1	3047 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	129 1	2327 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	2573 X	2325	-0-	-248	-0-	124 1	2198 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	3210 X	2376	-0-	-834	-0-	135 1	2239 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	3317 X	2339	-0-	-978	-0-	135 1	2202 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	3210 X	2458	-0-	-752	-0-	144 1	2312 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9728 - 9757
*04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	45 1	878 3	Y	8	9 1		2
						2 4	9 9					
*05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	38 1	775 3	Y	10	9 1		3
						2 4	11 9					
06	990 X	608	-0-	-382	-0-	30 1	568 3	Y	8	8 1		3
						1 4	9 9					
07	1023 X	563	-0-	-460	-0-	29 1	523 3	Y	9	9 1		3
						1 4	10 9					
08	1023 X	461	-0-	-562	-0-	23 1	426 3	Y	9	8 1		4
						2 4	10 9					
09	930 X	524	-0-	-406	-0-	29 1	483 3	Y	10	11 1		3
						1 4	11 9					
10	806 X	442	-0-	-364	-0-	25 1	406 3	Y	10	10 1		3
						11 9						
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	26 1	412 3	Y	8	8 1		3
						9 9						

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		155 X	124	-0-	-31	-0-		6 1	118 3	Y	-0-			-0-
06		150 X	67	-0-	-83	-0-		3 1	64 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-		5 1	80 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	60	-0-	-64	-0-		3 1	57 3	Y	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-		6 1	102 3	Y	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3 1	52 3	Y	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-		7 1	117 3	Y	-0-			-0-

-----  
BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510  
-----

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

-----  
BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512  
-----

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

-----  
BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507  
-----

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-

-----  
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852  
-----

*04	660 X	514	-0-	-146	-0-			25 1	485 3	Y	3	3 1		1
								1 4	3 9					
*05	837 X	726	-0-	-111	-0-			34 1	685 3	Y	5	4 1		2
								1 4	6 9					
06	810 X	560	-0-	-250	-0-			28 1	528 3	Y	3	4 1		1
								1 4	3 9					
07	837 X	493	-0-	-344	-0-			25 1	463 3	Y	4	4 1		1
								1 4	4 9					
08	744 X	494	-0-	-250	-0-			26 1	461 3	Y	5	4 1		2
								1 4	6 9					
09	690 X	486	-0-	-204	-0-			27 1	452 3	Y	5	6 1		1
								1 4	6 9					
10	713 X	411	-0-	-302	-0-			24 1	383 3	Y	4	4 1		1
								4 9						
11	570 X	391	-0-	-179	-0-			23 1	361 3	Y	6	5 1		2
								7 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	13	11	1	7	
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	2			9	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	25	1	7	
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	817	3	N	13		20	
							14	9							
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	3	N	17	30	1	7
							19	9							
*11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	N	7		14	
							8	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 -	10046			
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	9	1	231	3	Y	2	6	1	6
							2	9							
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	2	5	1	3
							2	9							
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	1			4
							1	9							
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	2	1	59	3	Y	1			5
							1	9							
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	4			9
							4	9							
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	2	5	1	6
							2	9							

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 -	9962	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9531 -	3564			
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	1	2	1	-0-
							1	4							
							1	9							
*05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	3	2	1	1
							1	4							
							3	9							
06		330 N	219	-0-	-111	-0-	11	1	206	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
07		310 N	188	-0-	-122	-0-	10	1	176	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
08		310 N	212	-0-	-98	-0-	11	1	199	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	153	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1	1
							2	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #: 1017		RRCID -> 111164	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9973 - 10025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	821 3	Y	7	10 1		15
07	1798 X	610	-0-	-1188	-0-	23 4	1 9	583 3	Y	4	13 1		6
08	1798 X	558	-0-	-1240	-0-	15 4	1 9	539 3	Y	4			10
09	1740 X	411	-0-	-1329	-0-	16 1	1 9	394 3	Y	1			11
10	899 X	244	-0-	-655	-0-	9 9	1 9	226 3	Y	8			19
11	870 X	282	-0-	-588	-0-	9 6	1 9	267 3	Y	5	10 1		14
-----													
BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9732 - 9768						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	24				Y	1	3 1		4
07	33 N	9	-0-	-24	-0-	7 3	2 9		Y	2	3 1		3
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			7
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	4 1		3
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 8		RRCID -> 112423	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540 - 9563						
*04	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	66 3	1 4	1300 6	Y	5	6 1		1
*05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	62 3	1 4	1272 6	Y	5	5 1		1
06	1470 X	1126	-0-	-344	-0-	56 2	1 4	1061 7	Y	6	5 1		2
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50 2	1 4	906 7	Y	6	6 1		2
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56 2	1 4	1008 9	Y	8	7 1		3
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	4 9	808 10	Y	9	10 1		2
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40 1	4 9	662 8	Y	7	7 1		2
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	50 1	4 9	809 7	Y	6	6 1		2
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 112491	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9551 - 9586						
*04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	134 7	1 4	2633 34	Y	31	33 1		6
*05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	73 4	1 4	1497 19	Y	17	18 1		5
06	2550 X	1163	-0-	-1387	-0-	57 2	1 4	1082 22	Y	20	18 1		7
07	2883 X	1518	-0-	-1365	-0-	78 2	1 4	1399 39	Y	35	31 1		11
08	2883 X	1096	-0-	-1787	-0-	57 1	4 9	1009 29	Y	26	26 1		11
09	2790 X	1148	-0-	-1642	-0-	64 1	4 9	1053 30	Y	27	31 1		7
10	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	75 1	4 9	1218 37	Y	34	30 1		11
11	1470 X	1461	-0-	-9	-0-	84 1	4 9	1339 37	Y	34	33 1		12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	1	1			1
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	9	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	1					1
						1	9									
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					1
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	2					3
						2	9									
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

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

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

*04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	144	1	2828	3	Y	35	34	1			7
						7	4	39	9							
*05	2635 X	2456	-0-	-179	-0-	113	1	2289	3	Y	45	39	1			13
						4	4	50	9							
06	2550 X	1619	-0-	-931	-0-	80	1	1508	3	Y	26	30	1			9
						2	4	29	9							
07	3100 X	1388	-0-	-1712	-0-	71	1	1278	3	Y	34	32	1			11
						2	4	37	9							
08	3100 X	1624	-0-	-1476	-0-	84	1	1495	3	Y	39	33	1			17
						2	4	43	9							
09	3000 X	1110	-0-	-1890	-0-	61	1	1017	3	Y	28	38	1			7
						1	4	31	9							
10	2418 X	1243	-0-	-1175	-0-	70	1	1133	3	Y	35	31	1			11
						1	4	39	9							
11	1620 X	978	-0-	-642	-0-	56	1	894	3	Y	25	27	1			9
						28	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

06	330 N	132	-0-	-198	-0-	4	1	103	3	Y	23	66	1			12
						25	9									
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	3	1	76	3	Y	27					39
						30	9									
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	35	64	1			10
						39	9									
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	2	1	62	3	Y	31					41
						34	9									
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	53	73	1			21
						58	9									
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	63					84
						69	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-			2	1	63	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-			4	1	107	3	Y	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-			9	1	240	3	Y	-0-		-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-			6	1	173	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-			1	1	35	3	Y	3	11	1	11
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-			5	1	130	3	Y	3	10	1	4
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-			3	1	180	3	Y	3			7
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-			3	1	84	3	Y	1			8
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-			1	1	404	3	Y	8			16
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-			16	1	706	3	Y	5	9	1	12
								9	9							
								25	1							
								6	9							

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

06	600 N	502	-0-	-98	-0-			19	1	479	3	Y	4	7	1	8
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-			4	1	586	3	Y	2	7	1	3
08	713 N	357	-0-	-356	-0-			23	1	344	3	Y	3			6
09	510 N	232	-0-	-278	-0-			2	1	222	3	Y	1			7
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-			10	1	241	3	Y	2			9
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-			3	1	353	3	Y	3	5	1	7
								9	1							
								12	1							
								3	9							

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

06	480 N	478	-0-	-2	-0-			18	1	460	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	284	-0-	-212	-0-			11	1	273	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	347	-0-	-149	-0-			9	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	217	-0-	-263	-0-			8	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-			6	1	161	3	Y	-0-			-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-			13	1	370	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

06	200 N	200	-0-	-0-	-0-			8	1	190	3	Y	2	4	1	5
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-			2	1	360	3	Y	2	4	1	3
08	279 N	170	-0-	-109	-0-			14	1	164	3	Y	1			4
09	210 N	150	-0-	-60	-0-			5	1	144	3	Y	-0-			4
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-			1	1	117	3	Y	2			6
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-			4	1	257	3	Y	1	3	1	4
								2	9							
								9	1							
								1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854
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	
06		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16												

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855			
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	5	18	1	17
07	341	X	126	-0-	-215	-0-	6	9	4	1	Y	8	15	1	10
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	9	9	17	1	Y	3			13
09	390	X	199	-0-	-191	-0-	3	9	8	1	Y	2			15
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	2	9	17	1	Y	13			28
11	630	X	351	-0-	-279	-0-	17	1	14	9	Y	9	16	1	21
							12	1	10	9					

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID ->	116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861			
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	-0-	2	1	2
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	32	1	827	3	Y	1	2	1	1
08	558	X	268	-0-	-290	-0-	1	9	7	1	Y	-0-			1
09	540	X	314	-0-	-226	-0-	12	1	12	1	Y	1			2
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	1	9	13	1	Y	1			3
11	840	X	577	-0-	-263	-0-	13	1	1	9	Y	1	2	1	2
							20	1	1	9					

BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID ->	117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10110 - 10159			
*05	682	X	590	-0-	-92	-0-	23	1	566	3	Y	1			3
06	660	X	372	-0-	-288	-0-	1	9	14	1	Y	-0-	1	1	2
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	19	1	Y	1	2	1	1
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	1	9	12	1	Y	-0-			1
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	13	1	Y	-0-			1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	Y	1			2
11	450	N	180	-0-	-270	-0-	1	9	6	1	Y	1	1	1	2
							1	9	1	9					

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790			
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF		WELL #:		1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816	- 10912	
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	
*05		2046 N	1900	-0-	-146	-0-	72 1	1828 3	Y	-0-		2
*06		1980 N	1938	-0-	-42	-0-	78 1	1859 3	Y	1		3
							1 9					
07		2077 X	1952	-0-	-125	-0-	77 1	1875 3	Y	-0-	2 1	1
08		2077 X	1862	-0-	-215	-0-	77 1	1785 3	Y	-0-		1
09		1920 X	1609	-0-	-311	-0-	93 1	1516 3	Y	-0-		1
10		1984 X	1854	-0-	-130	-0-	92 1	1760 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
11		1920 X	1879	-0-	-41	-0-	84 1	1795 3	Y	-0-		1
-----												
HUFF		WELL #:		2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046	- 11116	
*05		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	41 1	1034 3	Y	-0-		-0-
*06		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	45 1	1078 3	Y	-0-		-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47 1	1151 3	Y	-0-		-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	45 1	1048 3	Y	-0-		-0-
09		1110 N	937	-0-	-173	-0-	54 1	883 3	Y	-0-		-0-
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51 1	970 3	Y	-0-		-0-
11		1050 N	851	-0-	-199	-0-	38 1	813 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310	- 10360	
06		630 X	429	-0-	-201	-0-	32 1	388 3	Y	8	19 1	22
							9 9					
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	44 1	482 3	Y	7	20 1	9
							8 9					
*08		1736 N	1005	-0-	-731	-0-	78 1	920 3	Y	6		15
							7 9					
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	82 1	894 3	Y	4		19
							4 9					
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	111 1	1215 3	Y	18		37
							20 9					
*11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	105 1	1077 3	Y	12	21 1	28
							13 9					
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912	- 9976	
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-		-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	206 3	Y	-0-		-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	-0-		-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556	- 9611	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	1	1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1		1
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-		1
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1
						1	9						

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	14	1	348	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	6	1	221	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

06	510 N	468	-0-	-42	-0-	18	1	449	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	14	1	356	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	8	1	291	3	Y	-0-			1
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	11	1	277	3	Y	1			2
						1	9							
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	1			3
						1	9							
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	1	1	2

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

*04	4290 X	3299	-0-	-991	-0-	156	1	3069	3	Y	60	65	1	12
						8	4	66	9					
*05	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	156	1	3157	3	Y	80	69	1	23
						6	4	88	9					
*06	3720 X	2419	-0-	-1301	-0-	117	1	2225	3	Y	66	66	1	23
						4	4	73	9					
07	3844 X	2272	-0-	-1572	-0-	114	1	2070	3	Y	76	74	1	25
						4	4	84	9					
08	3503 X	2081	-0-	-1422	-0-	106	1	1897	3	Y	68	64	1	29
						3	4	75	9					
09	3300 X	1942	-0-	-1358	-0-	106	1	1753	3	Y	74	84	1	19
						2	4	81	9					
10	3379 X	1248	-0-	-2131	-0-	69	1	1121	3	Y	52	54	1	17
						1	4	57	9					
11	2430 X	983	-0-	-1447	-0-	55	1	882	3	Y	41	43	1	15
						1	4	45	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	300 N	119	-0-	-181	-0-	6	1	112	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*05	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	225	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	3	3	1	1
						1	4							
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	8	1	143	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	7	1	112	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
-----														
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10475		
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	3	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9818 - 9840		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	1	1	1
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	341 N	246	-0-	-95	-0-	7	1	238	3	Y	1			1
						1	9							
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			1
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-			1
11	240 N	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1	1
-----														
BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10438 - 10461		
06	1350 X	529	-0-	-821	-0-	20	1	509	3	Y	-0-	2	1	2
07	1395 X	1251	-0-	-144	-0-	47	1	1203	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	1395 X	683	-0-	-712	-0-	18	1	664	3	Y	1			2
						1	9							
09	870 X	538	-0-	-332	-0-	21	1	517	3	Y	-0-			2
10	899 X	624	-0-	-275	-0-	23	1	600	3	Y	1			3
						1	9							
*11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	3	Y	1	2	1	2
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 - 9514
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
*04	1920 X	1493	-0-	-427	-0-	71 1 4 4	1404 3 14 9	Y	13	17 1		3
*05	1984 X	1437	-0-	-547	-0-	66 1 3 4	1348 3 20 9	Y	18	16 1		5
06	2730 X	890	-0-	-1840	-0-	44 1 1 4	835 3 10 9	Y	9	11 1		3
07	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	84 1 3 4	1522 3 32 9	Y	29	23 1		9
08	2821 X	925	-0-	-1896	-0-	48 1 1 4	855 3 21 9	Y	19	20 1		8
09	1500 X	774	-0-	-726	-0-	42 1 1 4	709 3 22 9	Y	20	23 1		5
10	1426 X	678	-0-	-748	-0-	38 1 1 4	618 3 21 9	Y	19	18 1		6
11	1590 X	1008	-0-	-582	-0-	58 1 26 9	924 3	Y	24	21 1		9
-----												
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576
*04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	59 1 3 4	1156 3 13 9	Y	12	13 1		2
*05	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	1402 3 23 9	Y	21	17 1		6
06	1290 X	983	-0-	-307	-0-	49 1 1 4	916 3 17 9	Y	15	16 1		5
07	1333 X	1049	-0-	-284	-0-	53 1 2 4	971 3 23 9	Y	21	19 1		7
08	1488 X	827	-0-	-661	-0-	43 1 1 4	764 3 19 9	Y	17	17 1		7
09	1440 X	938	-0-	-502	-0-	52 1 1 4	862 3 23 9	Y	21	23 1		5
10	1488 X	765	-0-	-723	-0-	43 1 1 4	700 3 21 9	Y	19	18 1		6
11	1020 X	661	-0-	-359	-0-	38 1 18 9	605 3	Y	16	16 1		6
-----												
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597
*04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	86 1 5 4	1712 3 32 9	Y	29	32 1		6
*05	1798 X	1352	-0-	-446	-0-	62 1 3 4	1268 3 19 9	Y	17	18 1		5
06	1800 X	1299	-0-	-501	-0-	63 1 2 4	1200 3 34 9	Y	31	25 1		11
07	1891 X	1214	-0-	-677	-0-	62 1 2 4	1116 3 34 9	Y	31	32 1		10
08	1891 X	1080	-0-	-811	-0-	56 1 1 4	987 3 36 9	Y	33	29 1		14
09	1830 X	1020	-0-	-810	-0-	56 1 1 4	930 3 33 9	Y	30	36 1		8
10	1333 X	1058	-0-	-275	-0-	59 1 1 4	964 3 34 9	Y	31	29 1		10
11	1290 X	1005	-0-	-285	-0-	57 1 1 4	913 3 34 9	Y	31	30 1		11

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3	Y	1	2	1	-0-	
						3 4	1 9						
*05	341 N	240	-0-	-101	-0-	12 1	225 3	Y	3	2	1	1	
						3 9							
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	8 1	148 3	Y	2	2	1	1	
						2 9							
07	1240 X	164	-0-	-1076	-0-	9 1	153 3	Y	2	2	1	1	
						2 9							
08	1240 X	152	-0-	-1088	-0-	8 1	142 3	Y	2	2	1	1	
						2 9							
09	1200 X	114	-0-	-1086	-0-	7 1	106 3	Y	1	2	1	-0-	
						1 9							
10	248 X	90	-0-	-158	-0-	5 1	84 3	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
*11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	11 1	172 3	Y	3	2	1	1	
						3 9							
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
*04	1410 X	602	-0-	-808	-0-	29 1	566 3	Y	5	6	1	1	
						1 4	6 9						
*05	930 X	891	-0-	-39	-0-	41 1	837 3	Y	10	8	1	3	
						2 4	11 9						
06	900 X	650	-0-	-250	-0-	32 1	608 3	Y	8	8	1	3	
						1 4	9 9						
07	930 X	583	-0-	-347	-0-	30 1	542 3	Y	9	9	1	3	
						1 4	10 9						
08	868 X	473	-0-	-395	-0-	25 1	440 3	Y	7	7	1	3	
						8 9							
09	840 X	476	-0-	-364	-0-	27 1	439 3	Y	9	10	1	2	
						10 9							
10	868 X	434	-0-	-434	-0-	25 1	401 3	Y	7	7	1	2	
						8 9							
11	660 X	549	-0-	-111	-0-	31 1	505 3	Y	11	9	1	4	
						1 4	12 9						
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572	
*05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	96 3	Y	1			2	
						1 9							
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	-0-			2	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	Y	2	3	1	1	
						1 4	2 9						
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	Y	-0-			1	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			1	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			1	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5 1	86 3	Y	1			2	
						1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 -	9717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		2400 X	2180	-0-	-220	-0-	104 1	2043 3	Y	25	27 1		5
							5 4	28 9					
*05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	132 1	2676 3	Y	36	31 1		10
							5 4	40 9					
*06		2370 X	1983	-0-	-387	-0-	98 1	1847 3	Y	32	31 1		11
							3 4	35 9					
07		2387 X	1824	-0-	-563	-0-	93 1	1688 3	Y	36	35 1		12
							3 4	40 9					
08		2821 X	1837	-0-	-984	-0-	96 1	1702 3	Y	34	31 1		15
							2 4	37 9					
09		2730 X	1439	-0-	-1291	-0-	80 1	1324 3	Y	31	38 1		8
							1 4	34 9					
10		2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	87 1	1407 3	Y	37	33 1		12
							1 4	41 9					
11		1980 X	1892	-0-	-88	-0-	109 1	1737 3	Y	41	38 1		15
							1 4	45 9					
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 -	9660
*04		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	122 1	2390 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
*05		1953 X	1339	-0-	-614	-0-	63 1	1274 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
06		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	80 1	1519 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
07		2604 X	1402	-0-	-1202	-0-	74 1	1326 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
08		2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	70 1	1250 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
09		2520 X	802	-0-	-1718	-0-	45 1	756 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		1643 X	1502	-0-	-141	-0-	87 1	1414 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
11		1590 X	936	-0-	-654	-0-	55 1	880 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581
*04		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	99 1	1948 3	Y	13	21 1		3
							5 4	14 9					
*05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	147 1	2979 3	Y	25	21 1		7
							6 4	28 9					
*06		3360 X	3007	-0-	-353	-0-	148 1	2793 3	Y	56	44 1		19
							4 4	62 9					
07		3472 X	2235	-0-	-1237	-0-	115 1	2083 3	Y	30	39 1		10
							4 4	33 9					
08		3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	127 1	2258 3	Y	47	37 1		20
							3 4	52 9					
09		3030 X	2298	-0-	-732	-0-	128 1	2128 3	Y	36	47 1		9
							2 4	40 9					
10		3131 X	1634	-0-	-1497	-0-	93 1	1506 3	Y	31	30 1		10
							1 4	34 9					
11		3000 X	2034	-0-	-966	-0-	117 1	1874 3	Y	38	34 1		14
							1 4	42 9					
-----													
BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 -	10530
*06		390 N	204	-0-	-186	-0-	8 1	196 3	Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327 3	Y	-0-			-0-
08		403 N	193	-0-	-210	-0-	5 1	188 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	88	-0-	-122	-0-	3 1	85 3	Y	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-			-0-
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	12 1	341 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250 - 10298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	280	-0-	-170	-0-	11 1	267 3	Y	2	4 1		4
07	372 N	221	-0-	-151	-0-	2 9	211 3	Y	2	4 1		2
08	248 N	100	-0-	-148	-0-	3 1	96 3	Y	1			3
09	270 N	63	-0-	-207	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			3
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	Y	2			5
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 9	103 3	Y	1	3 1		3
						4 1						
						1 9						

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10322 - 10376	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 3	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	2 1	60 3	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9470 - 9506	
*04	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	127 1	2511 3	Y	64	74 1		13
						7 4	70 9					
*05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	133 1	2699 3	Y	83	72 1		24
						5 4	91 9					
06	3810 X	2133	-0-	-1677	-0-	103 1	1942 3	Y	77	74 1		27
						3 4	85 9					
07	4371 X	2200	-0-	-2171	-0-	110 1	1981 3	Y	96	91 1		32
						3 4	106 9					
08	4371 X	1842	-0-	-2529	-0-	93 1	1659 3	Y	79	77 1		34
						3 4	87 9					
09	2820 X	1569	-0-	-1251	-0-	84 1	1390 3	Y	85	97 1		22
						1 4	94 9					
10	2914 X	1474	-0-	-1440	-0-	80 1	1306 3	Y	79	76 1		25
						1 4	87 9					
11	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	91 1	1454 3	Y	70	70 1		25
						1 4	77 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9654 - 9682	
*04	1050 N	432	-0-	-618	-0-	21 1	406 3	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
*05	899 N	524	-0-	-375	-0-	24 1	495 3	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
06	570 N	321	-0-	-249	-0-	16 1	302 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
07	899 X	279	-0-	-620	-0-	14 1	261 3	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					
08	589 X	229	-0-	-360	-0-	12 1	215 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
09	510 X	255	-0-	-255	-0-	15 1	237 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	527 X	232	-0-	-295	-0-	13 1	216 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
*11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	19 1	306 3	Y	5	4 1		2
						6 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	86 1	1698 3	5 4	12 9	Y	11	12 1			2
*05	2263 X	1889	-0-	-374	-0-	87 1	1781 3	4 4	17 9	Y	15	13 1			4
06	2190 X	1699	-0-	-491	-0-	84 1	1594 3	3 4	18 9	Y	16	15 1			5
07	2263 X	1287	-0-	-976	-0-	67 1	1200 3	2 4	18 9	Y	16	16 1			5
08	1860 X	1184	-0-	-676	-0-	62 1	1105 3	2 4	15 9	Y	14	13 1			6
09	1800 X	908	-0-	-892	-0-	51 1	843 3	1 4	13 9	Y	12	15 1			3
10	1860 X	1099	-0-	-761	-0-	62 1	1018 3	1 4	18 9	Y	16	14 1			5
11	1710 X	1036	-0-	-674	-0-	60 1	960 3	1 4	15 9	Y	14	14 1			5
-----															
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606				
*04	660 X	266	-0-	-394	-0-	13 1	252 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
*05	682 X	187	-0-	-495	-0-	9 1	177 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
06	660 X	82	-0-	-578	-0-	4 1	77 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
07	558 X	93	-0-	-465	-0-	5 1	87 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
08	465 X	56	-0-	-409	-0-	3 1	53 3	1 9		Y	-0-				-0-
09	270 X	94	-0-	-176	-0-	5 1	88 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
10	186 X	73	-0-	-113	-0-	4 1	68 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
*11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	2 9		Y	2	1 1			1
-----															
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440				
*06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	18 1	459 3	1 9		Y	-0-				-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 1	437 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12 1	418 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14 1	352 3	3 9		Y	3	3 1			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16 1	408 3	3 9		Y	3	3 1			-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12 1	337 3	3 9		Y	3	2 1			1
-----															
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484				
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	20 1	511 3	57 9		Y	52	57 1			5
07	651 X	587	-0-	-64	-0-	22 1	554 3	11 9		Y	10	13 1			2
08	651 X	528	-0-	-123	-0-	14 1	514 3	14 1		Y	-0-	2 1			-0-
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	19 1	474 3	19 1		Y	-0-				-0-
10	620 X	478	-0-	-142	-0-	18 1	460 3	18 1		Y	-0-				-0-
11	600 X	378	-0-	-222	-0-	13 1	365 3	13 1		Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.10503 -	10534				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9704 -	9736
*04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	49 1	968 3	Y	15	16 1		3
						3 4	17 9					
*05	1178 X	977	-0-	-201	-0-	45 1	913 3	Y	15	14 1		4
						2 4	17 9					
*06	1170 X	688	-0-	-482	-0-	34 1	634 3	Y	17	15 1		6
						1 4	19 9					
07	1209 X	718	-0-	-491	-0-	37 1	657 3	Y	21	20 1		7
						1 4	23 9					
08	1209 X	737	-0-	-472	-0-	38 1	677 3	Y	19	18 1		8
						1 4	21 9					
09	1020 X	403	-0-	-617	-0-	22 1	366 3	Y	14	18 1		4
						15 9						
10	961 X	741	-0-	-220	-0-	41 1	676 3	Y	21	18 1		7
						1 4	23 9					
11	720 X	565	-0-	-155	-0-	33 1	517 3	Y	14	16 1		5
						15 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9536 -	9564
*04	1080 X	1036	-0-	-44	-0-	50 1	982 3	Y	2	2 1		-0-
						2 4	2 9					
*05	1612 X	1353	-0-	-259	-0-	63 1	1284 3	Y	3	2 1		1
						3 4	3 9					
06	1560 X	956	-0-	-604	-0-	48 1	905 3	Y	2	2 1		1
						1 4	2 9					
07	1612 X	913	-0-	-699	-0-	48 1	862 3	Y	2	2 1		1
						1 4	2 9					
08	1333 X	879	-0-	-454	-0-	47 1	829 3	Y	2	2 1		1
						1 4	2 9					
09	1290 X	924	-0-	-366	-0-	52 1	867 3	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
10	1333 X	699	-0-	-634	-0-	40 1	656 3	Y	2	2 1		1
						1 4	2 9					
11	960 X	750	-0-	-210	-0-	44 1	704 3	Y	2	2 1		1
						2 9						

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085 -	10138
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	10 1	257 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	13 1	333 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	9 1	325 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	7 1	182 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	324 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	9 1	269 3	Y	4	3 1		1
						4 9						



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	28 1	673 3	Y	1	1 1	-0-
06	720 X	654	-0-	-66	-0-	25 1	628 3	Y	1	1 1	-0-
07	744 X	651	-0-	-93	-0-	25 1	625 3	Y	1	1 1	-0-
08	744 X	596	-0-	-148	-0-	16 1	579 3	Y	1	1 1	-0-
09	690 X	597	-0-	-93	-0-	23 1	572 3	Y	2	2 1	-0-
10	713 X	621	-0-	-92	-0-	23 1	596 3	Y	2	2 1	-0-
11	660 X	655	-0-	-5	-0-	22 1	632 3	Y	1	1 1	-0-
-----											
SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	5 1	133 3	Y	2	2 1	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	2	2 1	-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	3 1	105 3	Y	2	2 1	-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	4 1	106 3	Y	3	3 1	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8 1	214 3	Y	5	5 1	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	152 3	Y	3	2 1	1
-----											
SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	21 1	538 3	Y	2	3 1	-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	24 1	601 3	Y	5	4 1	1
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	15 1	547 3	Y	3	3 1	1
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	14 1	349 3	Y	4	4 1	1
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	Y	5	6 1	-0-
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	13 1	380 3	Y	5	4 1	1
-----											
SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206 - 10262		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1700	3	Y	25	21 1	5
						28	9						
*06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1371	3	Y	23	26 1	2
						25	9						
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	15	14 1	3
						17	9						
08	1798 N	423	-0-	-1375	-0-	11	1	392	3	Y	18	17 1	4
						20	9						
09	1440 N	302	-0-	-1138	-0-	11	1	269	3	Y	20	21 1	3
						22	9						
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	30	32 1	1
						33	9						
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	23	19 1	5
						25	9						

  

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

  

SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10050 - 10100		
*06	1140 X	876	-0-	-264	-0-	33	1	822	3	Y	19	22 1	2
						21	9						
07	1178 X	791	-0-	-387	-0-	29	1	733	3	Y	26	24 1	4
						29	9						
08	1178 X	554	-0-	-624	-0-	15	1	525	3	Y	13	14 1	3
						14	9						
09	870 X	45	-0-	-825	-0-	2	1	42	3	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
10	899 X	851	-0-	-48	-0-	31	1	806	3	Y	13	12 1	1
						14	9						
11	870 X	639	-0-	-231	-0-	21	1	605	3	Y	12	10 1	3
						13	9						

  

SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9941 - 9986		
06	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	17	1	425	3	Y	13	16 1	1
						14	9						
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	Y	10	9 1	2
						11	9						
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9787 -	9832			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	480 N	94	-0-	-386	-0-		4	1	88	3	Y	2	2	1	-0-
07	527 X	157	-0-	-370	-0-		2	9	149	3	Y	2	2	1	-0-
08	496 X	182	-0-	-314	-0-		6	1	175	3	Y	2	2	1	-0-
09	420 X	1	-0-	-419	-0-		2	9			Y	-0-			-0-
10	93 X	17	-0-	-76	-0-		1	3	16	3	Y	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		1	1			Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF. 9938 -	9996			
06	870 X	656	-0-	-214	-0-		25	1	629	3	Y	2	2	1	-0-
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-		2	9	787	3	Y	2	2	1	-0-
08	713 X	581	-0-	-132	-0-		31	1	562	3	Y	3	2	1	1
09	690 X	640	-0-	-50	-0-		2	9	613	3	Y	2	3	1	-0-
10	682 X	561	-0-	-121	-0-		25	1	536	3	Y	4	4	1	-0-
11	780 X	522	-0-	-258	-0-		21	1	500	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
-----															
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016 -	10044			
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-
-----															
SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9968 -	10012			
*05	662 X	662	-0-	-0-	-0-		25	1	608	3	Y	26	27	1	5
06	660 X	650	-0-	-10	-0-		29	9	592	3	Y	31	33	1	3
07	682 N	669	-0-	-13	-0-		24	1	612	3	Y	30	28	1	5
08	651 N	641	-0-	-10	-0-		34	9	594	3	Y	28	27	1	6
09	660 N	520	-0-	-140	-0-		16	1	456	3	Y	42	42	1	6
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-		31	9	540	3	Y	40	44	1	2
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-		18	1	576	3	Y	31	26	1	7
							46	9							
							21	1							
							44	9							
							20	1							
							34	9							
-----															
SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9880 -	9930			
*05	837 X	506	-0-	-331	-0-		20	1	486	3	Y	-0-			-0-
06	810 X	496	-0-	-314	-0-		19	1	477	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-		20	1	512	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	429	-0-	-67	-0-		12	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-		17	1	418	3	Y	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-		18	1	464	3	Y	-0-			-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-		15	1	434	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	4 1	112 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 9	195 3	Y	-0-						-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	8 1	138 3	Y	-0-						-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	4 1	104 3	Y	-0-						-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 3	Y	-0-						-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	5 1	129 3	Y	-0-						-0-
-----															
SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336			
*05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	53 1	1274 3	Y	11	11	1				2
*06	1350 X	1204	-0-	-146	-0-	12 9	1141 3	Y	15	16	1				1
07	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	46 1	1079 3	Y	2	3	1				-0-
08	1395 X	1292	-0-	-103	-0-	17 9	1254 3	Y	3	2	1				1
09	1290 X	1175	-0-	-115	-0-	42 1	1127 3	Y	3	3	1				1
10	1333 X	896	-0-	-437	-0-	2 9	860 3	Y	3	4	1				-0-
11	1260 X	521	-0-	-739	-0-	45 1	500 3	Y	3	2	1				1
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952			
*04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	72 1	1408 3	Y	24	28	1				5
*05	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	3 4	1684 3	Y	27	24	1				8
*06	2190 X	1645	-0-	-545	-0-	83 1	1523 3	Y	35	31	1				12
07	2263 X	1246	-0-	-1017	-0-	3 4	1149 3	Y	28	31	1				9
08	2263 X	1185	-0-	-1078	-0-	63 1	1090 3	Y	29	26	1				12
09	1740 X	1034	-0-	-706	-0-	3 4	943 3	Y	30	34	1				8
10	1798 X	1215	-0-	-583	-0-	2 4	1109 3	Y	34	31	1				11
11	1650 X	1192	-0-	-458	-0-	57 1	1087 3	Y	33	32	1				12
-----															
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414			
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22 1	538 3	Y	-0-						-0-
*06	540 N	507	-0-	-33	-0-	19 1	488 3	Y	-0-						-0-
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	19 1	475 3	Y	-0-						-0-
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	13 1	485 3	Y	2	2	1				-0-
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	2 9	452 3	Y	3	3	1				-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	429 3	Y	3	3	1				-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	16 1	394 3	Y	3	2	1				1
-----															

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990
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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-

F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582	
*05	1829	X	1125	-0-	-704	-0-	44	1	1075	3	Y	5	140
							6	9					
*06	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	52	1	1316	3	Y	29	52 1
							32	9					117
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1304	3	Y	5	122
							6	9					
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1278	3	Y	5	127
							6	9					
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1323	3	Y	9	101 1
							10	9					35
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	Y	4	39
							4	9					
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	Y	4	43
							4	9					

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420	
06	570	X	528	-0-	-42	-0-	40	1	485	3	Y	3	3 1
							3	9					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	44	1	480	3	Y	2	2 1
							2	9					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	4	3 1
							4	9					1
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	40	1	440	3	Y	5	5 1
							6	9					1
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	5	6 1
							6	9					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	5	4 1
							6	9					1

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632	
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	677	3	Y	2	4 1
							2	9					8
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	5	
							6	9					13
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	13
09	720	X	688	-0-	-32	-0-	26	1	655	3	Y	6	10 1
							7	9					9
10	744	X	721	-0-	-23	-0-	27	1	690	3	Y	4	13
							4	9					
11	870	X	471	-0-	-399	-0-	16	1	454	3	Y	1	14
							1	9					

A. W. P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 833348	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750		PERF.10514 - 10572				
*05	1612 X	1021	-0-	-591	-0-	40 1 8 9	973 3	Y	7			29
*06	1440 X	947	-0-	-493	-0-	36 1 20 9	891 3	Y	18	11	1	36
07	1488 X	959	-0-	-529	-0-	36 1 3 9	920 3	Y	3			39
08	1395 X	722	-0-	-673	-0-	19 1 23 9	680 3	Y	21			60
09	1350 X	1072	-0-	-278	-0-	40 1 42 9	990 3	Y	38	47	1	51
10	1023 X	883	-0-	-140	-0-	32 1 11 9	840 3	Y	10			61
11	960 X	810	-0-	-150	-0-	27 1 9 9	774 3	Y	8			69
F. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710		PERF.10464 - 10522				
06	1050 X	103	-0-	-947	-0-	4 1 8 9	91 3	Y	7	7	1	19
07	1023 X	157	-0-	-866	-0-	6 1 1 9	150 3	Y	1			20
08	1023 X	198	-0-	-825	-0-	5 1 1 9	192 3	Y	1			21
09	390 X	170	-0-	-220	-0-	7 1	163 3	Y	-0-	16	1	5
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	147 3	Y	1			6
*11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	7 1	188 3	Y	-0-			6
SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045				
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9	664 3	Y	13	15	1	3
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	23 1 13 9	583 3	Y	12	14	1	1
07	1147 X	761	-0-	-386	-0-	28 1 14 9	719 3	Y	13	12	1	2
08	1085 X	774	-0-	-311	-0-	20 1 15 9	739 3	Y	14	13	1	3
09	1050 X	612	-0-	-438	-0-	23 1 17 9	572 3	Y	15	16	1	2
10	713 X	600	-0-	-113	-0-	22 1 13 9	565 3	Y	12	13	1	1
*11	993 X	993	-0-	-0-	-0-	33 1 24 9	936 3	Y	22	18	1	5
SBR		WELL #: 28		RRCID -> 157242	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324				
06	660 X	58	-0-	-602	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
07	682 X	180	-0-	-502	-0-	15 1	165 3	Y	-0-			-0-
*08	682 X	87	-0-	-595	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
09	660 X	112	-0-	-548	-0-	9 1	103 3	Y	-0-			-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	Y	-0-			-0-
11	180 X	160	-0-	-20	-0-	14 1	146 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78 1	941 3	Y	10	10	1		1
07	1333 X	742	-0-	-591	-0-	11 9	674 3	Y	6	6	1		1
*08	1333 X	351	-0-	-982	-0-	61 1	321 3	Y	3	3	1		1
09	1290 X	1056	-0-	-234	-0-	7 9	955 3	Y	12	11	1		2
10	1054 X	466	-0-	-588	-0-	27 1	420 3	Y	7	9	1		-0-
*11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	3 9	1971 3	Y	8	6	1		2
						88 1							
						13 9							
						38 1							
						8 9							
						193 1							
						9 9							
-----													
SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244	
06	960 X	886	-0-	-74	-0-	34 1	852 3	Y	-0-				-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	34 1	870 3	Y	-0-				-0-
08	930 N	898	-0-	-32	-0-	24 1	873 3	Y	1	1	1		-0-
09	900 N	740	-0-	-160	-0-	1 9	709 3	Y	3	3	1		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28 1	151 3	Y	1	1	1		-0-
11	870 N	335	-0-	-535	-0-	3 9	322 3	Y	2	2	1		-0-
						6 1							
						1 9							
						11 1							
						2 9							
-----													
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692	
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	21 1	252 3	Y	4	5	1		-0-
07	620 N	291	-0-	-329	-0-	4 9	264 3	Y	3	3	1		-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	Y	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 9	256 3	Y	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	199 3	Y	-0-				-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	288 3	Y	-0-				-0-
						28 1							
-----													
SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098	
06	1290 X	816	-0-	-474	-0-	31 1	781 3	Y	4	5	1		-0-
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	4 9	671 3	Y	5	4	1		1
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	26 1	1283 3	Y	5	5	1		1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	6 9	841 3	Y	8	8	1		1
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	36 1	1126 3	Y	9	10	1		-0-
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	6 9	1272 3	Y	8	6	1		2
						34 1							
						9 9							
						43 1							
						10 9							
						45 1							
						9 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	9638 -	9676
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	77 1	1507 3	Y	20	20	1	4	
						4 4	22 9						
*05	1829 X	1417	-0-	-412	-0-	65 1	1332 3	Y	15	15	1	4	
						3 4	17 9						
06	1830 X	1292	-0-	-538	-0-	64 1	1203 3	Y	21	18	1	7	
						2 4	23 9						
07	1891 X	1141	-0-	-750	-0-	58 1	1055 3	Y	24	23	1	8	
						2 4	26 9						
08	1891 X	1029	-0-	-862	-0-	53 1	952 3	Y	20	19	1	9	
						2 4	22 9						
09	1590 X	960	-0-	-630	-0-	53 1	885 3	Y	19	23	1	5	
						1 4	21 9						
10	1395 X	973	-0-	-422	-0-	55 1	892 3	Y	23	21	1	7	
						1 4	25 9						
11	1290 X	1024	-0-	-266	-0-	59 1	941 3	Y	22	21	1	8	
						24 9							
-----													
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10168 -	10212
*05	713 N	703	-0-	-10	-0-	27 1	655 3	Y	19	19	1	4	
						21 9							
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	24 1	612 3	Y	24	25	1	3	
						26 9							
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	24 1	624 3	Y	23	22	1	4	
						25 9							
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	24 1	878 3	Y	22	21	1	5	
						24 9							
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	20 1	503 3	Y	32	32	1	5	
						35 9							
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	22 1	562 3	Y	32	35	1	2	
						35 9							
11	900 N	652	-0-	-248	-0-	21 1	605 3	Y	24	20	1	6	
						26 9							
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 -	9778
*04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	122 1	2392 3	Y	30	34	1	6	
						6 4	33 9						
*05	3007 X	2004	-0-	-1003	-0-	92 1	1878 3	Y	27	25	1	8	
						4 4	30 9						
*06	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	122 1	2313 3	Y	38	33	1	13	
						4 4	42 9						
07	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	96 1	1735 3	Y	42	41	1	14	
						3 4	46 9						
08	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	83 1	1469 3	Y	31	32	1	13	
						2 4	34 9						
09	2550 X	1555	-0-	-995	-0-	86 1	1427 3	Y	36	40	1	9	
						2 4	40 9						
10	2573 X	1434	-0-	-1139	-0-	81 1	1312 3	Y	36	34	1	11	
						1 4	40 9						
11	2490 X	1431	-0-	-1059	-0-	81 1	1306 3	Y	39	36	1	14	
						1 4	43 9						



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
F.T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	570 X	476	-0-	-94	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-	
07	589 X	466	-0-	-123	-0-	18	1	447	3	Y	1					1	
08	589 X	355	-0-	-234	-0-	10	1	344	3	Y	1					2	
09	480 X	420	-0-	-60	-0-	16	1	401	3	Y	3	2	1			3	
10	496 X	383	-0-	-113	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					3	
*11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					4	
						1	9										
-----																	
F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617					
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	3	Y	3	1	1			5	
07	868 X	432	-0-	-436	-0-	16	1	413	3	Y	3					8	
08	868 X	658	-0-	-210	-0-	18	1	638	3	Y	2					10	
09	1110 X	671	-0-	-439	-0-	26	1	639	3	Y	5	8	1			7	
10	1147 X	545	-0-	-602	-0-	20	1	523	3	Y	2					9	
11	1110 X	336	-0-	-774	-0-	11	1	324	3	Y	1					10	
						1	9										
-----																	
SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490					
06	480 N	215	-0-	-265	-0-	16	1	198	3	Y	1	1	1			-0-	
07	527 N	230	-0-	-297	-0-	19	1	210	3	Y	1	1	1			-0-	
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	1	1	1			-0-	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	2	2	1			-0-	
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	1	1	1			-0-	
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	674	3	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
-----																	
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 - 10532					
06	750 X	642	-0-	-108	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-	
07	775 X	469	-0-	-306	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					-0-	
*08	837 X	650	-0-	-187	-0-	51	1	599	3	Y	-0-					-0-	
09	810 X	555	-0-	-255	-0-	47	1	508	3	Y	-0-					-0-	
10	837 X	38	-0-	-799	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-	
11	630 X	295	-0-	-335	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-	
-----																	
F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 - 10502					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-	
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR				WELL #: 39	RRCID -> 157982	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 10261	PERF.10052	- 10098						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR				WELL #: 35	RRCID -> 157983	COMPL. DATE 02/27/1996	TOTAL DEPTH 10627	PERF.10356	- 10376						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR				WELL #: 34	RRCID -> 157984	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10522	- 10548						
06	1050 X	940	-0-	-110	-0-	72 1	866 3	Y	2	3 1					-0-
07	1116 X	730	-0-	-386	-0-	61 1	668 3	Y	1	1 1					-0-
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	95 1	1122 3	Y	1	1 1					-0-
09	1080 X	686	-0-	-394	-0-	58 1	627 3	Y	1	1 1					-0-
10	1054 X	215	-0-	-839	-0-	18 1	196 3	Y	1	1 1					-0-
11	1170 X	237	-0-	-933	-0-	21 1	216 3	Y	-0-						-0-
-----															
SBR				WELL #: 37	RRCID -> 157985	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10419	- 10439						
06	870 X	319	-0-	-551	-0-	24 1	295 3	Y	-0-						-0-
07	899 X	665	-0-	-234	-0-	55 1	610 3	Y	-0-						-0-
*08	899 X	719	-0-	-180	-0-	55 1	651 3	Y	12	9 1					3
09	690 X	105	-0-	-585	-0-	8 1	89 3	Y	7	9 1					1
10	713 X	88	-0-	-625	-0-	7 1	79 3	Y	2	3 1					-0-
*11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	76 1	780 3	Y	14	11 1					3
-----															
SBR				WELL #: 47	RRCID -> 158100	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 10193	PERF.10020	- 10040						
*06	1500 X	1148	-0-	-352	-0-	44 1	1102 3	Y	2	3 1					-0-
07	1550 X	1382	-0-	-168	-0-	52 1	1327 3	Y	3	2 1					1
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	49 1	1751 3	Y	2	2 1					1
09	1410 X	1125	-0-	-285	-0-	43 1	1079 3	Y	3	3 1					1
10	1271 X	1179	-0-	-92	-0-	44 1	1132 3	Y	3	4 1					-0-
11	1740 X	1290	-0-	-450	-0-	44 1	1243 3	Y	3	2 1					1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10080 - 10110		
M O	ALLOW 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	450 X	348	-0-	-102	-0-	27	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	496 X	420	-0-	-76	-0-	35	1	385	3	Y	-0-			-0-
*08	496 X	415	-0-	-81	-0-	30	1	350	3	Y	32	25	1	7
						35	9							
09	480 X	440	-0-	-40	-0-	32	1	344	3	Y	58	57	1	8
						64	9							
10	372 X	258	-0-	-114	-0-	18	1	196	3	Y	40	46	1	2
						44	9							
11	420 X	358	-0-	-62	-0-	29	1	295	3	Y	31	26	1	7
						34	9							
-----														
SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10130 - 10146		
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10510 - 10548		
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-
-----														
W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666 - 10690		
06	570 N	305	-0-	-265	-0-	11	1	286	3	Y	7	8	1	5
						8	9							
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	12	1	314	3	Y	4	7	1	2
						4	9							
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	8	1	283	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	Y	11	4	1	9
						12	9							
-----														
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458 - 10484		
06	1080 X	996	-0-	-84	-0-	38	1	957	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1327	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1274	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1350 X	990	-0-	-360	-0-	34	1	955	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950 -	9984
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349 -	10369
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	45	1	548	3	Y	13	14	1
						14	9						
07	744 X	536	-0-	-208	-0-	44	1	485	3	Y	6	6	1
						7	9						
*08	744 X	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5	5	1
						6	9						
09	720 X	464	-0-	-256	-0-	39	1	421	3	Y	4	4	1
						4	9						
10	651 X	236	-0-	-415	-0-	19	1	211	3	Y	5	6	1
						6	9						-0-
11	660 X	507	-0-	-153	-0-	45	1	456	3	Y	5	4	1
						6	9						1
-----													
SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10444 -	10466
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	Y	9	9	1
						10	9						2
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	31	1	787	3	Y	9	10	1
						10	9						1
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	32	1	811	3	Y	6	6	1
						7	9						1
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	23	1	822	3	Y	-0-	1	1
						31	1	784	3	Y	1	1	1
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	1	9						-0-
						36	1	927	3	Y	1	1	1
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
						25	1	710	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	735	-0-	-75	-0-								-0-
-----													
SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10422 -	10442
06	1560 X	1534	-0-	-26	-0-	117	1	1417	3	Y	-0-		-0-
07	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	133	1	1469	3	Y	-0-		-0-
*08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	144	1	1712	3	Y	-0-		-0-
09	1740 X	1511	-0-	-229	-0-	127	1	1384	3	Y	-0-		-0-
10	1581 X	1273	-0-	-308	-0-	106	1	1167	3	Y	-0-		-0-
11	1770 X	1299	-0-	-471	-0-	116	1	1183	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10358 -	10378
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	Y	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-		-0-
*08	434 N	195	-0-	-239	-0-	15	1	180	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	27	1	295	3	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-		-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335 -	10366			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
-----															
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346 -	10368			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		2	1	48	3	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1	1	31	3	Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		1	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	3	Y	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345 -	10365			
06	120 N	44	-0-	-76	-0-		2	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-		3	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		4	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-		3	1	74	3	Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450 -	10466			
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-		64	1	773	3	Y	2	2	1	-0-
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-		55	1	610	3	Y	1	1	1	-0-
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-		62	1	734	3	Y	1	1	1	-0-
09	840 N	753	-0-	-87	-0-		63	1	688	3	Y	2	2	1	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		44	1	486	3	Y	2	2	1	-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-		67	1	688	3	Y	1	1	1	-0-
-----															
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818 -	9844			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
*05	1054 X	721	-0-	-333	-0-	29	1	690	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	2070 X	1573	-0-	-497	-0-	60	1	1502	3	Y	10	9	1	1
						11	9							
07	2139 X	1141	-0-	-998	-0-	43	1	1091	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	2139 X	847	-0-	-1292	-0-	23	1	817	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	1560 X	1394	-0-	-166	-0-	53	1	1324	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
10	1612 X	1315	-0-	-297	-0-	48	1	1250	3	Y	15	16	1	1
						17	9							
11	1560 X	888	-0-	-672	-0-	30	1	848	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
-----														
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232		
06	880 X	39	-0-	-841	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	279 N	69	-0-	-210	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216		
06	390 X	197	-0-	-193	-0-	7	1	188	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	6	1	179	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
-----														
SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398		
06	330 X	37	-0-	-293	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	806 X	56	-0-	-750	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	806 X	192	-0-	-614	-0-	5	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	780 X	130	-0-	-650	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	180 X	134	-0-	-46	-0-	5	1	129	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 -	10432					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403 -	10425					
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-						-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-						-0-
08	465 N	138	-0-	-327	-0-	4	1	134	3	Y	-0-						-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	Y	-0-						-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	-0-						-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-						-0-
-----																	
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500 -	10520					
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	1						3
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	Y	-0-						3
*08	403 X	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	3	Y	-0-						3
09	390 X	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-						3
10	403 X	229	-0-	-174	-0-	19	1	209	3	Y	1						4
11	390 X	322	-0-	-68	-0-	29	1	293	3	Y	-0-						4
-----																	
SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690 -	10716					
06	660 X	511	-0-	-149	-0-	39	1	470	3	Y	2	2	1				-0-
07	868 X	542	-0-	-326	-0-	45	1	495	3	Y	2	2	1				-0-
*08	868 X	569	-0-	-299	-0-	44	1	524	3	Y	1	1	1				-0-
09	840 X	431	-0-	-409	-0-	36	1	394	3	Y	1	1	1				-0-
10	558 X	296	-0-	-262	-0-	25	1	270	3	Y	1	1	1				-0-
*11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1				-0-
-----																	
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224 -	10244					
*05	2666 X	1299	-0-	-1367	-0-	51	1	1246	3	Y	2	4	1				-0-
06	2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	41	1	1038	3	Y	1	1	1				-0-
07	2666 X	787	-0-	-1879	-0-	30	1	756	3	Y	1	1	1				-0-
08	2604 X	319	-0-	-2285	-0-	9	1	310	3	Y	-0-						-0-
09	2520 X	7	-0-	-2513	-0-	7	3			Y	-0-						-0-
10	1302 X	4	-0-	-1298	-0-	4	3			Y	-0-						-0-
11	1080 X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			Y	-0-						-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	Y	-0-		-0-	
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	4	1	Y	-0-		-0-	
-----												
SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	10	11	1	1
						11	9					
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	30	1	Y	10	9	1	2
						11	9					
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	17	1	Y	9	9	1	2
						10	9					
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	26	1	Y	14	14	1	2
						15	9					
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	14	15	1	1
						15	9					
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	38	30	1	9
						42	9					
-----												
SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-	
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-	
-----												
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10558
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	7	1	Y	-0-		-0-	
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	9	1	Y	-0-		-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-	
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-	
-----												
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9974	- 10004
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	7	1	-0-
07	3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			-0-
10	992 X	441	-0-	-551	-0-	15	1	Y	24	23	1	1
						26	9					
*11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	13	11	1	3
						14	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392	- 10445
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 X	296	-0-	-64	-0-	11 1	283 3	Y	2	3 1		-0-
07	372 X	255	-0-	-117	-0-	2 9	245 3	Y	-0-			-0-
08	341 X	293	-0-	-48	-0-	10 1	285 3	Y	-0-			-0-
09	300 X	95	-0-	-205	-0-	8 1	91 3	Y	-0-			-0-
10	310 X	298	-0-	-12	-0-	4 1	287 3	Y	-0-			-0-
*11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	11 1	312 3	Y	-0-			-0-
-----												
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10558	- 10578
*05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	109 1	2643 3	Y	113	90 1		68
06	2280 X	1533	-0-	-747	-0-	124 9	1384 3	Y	85	95 1		58
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	55 1	2671 3	Y	140	148 1		50
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	94 9	3402 3	Y	97	66 1		81
09	2790 X	887	-0-	-1903	-0-	105 1	784 3	Y	65	102 1		44
10	2883 X	1156	-0-	-1727	-0-	154 9	1033 3	Y	75	99 1		20
11	3480 X	1753	-0-	-1727	-0-	94 1	1659 3	Y	33	27 1		26
						107 9						
						31 1						
						72 9						
						40 1						
						83 9						
						58 1						
						36 9						
-----												
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	33 1	393 3	Y	1	1 1		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 9	488 3	Y	-0-			-0-
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	44 1	1387 3	Y	1	1 1		-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	117 1	708 3	Y	17	15 1		2
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 9	142 3	Y	7	9 1		-0-
11	1290 N	35	-0-	-1255	-0-	65 1	31 3	Y	1	1 1		-0-
						19 9						
						13 1						
						8 9						
						3 1						
						1 9						
-----												
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	- 10620
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40 1	958 3	Y	10	10 1		6
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	11 9	695 3	Y	14	10 1		10
07	1147 X	728	-0-	-419	-0-	28 1	686 3	Y	14	19 1		5
08	1147 X	357	-0-	-790	-0-	15 9	342 3	Y	5	6 1		4
09	1110 X	271	-0-	-839	-0-	27 1	253 3	Y	7	6 1		5
10	1023 X	217	-0-	-806	-0-	15 9	202 3	Y	6	9 1		2
11	750 X	229	-0-	-521	-0-	9 1	217 3	Y	4	3 1		3
						6 9						
						10 1						
						8 9						
						8 1						
						7 9						
						8 1						
						4 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	840 X	756	-0-	-84	-0-	55	1	665	3	Y	33	36 1 3
07	1147 X	834	-0-	-313	-0-	36	9	727	3	Y	37	34 1 6
*08	1147 X	824	-0-	-323	-0-	41	9	733	3	Y	26	26 1 6
09	1110 X	567	-0-	-543	-0-	62	1	499	3	Y	20	23 1 3
10	806 X	291	-0-	-515	-0-	29	9	258	3	Y	8	10 1 1
11	810 X	506	-0-	-304	-0-	46	1	452	3	Y	9	8 1 2
						22	9					
						24	1					
						9	9					
						44	1					
						10	9					
-----												
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414
06	1350 X	993	-0-	-357	-0-	69	1	832	3	Y	84	92 1 7
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	92	9	788	3	Y	80	74 1 13
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	3	Y	85	80 1 18
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	88	9	855	3	Y	116	118 1 16
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	94	1	505	3	Y	104	116 1 4
11	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	94	9	900	3	Y	96	78 1 22
						79	1					
						128	9					
						46	1					
						114	9					
						88	1					
						106	9					
-----												
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570
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-
-----												
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	3	Y	187	207 1 16
07	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	206	9	1590	3	Y	203	186 1 33
*08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	144	1	2064	3	Y	212	200 1 45
09	2190 X	1569	-0-	-621	-0-	223	9	1187	3	Y	248	258 1 35
10	2046 X	558	-0-	-1488	-0-	174	1	398	3	Y	113	144 1 4
11	2370 X	509	-0-	-1861	-0-	233	9	393	3	Y	71	59 1 16
						109	1					
						273	9					
						36	1					
						124	9					
						38	1					
						78	9					
-----												
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772	- 10792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 X	1090	-0-	-290	-0-	83	1	1006	3	Y	1	1 1	1
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1352	3	Y	1	1 1	1
*08	1333 X	921	-0-	-412	-0-	72	1	848	3	Y	1	1 1	1
09	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	94	1	1028	3	Y	2	2 1	1
10	1271 X	971	-0-	-300	-0-	81	1	888	3	Y	2	2 1	1
11	1440 X	1088	-0-	-352	-0-	97	1	990	3	Y	1	1 1	1
-----													
SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436	- 10466	
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	Y	2	2 1	-0-
07	1023 X	856	-0-	-167	-0-	71	1	783	3	Y	2	2 1	-0-
*08	1023 X	927	-0-	-96	-0-	72	1	853	3	Y	2	2 1	-0-
09	990 X	818	-0-	-172	-0-	69	1	747	3	Y	2	2 1	-0-
10	868 X	278	-0-	-590	-0-	23	1	254	3	Y	1	1 1	-0-
11	900 X	719	-0-	-181	-0-	64	1	654	3	Y	1	1 1	-0-
-----													
SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392	
06	330 X	207	-0-	-123	-0-	16	1	191	3	Y	-0-		-0-
07	341 X	238	-0-	-103	-0-	20	1	218	3	Y	-0-		-0-
*08	341 X	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-		-0-
09	330 X	233	-0-	-97	-0-	20	1	213	3	Y	-0-		-0-
10	279 X	194	-0-	-85	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
11	240 X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702	
06	1230 X	1163	-0-	-67	-0-	88	1	1064	3	Y	10	10 1	1
07	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	95	1	1043	3	Y	9	8 1	2
*08	1333 X	1233	-0-	-100	-0-	95	1	1129	3	Y	8	8 1	2
09	1290 X	829	-0-	-461	-0-	69	1	751	3	Y	8	9 1	1
10	1209 X	514	-0-	-695	-0-	43	1	468	3	Y	3	4 1	-0-
11	1170 X	1088	-0-	-82	-0-	96	1	983	3	Y	8	6 1	2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	80 3	Y	7	2	1	5	
07	775 X	59	-0-	-716	-0-	8 9	55 3	Y	2	6	1	1	
08	775 X	54	-0-	-721	-0-	2 1	51 3	Y	2	1	1	2	
09	750 X	51	-0-	-699	-0-	2 9	42 3	Y	6	4	1	4	
10	93 X	33	-0-	-60	-0-	1 1	29 3	Y	3	6	1	1	
11	90 X	84	-0-	-6	-0-	3 9	72 3	Y	8	3	1	6	
						9 9							
-----													
SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810	
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	11 1	264 3	Y	1			21	
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	1 9	233 3	Y	1			22	
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	9 1	218 3	Y	1			23	
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	6 1	226 3	Y	1			24	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1 9	237 3	Y	-0-	18	1	6	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9 1	198 3	Y	2			8	
						7 1							
						2 9							
-----													
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	- 10382	
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	19 1	223 3	Y	13	15	1	1	
07	403 N	204	-0-	-199	-0-	14 9	187 3	Y	-0-	1	1	-0-	
*08	279 N	128	-0-	-151	-0-	17 1	118 3	Y	-0-			-0-	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10 1	279 3	Y	1	1	1	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26 1	204 3	Y	1	1	1	-0-	
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	1 9	27 3	Y	-0-			-0-	
						19 1							
						3 1							
-----													
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	- 10218	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	14	11	1	3	
						15 9							

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SWR "D"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	806 X	727	-0-	-79	-0-	28	1	687	3	Y	11	11	1	7
						12	9							
06	660 X	626	-0-	-34	-0-	23	1	585	3	Y	16	12	1	11
						18	9							
07	806 X	624	-0-	-182	-0-	23	1	586	3	Y	14	20	1	5
						15	9							
08	806 X	555	-0-	-251	-0-	15	1	533	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
09	780 X	532	-0-	-248	-0-	20	1	497	3	Y	14	9	1	10
						15	9							
10	713 X	549	-0-	-164	-0-	20	1	514	3	Y	14	20	1	4
						15	9							
11	630 X	499	-0-	-131	-0-	16	1	459	3	Y	22	9	1	17
						24	9							
-----														
SBR				WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SBR				WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764		
06	930 N	800	-0-	-130	-0-	48	1	584	3	Y	153	166	1	13
						168	9							
07	1054 X	571	-0-	-483	-0-	37	1	409	3	Y	114	108	1	19
						125	9							
*08	1054 X	136	-0-	-918	-0-	11	1	125	3	Y	-0-	19	1	-0-
09	1020 X	226	-0-	-794	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	837 X	168	-0-	-669	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	810 X	336	-0-	-474	-0-	30	1	305	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SBR				WELL #: 93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520		
06	570 X	438	-0-	-132	-0-	33	1	403	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	589 X	290	-0-	-299	-0-	24	1	265	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	558 X	435	-0-	-123	-0-	34	1	399	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	48	1	525	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	465 X	374	-0-	-91	-0-	31	1	341	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
SWR "H"				WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	10896	-	10918
M	O	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
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	-0-			13
*06	660 N	442	-0-	-218	-0-	18	1	424	3	Y	-0-			13
07	558 N	298	-0-	-260	-0-	12	1	285	3	Y	1	12	1	2
08	496 N	130	-0-	-366	-0-	5	1	124	3	Y	1			3
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	13	1	210	3	Y	-0-			3
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	3	4	1	2
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060	-	10104
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	2	2	1	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	1	1	1	-0-
08	403 N	260	-0-	-143	-0-	7	1	253	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	269	-0-	-181	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1	-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	1	1	1	-0-
-----														
WR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10622	-	10646
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	3	1	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-			-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	128	20	1	108
-----														
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	10882	-	10902
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----														
SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10697	-	10717
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10702	-	10720
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-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----													
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694	
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	23	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	403 X	362	-0-	-41	-0-	30	1	332	3	Y	-0-		-0-
*08	403 X	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	3	Y	-0-		-0-
09	300 X	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	3	Y	-0-		-0-
10	310 X	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-		-0-
11	360 X	242	-0-	-118	-0-	22	1	220	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892	
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-
-----													
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772	- 9808	
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	9	1	227	3	Y	2	3 1	1
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	7	1	185	3	Y	1		2
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	1	3 1	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3		3
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	5	6 1	2
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	13	1	364	3	Y	2		4
-----													
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984	
*05	558 X	286	-0-	-272	-0-	11	1	275	3	Y	-0-		-0-
*06	540 X	265	-0-	-275	-0-	11	1	254	3	Y	-0-		-0-
07	403 X	286	-0-	-117	-0-	11	1	275	3	Y	-0-		-0-
08	403 X	252	-0-	-151	-0-	10	1	242	3	Y	-0-		-0-
09	390 X	258	-0-	-132	-0-	15	1	243	3	Y	-0-		-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	-0-		-0-
*11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593	- 10613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		875 N	875	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	48	66	1	29
						53	9							
07		961 X	656	-0-	-305	24	1	607	3	Y	23	42	1	10
						25	9							
08		961 X	224	-0-	-737	6	1	215	3	Y	3	10	1	3
						3	9							
09		930 X	241	-0-	-689	9	1	222	3	Y	9	4	1	8
						10	9							
10		899 X	619	-0-	-280	20	1	524	3	Y	68	42	1	34
						75	9							
11		870 X	631	-0-	-239	20	1	575	3	Y	33	39	1	28
						36	9							

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618	- 10642		
*05		1204 N	1204	-0-	-0-	48	1	1155	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*06		1170 N	1148	-0-	-22	44	1	1101	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07		1209 N	1155	-0-	-54	44	1	1109	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08		1209 N	1182	-0-	-27	32	1	1147	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
09		1142 N	1142	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10		1213 N	1213	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11		1140 N	1065	-0-	-75	36	1	1026	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SWR		WELL #:		1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10594	- 10622		
*05		929 N	929	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	45	39	1	27
						50	9							
06		1048 N	1048	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	65	48	1	44
						72	9							
07		1054 N	909	-0-	-145	33	1	841	3	Y	32	64	1	12
						35	9							
08		930 N	902	-0-	-28	24	1	855	3	Y	21	15	1	18
						23	9							
09		1050 N	920	-0-	-130	34	1	844	3	Y	38	30	1	26
						42	9							
10		982 N	982	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	37	53	1	10
						41	9							
*11		885 N	885	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	30	17	1	23
						33	9							

SWR		WELL #:		3	RRCID ->	161147	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11168	PERF.10814	- 10834		
*05		350 N	350	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
06		300 N	291	-0-	-9	11	1	272	3	Y	7	7	1	5
						8	9							
07		372 N	362	-0-	-10	13	1	341	3	Y	7	9	1	3
						8	9							
08		341 N	229	-0-	-112	6	1	222	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
09		430 N	430	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
10		277 N	277	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*11		545 N	545	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	2	1	1	2
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980			
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	CODE	BALANCE
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	Y	3	1 1			2
							3 9							
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	Y	3	4 1			1
							3 9							
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	141 3	Y	4	2 1			3
							4 9							
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	4	4 1			3
							4 9							
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	Y	7	8 1			2
							8 9							
11		150 N	114	-0-	-36	-0-	4 1	106 3	Y	4	3 1			3
							4 9							
-----														
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596			
06		1500 N	616	-0-	-884	-0-	23 1	580 3	Y	12	20 1			7
							13 9							
07		1550 X	741	-0-	-809	-0-	28 1	706 3	Y	6	10 1			3
							7 9							
08		1550 X	962	-0-	-588	-0-	26 1	930 3	Y	5	4 1			4
							6 9							
09		960 X	618	-0-	-342	-0-	23 1	577 3	Y	16	6 1			14
							18 9							
10		992 X	833	-0-	-159	-0-	30 1	770 3	Y	30	29 1			15
							33 9							
11		930 X	532	-0-	-398	-0-	18 1	502 3	Y	11	17 1			9
							12 9							
-----														
HUFF		WELL #:		3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070			
*05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	-0-				-0-
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y	-0-				-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 3	Y	-0-				-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	Y	-0-				-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	8 1	125 3	Y	-0-				-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	115	-0-	-155	-0-	5 1	110 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
-----														
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	AMT		
*06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	43	64	1	26	
						47	9								
07	434 X	404	-0-	-30	-0-	15	1	374	3	Y	14	34	1	6	
						15	9								
08	434 X	384	-0-	-50	-0-	10	1	360	3	Y	13	9	1	10	
						14	9								
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	46	16	1	40	
						51	9								
10	403 X	258	-0-	-145	-0-	7	1	194	3	Y	52	66	1	26	
						57	9								
11	390 X	286	-0-	-104	-0-	9	1	257	3	Y	18	29	1	15	
						20	9								
-----															
SBR		WELL #:		99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742	
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
07	403 N	252	-0-	-151	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
*08	310 N	104	-0-	-206	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-	
						1	9								
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
-----															
SBR		WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525	
06	1380 X	516	-0-	-864	-0-	38	1	456	3	Y	20	29	1	2	
						22	9								
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	3	Y	67	58	1	11	
						74	9								
*08	1426 X	1372	-0-	-54	-0-	99	1	1173	3	Y	91	83	1	19	
						100	9								
09	1380 X	672	-0-	-708	-0-	50	1	543	3	Y	72	81	1	10	
						79	9								
10	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	81	1	884	3	Y	80	87	1	3	
						88	9								
11	1560 X	1050	-0-	-510	-0-	86	1	877	3	Y	79	64	1	18	
						87	9								
-----															
SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452	
06	1140 X	933	-0-	-207	-0-	71	1	852	3	Y	9	9	1	1	
						10	9								
07	1178 X	1031	-0-	-147	-0-	85	1	936	3	Y	9	8	1	2	
						10	9								
*08	1178 X	1123	-0-	-55	-0-	87	1	1027	3	Y	8	8	1	2	
						9	9								
09	1140 X	963	-0-	-177	-0-	80	1	870	3	Y	12	12	1	2	
						13	9								
10	1023 X	784	-0-	-239	-0-	64	1	706	3	Y	13	14	1	1	
						14	9								
11	1080 X	948	-0-	-132	-0-	83	1	855	3	Y	9	8	1	2	
						10	9								



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	22 1	562 3	Y	9	3 1			6
							10 9							
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	12 1	294 3	Y	12	14 1			4
							13 9							
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	7 1	236 3	Y	11	6 1			9
							12 9							
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	256 3	Y	17	15 1			11
							19 9							
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	Y	19	25 1			5
							21 9							
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	174 3	Y	9	7 1			7
							10 9							
-----														
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792		
06		0 X	-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-
-----														
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048		
*05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	71 1	1719 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	13 1	328 3	Y	-0-	1 1			-0-
07		826 X	826	-0-	-0-	-0-	31 1	794 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		1798 X	443	-0-	-1355	-0-	12 1	430 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
09		1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
10		1798 X	165	-0-	-1633	-0-	6 1	159 3	Y	-0-				-0-
11		810 X	83	-0-	-727	-0-	3 1	80 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496		
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	34 1	414 3	Y	-0-				-0-
07		682 X	96	-0-	-586	-0-	8 1	88 3	Y	-0-				-0-
08		682 X	71	-0-	-611	-0-	6 1	65 3	Y	-0-				-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-				-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
11		450 X	383	-0-	-67	-0-	34 1	349 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF				WELL #:	5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 -	11144	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*05		713 X	262	-0-	-451	-0-	10 1	252 3	Y		-0-			1
*06		690 X	335	-0-	-355	-0-	13 1	322 3	Y		-0-			1
07		774 X	774	-0-	-0-	-0-	31 1	743 3	Y		-0-	1 1		-0-
08		744 X	476	-0-	-268	-0-	20 1	455 3	Y		1			1
							1 9							
09		720 X	535	-0-	-185	-0-	31 1	504 3	Y		-0-			1
10		415 X	415	-0-	-0-	-0-	21 1	393 3	Y		1	1 1		1
							1 9							
11		750 X	188	-0-	-562	-0-	8 1	180 3	Y		-0-			1
-----														
SBR				WELL #:	109	RRCID ->	162024	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10812 -	10842	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15														
-----														
SBR				WELL #:	114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 -	10756	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----														
SWR "B"				WELL #:	6	RRCID ->	162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578 -	10598	
*05		1085 X	940	-0-	-145	-0-	37 1	897 3	Y		5	9 1		3
							6 9							
*06		1050 X	997	-0-	-53	-0-	38 1	959 3	Y		-0-	3 1		-0-
07		1085 X	846	-0-	-239	-0-	32 1	814 3	Y		-0-			-0-
08		1085 X	478	-0-	-607	-0-	13 1	465 3	Y		-0-			-0-
09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	48 1	1193 3	Y		-0-			-0-
10		1023 X	908	-0-	-115	-0-	34 1	874 3	Y		-0-			-0-
11		990 X	825	-0-	-165	-0-	28 1	797 3	Y		-0-			-0-
-----														
WR "K"				WELL #:	6	RRCID ->	162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10496 -	10516	
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	28 1	705 3	Y		24			44
							26 9							
07		775 N	617	-0-	-158	-0-	23 1	582 3	Y		11	36 1		19
							12 9							
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	18 1	652 3	Y		32			51
							35 9							
09		750 N	708	-0-	-42	-0-	25 1	635 3	Y		44			95
							48 9							
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	31 1	818 3	Y		37	75 1		57
							41 9							
*11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	28 1	803 3	Y		31			88
							34 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "B"				WELL #: 5	RRCID -> 162047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10780				PERF.10514 - 10540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	37 1	935 3	Y			25	14 1				17
07	806 X	758	-0-	-48	-0-	28 9	719 3	Y			10	23 1				4
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	11 9	796 3	Y			7	5 1				6
09	990 X	676	-0-	-314	-0-	22 1	634 3	Y			15	11 1				10
10	1023 X	699	-0-	-324	-0-	8 9	662 3	Y			11	18 1				3
11	990 X	723	-0-	-267	-0-	25 1	686 3	Y			12	6 1				9
						17 9										
						25 1										
						12 9										
						24 1										
						13 9										
-----																
WR "K"				WELL #: 5	RRCID -> 162048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10714				PERF.10523 - 10543				
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13 1	332 3	Y			38					107
07	372 N	133	-0-	-239	-0-	42 9	117 3	Y			10	86 1				31
08	496 N	82	-0-	-414	-0-	5 1	74 3	Y			5					36
09	390 N	42	-0-	-348	-0-	11 9	37 3	Y			4					40
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 1	176 3	Y			3	31 1				12
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	6 9	26 3	Y			2					14
						1 1										
						2 9										
-----																
SWR "B"				WELL #: 8	RRCID -> 162050	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 10793				PERF.10498 - 10518					
06	1590 X	963	-0-	-627	-0-	35 1	869 3	Y			54	46 1				37
07	1395 N	1005	-0-	-390	-0-	59 9	938 3	Y			27	54 1				10
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	37 1	1052 3	Y			17	12 1				15
09	960 N	842	-0-	-118	-0-	30 9	781 3	Y			27	23 1				19
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	29 1	929 3	Y			12	27 1				4
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	19 9	1524 3	Y			31	11 1				24
						31 1										
						30 9										
						36 1										
						13 9										
						54 1										
						34 9										
-----																
SBR				WELL #: 108	RRCID -> 162051	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11039				PERF.10806 - 10832					
06	0 N	-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-





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477	- 10504
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	
06		450 X	351	-0-	-99	-0-	13 1	330 3	Y	7	3 1	5
							8 9					
07		416 X	416	-0-	-0-	-0-	15 1	392 3	Y	8	10 1	3
							9 9					
08		310 X	246	-0-	-64	-0-	7 1	237 3	Y	2	3 1	2
							2 9					
09		360 X	138	-0-	-222	-0-	5 1	129 3	Y	4	3 1	3
							4 9					
10		530 X	530	-0-	-0-	-0-	19 1	498 3	Y	12	12 1	3
							13 9					
11		390 X	290	-0-	-100	-0-	10 1	273 3	Y	6	4 1	5
							7 9					
-----												
HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277
*05		310 N	186	-0-	-124	-0-	7 1	179 3	Y	-0-		1
*06		270 N	218	-0-	-52	-0-	9 1	209 3	Y	-0-		1
07		341 N	187	-0-	-154	-0-	7 1	180 3	Y	-0-	1 1	-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	Y	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-		-0-
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	6 1	133 3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960
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-
-----												
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888
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-
-----												
HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240
*05		1178 X	1063	-0-	-115	-0-	40 1	1023 3	Y	-0-		-0-
*06		1140 X	1069	-0-	-71	-0-	43 1	1026 3	Y	-0-		-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	43 1	1052 3	Y	-0-		-0-
08		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	43 1	996 3	Y	-0-		-0-
09		1050 N	940	-0-	-110	-0-	55 1	885 3	Y	-0-		-0-
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	48 1	911 3	Y	-0-		-0-
*11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52 1	1109 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	9	6	1	6
07	310 X	132	-0-	-178	-0-	10	9	121	3	Y	5	9	1	2
08	310 X	98	-0-	-212	-0-	5	1	94	3	Y	1	2	1	1
09	300 X	156	-0-	-144	-0-	6	9	144	3	Y	5	3	1	3
10	248 X	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	7	1	1
11	240 X	82	-0-	-158	-0-	6	9	76	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
-----														
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	- 10640		
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	27	19	1	18
07	868 X	482	-0-	-386	-0-	30	9	443	3	Y	20	31	1	7
08	868 X	482	-0-	-386	-0-	17	1	454	3	Y	14	9	1	12
09	840 X	477	-0-	-363	-0-	22	9	426	3	Y	31	23	1	20
10	682 X	518	-0-	-164	-0-	13	1	481	3	Y	17	33	1	4
11	480 X	477	-0-	-3	-0-	15	9	439	3	Y	21	9	1	16
						18	1							
						19	9							
						23	9							
-----														
SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634		
06	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	144	1	1732	3	Y	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	144	1	1589	3	Y	-0-			-0-
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	130	1	1539	3	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	136	1	1480	3	Y	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1000	-0-	-590	-0-	89	1	911	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346		
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
07	T. A.	311	-0-	311	311	1	9	284	3	Y	1	1	1	-0-
*08	T. A.	104	-0-	104	415	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	354	-0-	354	769	30	1	323	3	Y	1	1	1	-0-
10	T. A.	350	-0-	350	1119	1	9	319	3	Y	2	2	1	-0-
*11	1376 X	257	-0-	-1119	-0-	29	1	233	3	Y	1	1	1	-0-
						2	9							
						23	1							
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WR "K"				WELL #: 8	RRCID -> 162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	381	-0-	-279	-0-	14	1	358	3	Y	8		20
07	682 X	268	-0-	-414	-0-	9	9	252	3	Y	5	17 1	8
08	682 X	327	-0-	-355	-0-	6	9	302	3	Y	15		23
09	390 X	366	-0-	-24	-0-	8	1	327	3	Y	24		47
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	17	9	368	3	Y	22	37 1	32
11	390 X	376	-0-	-14	-0-	13	1	346	3	Y	16		48
						26	9						
						14	1						
						24	9						
						12	1						
						18	9						
-----													
WR "K"				WELL #: 9	RRCID -> 162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540					
06	0 N	-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-
-----													
SWR "B"				WELL #: 14	RRCID -> 162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488					
06	600 X	368	-0-	-232	-0-	14	1	353	3	Y	1	1 1	1
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	1	9	477	3	Y	5	4 1	2
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	699	3	Y	6	3 1	5
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	9	544	3	Y	11	9 1	7
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	Y	12	16 1	3
11	690 N	579	-0-	-111	-0-	12	9	550	3	Y	9	5 1	7
						13	9						
						19	1						
						10	9						
-----													
WHITEHURST				WELL #: 3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032					
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	46	39 1	23
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	51	9	201	3	Y	57	53 1	27
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	68	38 1	57
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	63	9	180	3	Y	46	72 1	31
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	71	60 1	42
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	75	9	176	3	Y	57	64 1	35
						16	1						
						51	9						
						23	1						
						78	9						
						17	1						
						63	9						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	43 1	517 3	Y	11	11 1					1
07	651 X	213	-0-	-438	-0-	12 9	193 3	Y	3	3 1					1
*08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	17 1	613 3	Y	5	5 1					1
09	570 X	428	-0-	-142	-0-	3 9	386 3	Y	6	6 1					1
10	589 X	486	-0-	-103	-0-	52 1	437 3	Y	8	9 1					-0-
11	630 X	624	-0-	-6	-0-	6 9	557 3	Y	12	9 1					3
						35 1									
						7 9									
						40 1									
						9 9									
						54 1									
						13 9									
-----															
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE		04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144			
*06	1890 X	1090	-0-	-800	-0-	42 1	1048 3	Y	-0-						-0-
07	1953 X	1202	-0-	-751	-0-	18 9	1157 3	Y	-0-						-0-
08	1457 X	1144	-0-	-313	-0-	45 1	1113 3	Y	-0-						-0-
09	1260 X	867	-0-	-393	-0-	31 1	834 3	Y	-0-						-0-
10	1302 X	378	-0-	-924	-0-	33 1	364 3	Y	-0-						-0-
11	1170 X	462	-0-	-708	-0-	14 1	446 3	Y	-0-						-0-
						16 1									
-----															
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216			
*05	1302 X	1133	-0-	-169	-0-	44 1	1071 3	Y	16	18 1					3
06	1260 X	949	-0-	-311	-0-	18 9	901 3	Y	11	13 1					1
07	1302 X	1056	-0-	-246	-0-	36 1	1006 3	Y	10	9 1					2
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	12 9	2113 3	Y	12	11 1					3
09	1260 X	1089	-0-	-171	-0-	39 1	1014 3	Y	31	30 1					4
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	11 9	1425 3	Y	26	29 1					1
11	2100 X	515	-0-	-1585	-0-	41 1	494 3	Y	4	4 1					1
						13 9									
						55 1									
						29 9									
						17 1									
						4 9									
-----															
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE		04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382			
06	630 X	451	-0-	-179	-0-	17 1	434 3	Y	-0-						-0-
07	651 X	610	-0-	-41	-0-	23 1	587 3	Y	-0-						-0-
08	620 X	554	-0-	-66	-0-	15 1	539 3	Y	-0-						-0-
09	600 X	414	-0-	-186	-0-	16 1	398 3	Y	-0-						-0-
10	620 X	246	-0-	-374	-0-	9 1	237 3	Y	-0-						-0-
*11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	21 1	599 3	Y	-0-						-0-
-----															
SWR "H"		WELL #:		10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594			
06	0 N	-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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434	- 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	44 1	534 3	Y	1	1 1	-0-		
07	713 N	639	-0-	-74	-0-	53 1	585 3	Y	1	1 1	-0-		
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y	1	1 1	-0-		
09	570 N	403	-0-	-167	-0-	34 1	368 3	Y	1	1 1	-0-		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	Y	1	1 1	-0-		
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	34 1	352 3	Y	-0-		-0-		
SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452	- 10478	
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	401 3	Y	2	2 1	1		
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	16 1	390 3	Y	1	2 1	-0-		
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	396 3	Y	1	1 1	-0-		
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12 1	448 3	Y	1	1 1	-0-		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18 1	441 3	Y	2	2 1	-0-		
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15 1	390 3	Y	2	2 1	-0-		
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	10 1	292 3	Y	1	1 1	-0-		
WR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624	
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	5	16 1	3		
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	83 3	Y	1	4 1	-0-		
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1	256 3	Y	3	1 1	2		
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	276 3	Y	27	6 1	23		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	229 3	Y	23	34 1	12		
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	6 1	183 3	Y	5	13 1	4		
SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386	
*05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	30 1	725 3	Y	1	1 1	-0-		
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	57 1	1422 3	Y	2	2 1	-0-		
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41 1	1039 3	Y	1	1 1	-0-		
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	23 1	835 3	Y	-0-		-0-		
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	29 1	720 3	Y	-0-		-0-		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24 1	636 3	Y	-0-		-0-		
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	15 1	425 3	Y	-0-		-0-		



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2	3	1	-0-		
						2	9									
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	Y	3	2	1	1		
						3	9									
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	795	3	Y	4	4	1	1		
						4	9									
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	20	1	507	3	Y	4	4	1	1		
						4	9									
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	4	5	1	-0-		
						4	9									
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	4	3	1	1		
						4	9									
-----																
SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-			-0-		
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-		
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-		
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-			-0-		
-----																
SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE			05/13/1997			TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120		
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	-0-			1		
07	620 X	519	-0-	-101	-0-	20	1	499	3	Y	-0-			1		
08	620 X	485	-0-	-135	-0-	13	1	472	3	Y	-0-			1		
09	600 X	484	-0-	-116	-0-	19	1	465	3	Y	-0-			1		
10	527 X	477	-0-	-50	-0-	18	1	459	3	Y	-0-			1		
*11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-			1		
-----																
SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE			05/23/1997			TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626		
06	1470 N	181	-0-	-1289	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-		
07	2325 X	449	-0-	-1876	-0-	37	1	412	3	Y	-0-			-0-		
*08	1519 X	577	-0-	-942	-0-	45	1	531	3	Y	1	1	1	-0-		
						1	9									
09	810 X	547	-0-	-263	-0-	46	1	500	3	Y	1	1	1	-0-		
						1	9									
10	496 X	280	-0-	-216	-0-	23	1	256	3	Y	1	1	1	-0-		
						1	9									
11	540 X	278	-0-	-262	-0-	25	1	253	3	Y	-0-			-0-		
-----																
SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-			-0-		
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-			-0-		
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	7	1	236	3	Y	-0-			-0-		
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-			-0-		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-			-0-		
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-			-0-		
-----																
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070		
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-		
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-			-0-		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-		
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-		





A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*06	3630 X	3325	-0-	-305	-0-	254	1	3069	3	Y	2	3 1	-0-
07	4185 X	3174	-0-	-1011	-0-	264	1	2906	3	Y	4	3 1	1
*08	4588 X	3091	-0-	-1497	-0-	240	1	2848	3	Y	3	3 1	1
09	4440 X	884	-0-	-3556	-0-	74	1	810	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	4588 X	2461	-0-	-2127	-0-	205	1	2250	3	Y	5	5 1	-0-
11	3330 X	1743	-0-	-1587	-0-	155	1	1585	3	Y	3	2 1	1
-----													
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266	
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	13	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	11	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	10	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	- 10592	
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	3	Y	16	6 1	11
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	Y	12	18 1	5
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	Y	9	6 1	8
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1172	3	Y	19	14 1	13
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	3	Y	18	26 1	5
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	15	8 1	12
-----													
SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456	
06	1080 X	689	-0-	-391	-0-	53	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	961 X	637	-0-	-324	-0-	53	1	584	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	961 X	533	-0-	-428	-0-	41	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 X	714	-0-	-216	-0-	60	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 X	510	-0-	-296	-0-	43	1	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	807 X	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 X	34	-0-	-493	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	496 X	265	-0-	-231	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 X	16	-0-	-464	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	240 X	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	15	13	1	2
						17	9					
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	127	124	1	5
						140	9					
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	8	1	Y	58	50	1	13
						64	9					

  

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130
*05	2759 X	1528	-0-	-1231	-0-	60	1	Y	16	17	1	3
						18	9					
*06	2670 X	1641	-0-	-1029	-0-	62	1	Y	17	18	1	2
						19	9					
07	2759 X	1536	-0-	-1223	-0-	57	1	Y	15	14	1	3
						17	9					
08	2232 X	1144	-0-	-1088	-0-	30	1	Y	14	14	1	3
						15	9					
09	2160 X	999	-0-	-1161	-0-	38	1	Y	20	20	1	3
						22	9					
10	1705 X	1291	-0-	-414	-0-	47	1	Y	19	21	1	1
						21	9					
11	1650 X	1222	-0-	-428	-0-	41	1	Y	15	12	1	4
						17	9					

  

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	18	1	Y	1			1
						1	9					
07	496 X	440	-0-	-56	-0-	17	1	Y	-0-			1
08	527 X	506	-0-	-21	-0-	14	1	Y	-0-			1
09	510 X	455	-0-	-55	-0-	18	1	Y	-0-			1
10	527 X	479	-0-	-48	-0-	18	1	Y	-0-			1
11	480 X	361	-0-	-119	-0-	12	1	Y	-0-			1

  

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
09	330 X	262	-0-	-68	-0-	10	1	Y	4	3	1	1
						4	9					
10	341 X	315	-0-	-26	-0-	12	1	Y	3	4	1	-0-
						3	9					
11	330 X	250	-0-	-80	-0-	8	1	Y	3	2	1	1
						3	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 X	210	-0-	-240	-0-	5	1	129	3	Y	69	81	1	6
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	76	9	204	3	Y	42	41	1	7
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	46	9	160	3	Y	52	48	1	11
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	4	1	110	3	Y	48	52	1	7
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	57	9	90	3	Y	36	41	1	2
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	56	45	1	13
						53	9							
						3	1							
						40	9							
						6	1							
						62	9							
-----														
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346		
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	13	1	336	3	Y	1	1	1	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	9	369	3	Y	1	1	1	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	1	1	1	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	9	578	3	Y	3	3	1	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	3	3	1	-0-
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	730	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
						26	1							
						3	9							
						26	1							
						3	9							
-----														
SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818		
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	17	1	434	3	Y	10	13	1	1
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	11	9	529	3	Y	11	10	1	2
08	589 X	433	-0-	-156	-0-	21	1	411	3	Y	10	10	1	2
09	510 X	375	-0-	-135	-0-	12	9	349	3	Y	11	11	1	2
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	23	24	1	1
11	540 X	481	-0-	-59	-0-	14	1	452	3	Y	12	10	1	3
						12	9							
						21	1							
						25	9							
						16	1							
						13	9							
-----														
SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662 - 10682		
06	660 N	486	-0-	-174	-0-	37	1	448	3	Y	1	1	1	-0-
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	1	9	377	3	Y	1	1	1	-0-
*08	713 N	564	-0-	-149	-0-	34	1	519	3	Y	1	1	1	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	9	456	3	Y	1	1	1	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	1	1	1	-0-
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	1	9	340	3	Y	-0-			-0-
						42	1							
						1	9							
						25	1							
						1	9							
						33	1							



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	65 1	1561 3	Y	12	14 1		3
						13 9						
*06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61 1	1538 3	Y	11	13 1		1
						12 9						
07	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	62 1	1589 3	Y	12	11 1		2
						13 9						
08	1829 X	1375	-0-	-454	-0-	37 1	1325 3	Y	12	11 1		3
						13 9						
09	1770 X	1460	-0-	-310	-0-	56 1	1386 3	Y	16	16 1		3
						18 9						
10	1674 X	1546	-0-	-128	-0-	57 1	1471 3	Y	16	18 1		1
						18 9						
11	1620 X	1585	-0-	-35	-0-	53 1	1519 3	Y	12	10 1		3
						13 9						

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	14 1	347 3	Y	19	15 1		8
						21 9						
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	10 1	262 3	Y	15	13 1		10
						17 9						
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	13 1	457 3	Y	109	28 1		91
						120 9						
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	12 1	294 3	Y	124	119 1		96
						136 9						
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	15 1	394 3	Y	132	168 1		60
						145 9						
11	570 X	447	-0-	-123	-0-	14 1	409 3	Y	22	64 1		18
						24 9						

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

06	570 N	438	-0-	-132	-0-	17 1	421 3	Y	-0-			7
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	14 1	355 3	Y	-0-			7
08	434 N	307	-0-	-127	-0-	8 1	299 3	Y	-0-			7
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	11 1	266 3	Y	-0-			7
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	11 1	277 3	Y	-0-	5 1		2
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19 1	529 3	Y	2			4
						2 9						

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

06	660 N	286	-0-	-374	-0-	11 1	275 3	Y	-0-			4
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	14 1	344 3	Y	1			5
						1 9						
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12 1	435 3	Y	3			8
						3 9						
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18 1	444 3	Y	6			14
						7 9						
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18 1	460 3	Y	2	11 1		5
						2 9						
11	450 N	233	-0-	-217	-0-	8 1	222 3	Y	3			8
						3 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	1	1 1	-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	1 9	150 3	Y	1	1 1	-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	6 1	28 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	1 1	59 3	Y	1	1 1	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	161 3	Y	1	1 1	-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	6 1	505 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
						1 9					

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

06	150 N	123	-0-	-27	-0-	4 1	90 3	Y	26	33 1	2
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 9	164 3	Y	19	18 1	3
08	310 N	170	-0-	-140	-0-	6 1	141 3	Y	23	21 1	5
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	21 9	104 3	Y	16	19 1	2
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	Y	7	9 1	-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	25 9	89 3	Y	8	6 1	2
						4 1					
						8 9					
						3 1					
						9 9					

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

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-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

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

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
SBR		WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775				
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	1	1	1	-0-
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	1	1	1	-0-
*08	434 X	383	-0-	-51	-0-	30	1	352	3	Y	1	1	1	-0-
09	420 X	247	-0-	-173	-0-	21	1	225	3	Y	1	1	1	-0-
10	434 X	307	-0-	-127	-0-	26	1	280	3	Y	1	1	1	-0-
11	360 X	336	-0-	-24	-0-	30	1	306	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
HUFF		WELL #: 10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876				
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	70	1	1773	3	Y	-0-			1
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1185	3	Y	-0-			1
07	868 X	832	-0-	-36	-0-	33	1	799	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1829 X	843	-0-	-986	-0-	35	1	807	3	Y	1			1
09	1770 X	673	-0-	-1097	-0-	39	1	634	3	Y	-0-			1
10	1829 X	690	-0-	-1139	-0-	34	1	656	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	1230 X	667	-0-	-563	-0-	30	1	637	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	600	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	9	1	250	3	Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471 -	10506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937 -	10967
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858 -	10884
06	570 X	528	-0-	-42	-0-	20	1	506	3	Y	2	25
						2	9					
07	899 X	536	-0-	-363	-0-	20	1	514	3	Y	2	27
						2	9					
08	899 X	712	-0-	-187	-0-	19	1	690	3	Y	3	30
						3	9					
09	870 X	505	-0-	-365	-0-	19	1	480	3	Y	5	35
						6	9					
10	558 X	546	-0-	-12	-0-	20	1	524	3	Y	2	28 1
						2	9					
11	690 X	531	-0-	-159	-0-	18	1	507	3	Y	5	14
						6	9					

SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509 -	10529	
06	1530 X	1205	-0-	-325	-0-	89	1	1070	3	Y	42	44 1	4
						46	9						
07	1860 X	1043	-0-	-817	-0-	83	1	916	3	Y	40	37 1	7
						44	9						
*08	1860 X	1070	-0-	-790	-0-	80	1	947	3	Y	39	37 1	9
						43	9						
09	1800 X	410	-0-	-1390	-0-	33	1	364	3	Y	12	19 1	2
						13	9						
10	1333 X	86	-0-	-1247	-0-	7	1	78	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
11	1200 X	54	-0-	-1146	-0-	5	1	47	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"				WELL #: 9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878	
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
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	15 1	369 3	Y	1			7
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 9	294 3	Y	1			8
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	1 9	303 3	Y	-0-			8
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	8 1	268 3	Y	1			9
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 9	297 3	Y	1	7 1		3
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	11 1	207 3	Y	-0-			3
						1 9						
						7 1						
-----												
SBR				WELL #: 169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766	
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-	
-----												
SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SWR "H"				WELL #: 16	RRCID -> 165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882	
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	7 1	168 3	Y	1			3
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9	155 3	Y	1			4
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	6 1	170 3	Y	2			6
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	1 9	164 3	Y	4			10
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 9	151 3	Y	-0-	7 1		3
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	125 3	Y	-0-			3
-----												
HUFF				WELL #: 9	RRCID -> 165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890	- 10910	
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20 1	519 3	Y	-0-			1
*06	630 N	569	-0-	-61	-0-	23 1	546 3	Y	-0-			1
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	511 3	Y	-0-			1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 3	Y	-0-			1
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	17 1	284 3	Y	-0-			1
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29 1	548 3	Y	-0-			1
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	18 1	382 3	Y	-0-			1
-----												
ZR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094	- 11154	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR		WELL #:		7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628 -	10658
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	660 X	71	-0-	-589	-0-	3 1	65 3	Y	3	5 1		2
07	465 N	203	-0-	-262	-0-	3 9	189 3	Y	6	6 1		2
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	7 1	145 3	Y	4	3 1		3
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 1	276 3	Y	12	7 1		8
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4 9	268 3	Y	11	16 1		3
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11 1	347 3	Y	12	6 1		9
						13 9						
-----												
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 -	10871
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	3			5
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 9	328 3	Y	1			6
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	13 1	436 3	Y	3			9
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1 9	442 3	Y	4			13
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17 1	502 3	Y	7			20
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3 9	245 3	Y	1	15 1		6
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	Y	2			8
						4 9						
						20 1						
						8 9						
						9 1						
						1 9						
						8 1						
						2 9						
-----												
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 -	10420
*05	186 X	127	-0-	-59	-0-	3 1	74 3	Y	45	29 1		36
06	240 X	119	-0-	-121	-0-	50 9	66 3	Y	45	62 1		19
07	248 X	102	-0-	-146	-0-	3 1	66 3	Y	30	29 1		20
08	248 X	97	-0-	-151	-0-	50 9	86 3	Y	8	21 1		7
09	150 X	129	-0-	-21	-0-	2 1	83 3	Y	39	16 1		30
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	9 9	151 3	Y	59	62 1		27
*11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	3 1	99 3	Y	62	38 1		51
						43 9						
						6 1						
						65 9						
						3 1						
						68 9						
-----												
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116 -	11136
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 - 11247		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----													
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378 - 10398		
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	5 1	126 3	Y	20	28 1	8		
07	372 N	212	-0-	-160	-0-	22 9	7 1	Y	23	16 1	15		
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	25 9	6 1	Y	15	18 1	12		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 9	9 1	Y	30	19 1	23		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33 9	14 1	Y	52	52 1	23		
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	57 9	9 1	Y	48	32 1	39		
						53 9							
-----													
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394 - 10420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116 - 11140		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
-----													
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2		
-----													
ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 - 11242		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 X	240	-0-	-180	-0-	9	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	600 N	207	-0-	-393	-0-	7	1	200	3	Y	-0-			-0-
ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203		
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
SWR "N"		WELL #:		1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756	- 10786		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420		
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	38	1	464	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	651 X	594	-0-	-57	-0-	49	1	543	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	1581 X	660	-0-	-921	-0-	51	1	606	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
09	1530 X	1085	-0-	-445	-0-	90	1	984	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	148	1	1623	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
*11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	263	1	2691	3	Y	11	9	1	3
						12	9							
SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928		
06	540 N	379	-0-	-161	-0-	15	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	13	1	337	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	8	1	296	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	13	1	335	3	Y	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	7	1	206	3	Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	15	1	392	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	7	1	261	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

06	330 N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	24	20	4
						26	9						
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	355	3	Y	24	23	5
						26	9						
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	41	40	6
						45	9						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	27	32	1
						30	9						
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	11	1	312	3	Y	24	20	5
						26	9						

-----  
BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 10050 - 10080

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

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	9	9	1
						10	9						
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	9	1	220	3	Y	1	2	-0-
						1	9						
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	5	1	154	3	Y	1	1	-0-
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448 - 10474
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	651 X	592	-0-	-59	-0-	21 1	497 3	Y	67	73 1	13	
*06	660 X	649	-0-	-11	-0-	74 9	548 3	Y	72	79 1	6	
07	713 X	553	-0-	-160	-0-	22 1	489 3	Y	41	40 1	7	
08	713 X	316	-0-	-397	-0-	79 9	297 3	Y	10	15 1	2	
09	690 X	300	-0-	-390	-0-	19 1	270 3	Y	17	17 1	2	
10	682 X	129	-0-	-553	-0-	45 9	115 3	Y	9	11 1	-0-	
11	660 X	208	-0-	-452	-0-	8 1	191 3	Y	9	7 1	2	
						11 9						
						11 1						
						19 9						
						4 1						
						10 9						
						7 1						
						10 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	727 3	Y	2	6 1	6	
07	806 X	650	-0-	-156	-0-	2 9	623 3	Y	3	6 1	3	
08	744 X	648	-0-	-96	-0-	24 1	630 3	Y	1		4	
09	750 X	497	-0-	-253	-0-	3 9	476 3	Y	2		6	
10	775 X	290	-0-	-485	-0-	17 1	273 3	Y	6		12	
11	750 X	409	-0-	-341	-0-	1 9	392 3	Y	3	7 1	8	
						19 9						
						19 9						
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	13 1	335 3	Y	12	13 1	1	
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	13 9	308 3	Y	11	10 1	2	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 1	298 3	Y	13	12 1	3	
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	8 1	315 3	Y	21	21 1	3	
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 9	296 3	Y	23	25 1	1	
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	13 1	222 3	Y	17	14 1	4	
						23 9						
						11 1						
						25 9						
						8 1						
						19 9						
-----												
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-	1 1	-0-	
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	2 1	51 3	Y	1		1	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1 9	974 3	Y	1	2 1	-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27 1	137 3	Y	1		1	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	1	2 1	-0-	
11	960 N	89	-0-	-871	-0-	1 9	85 3	Y	1		1	
						3 1						
						1 9						
						3 1						
						1 9						



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11247 - 11252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9786 - 9806
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	11 1	265 3	Y	8	9 1	1
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	11 9	409 3	Y	10	9 1	2
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	11 1	406 3	Y	12	11 1	3
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	13 9	363 3	Y	15	16 1	2
10	310 X	201	-0-	-109	-0-	17 9	185 3	Y	8	10 1	-0-
11	420 X	189	-0-	-231	-0-	9 9	174 3	Y	8	6 1	2
						6 1					
						9 9					

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 - 9968
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40 1	1013 3	Y	1	1 1	-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1 9	469 3	Y	7	6 1	1
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	Y	6	6 1	1
09	1050 N	441	-0-	-609	-0-	8 9	411 3	Y	13	12 1	2
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	241 3	Y	6	8 1	-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	7 9	244 3	Y	5	4 1	1
						9 1					
						6 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ZR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 169211	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10954	- 10976					
M	ALLOW 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	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----														
SWR "J"				WELL #: 3	RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10922	- 10945				
*05	341 X	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
*06	420 X	216	-0-	-204	-0-	9	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	434 X	426	-0-	-8	-0-	17	1	409	3	Y	-0-			-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	-0-			-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	-0-			-0-
11	600 X	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	3	Y	-0-			-0-
-----														
SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951				
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
SWR "M"				WELL #: 4	RRCID -> 171464	COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225	PERF.10956	- 10984				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
BRACKEN "B"				WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282				
*06	1200 N	954	-0-	-246	-0-	73	1	880	3	Y	1	1	1	-0-
07	1333 N	925	-0-	-408	-0-	77	1	846	3	Y	2	2	1	-0-
*08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	78	1	922	3	Y	2	2	1	-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	3	3	1	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	758	3	Y	3	3	1	-0-
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	3	2	1	1
-----														
SBR				WELL #: 121	RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678	- 10700				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

*05	930 N	687	-0-	-243	-0-	40	1	644	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
*06	720 N	628	-0-	-92	-0-	38	1	589	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	36	1	565	3	Y	1		2
						1	9						
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	37	1	623	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
11	630 N	178	-0-	-452	-0-	12	1	165	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	723	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	1		1
						1	9						
08	775 X	308	-0-	-467	-0-	17	1	290	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	750 X	277	-0-	-473	-0-	19	1	257	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	775 X	329	-0-	-446	-0-	23	1	304	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
11	450 X	265	-0-	-185	-0-	18	1	246	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

*05	713 N	476	-0-	-237	-0-	28	1	447	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	3	Y	2		2
						2	9						
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	49	1	665	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	48	1	673	3	Y	1	3 1	1
						1	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10362 - 10394
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	3000 N	4490	-0-	1490	2236	343 1	4145 3	Y	2	2 1		-0-
07	3100 N	3017	-0-	-83	2153	251 1	2764 3	Y	2	2 1		-0-
*08	3694 X	1541	-0-	-2153	-0-	120 1	1420 3	Y	1	1 1		-0-
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	62 1	676 3	Y	2	2 1		-0-
10	651 X	256	-0-	-395	-0-	21 1	234 3	Y	1	1 1		-0-
*11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	132 1	1348 3	Y	1	1 1		-0-
-----												
BRACKEN, R.				WELL #:	3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734 - 10762
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	37 1	593 3	Y	1	2 1		-0-
*06	600 N	584	-0-	-16	-0-	36 1	546 3	Y	2	1 1		1
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	35 1	550 3	Y	1			2
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	32 1	546 3	Y	2	1 1		3
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	38 1	520 3	Y	2	3 1		2
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	39 1	523 3	Y	4	3 1		3
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	38 1	527 3	Y	1	3 1		1
-----												
SBR				WELL #:	181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601 - 10634
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR				WELL #:	185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440 - 10484
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	86 1	1040 3	Y	15	15 1		1
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	49 1	545 3	Y	8	8 1		1
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	67 1	790 3	Y	13	11 1		3
09	960 N	259	-0-	-701	-0-	21 1	228 3	Y	9	11 1		1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	270 3	Y	14	14 1		1
11	840 N	146	-0-	-694	-0-	13 1	129 3	Y	4	4 1		1
-----												
BRACKEN "D"				WELL #:	2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425 - 10445
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 3	Y	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 3	Y	-0-			-0-
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	422 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	18 1	200 3	Y	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	27 1	281 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232				
*05	961 X	772	-0-	-189	-0-	31	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	31	1	782	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	784	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	25	1	714	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
-----																
BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464				
06	150 X	83	-0-	-67	-0-	6	1	75	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
-----																
BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251				
*05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	2257	3	Y	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	2250 N	652	-0-	-1598	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670				
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802			
M O	ALLOW 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	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	56	3	Y	1			3
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	1	9	61	3	Y	1			4
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1			5
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	4	1	5
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9				1			2
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2			4
						2	9							
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550			
*04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	126	1	2489	3	Y	-0-			-0-
*05	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	111	1	2239	3	Y	-0-			-0-
06	2790 X	1735	-0-	-1055	-0-	87	1	1645	3	Y	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1346	3	Y	-0-			-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	3	Y	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	3	Y	-0-			-0-
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
SBR		WELL #:		186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482			
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	39	1	465	3	Y	1	1	1	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-			-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	Y	1	1	1	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	1	1	1	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	1	1	1	-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	60	1	618	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SWR "J"		WELL #:		4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896			
*05	841 X	841	-0-	-0-	-0-	32	1	809	3	Y	-0-			2
*06	690 X	621	-0-	-69	-0-	25	1	595	3	Y	1			3
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-	2	1	1
08	837 X	540	-0-	-297	-0-	22	1	518	3	Y	-0-			1
09	810 X	546	-0-	-264	-0-	32	1	514	3	Y	-0-			1
10	837 X	347	-0-	-490	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1	1
*11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-			1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710	- 10748
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		Y	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4 1	50 3	Y	4	1 1	3
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		4 9					
							6 1	83 3	Y	5	5 1	3
							6 9					
-----												
SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
-----												
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342
06	240 N	101	-0-	-139	-0-		8 1	93 3	Y	-0-		-0-
07	589 X	156	-0-	-433	-0-		13 1	143 3	Y	-0-		-0-
*08	248 X	164	-0-	-84	-0-		13 1	151 3	Y	-0-		-0-
09	120 X	106	-0-	-14	-0-		9 1	97 3	Y	-0-		-0-
10	124 X	114	-0-	-10	-0-		10 1	104 3	Y	-0-		-0-
*11	198 X	198	-0-	-0-	-0-		18 1	180 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452	- 10472
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		27 1	322 3	Y	10	11 1	1
							11 9					
07	341 N	317	-0-	-24	-0-		26 1	283 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
*08	310 N	302	-0-	-8	-0-		23 1	275 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
09	360 N	318	-0-	-42	-0-		26 1	284 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		15 1	164 3	Y	6	7 1	-0-
							7 9					
11	300 N	296	-0-	-4	-0-		26 1	262 3	Y	7	5 1	2
							8 9					
-----												
SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444	- 10504
06	150 N	75	-0-	-75	-0-		6 1	69 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-		8 1	87 3	Y	-0-		-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		10 1	119 3	Y	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		10 1	104 3	Y	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		15 1	169 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-		10 1	97 3	Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724
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-

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	651 X	590	-0-	-61	-0-	35 1	555 3	Y	-0-			-0-
*06	630 X	522	-0-	-108	-0-	32 1	490 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	36 1	555 3	Y	-0-			-0-
08	589 N	343	-0-	-246	-0-	19 1	324 3	Y	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46 1	633 3	Y	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36 1	486 3	Y	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30 1	425 3	Y	-0-			-0-

-----  
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650  
-----

06	480 N	346	-0-	-134	-0-	13 1	332 3	Y	1			26
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	12 1	319 3	Y	-0-			26
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	9 1	319 3	Y	1			27
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	10 1	261 3	Y	1			28
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	294 3	Y	1	22 1		7
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	2 1	64 3	Y	-0-			7

-----  
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742  
-----

*06	330 N	185	-0-	-145	-0-	11 1	174 3	Y	-0-			-0-
07	372 X	285	-0-	-87	-0-	17 1	268 3	Y	-0-			-0-
08	372 X	113	-0-	-259	-0-	6 1	107 3	Y	-0-			-0-
09	360 X	203	-0-	-157	-0-	14 1	189 3	Y	-0-			-0-
10	341 X	152	-0-	-189	-0-	11 1	141 3	Y	-0-			-0-
11	270 X	91	-0-	-179	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			-0-

-----  
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681  
-----

06	810 N	762	-0-	-48	-0-	58 1	700 3	Y	4	5 1		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	48 1	531 3	Y	1	1 1		-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	70 1	834 3	Y	1	1 1		-0-
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	62 1	674 3	Y	2	2 1		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	434 3	Y	2	2 1		-0-
11	870 N	689	-0-	-181	-0-	61 1	627 3	Y	1	1 1		-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	480 N	436	-0-	-44	-0-	21 1	403 3	Y	10	12 1		2
						1 4	11 9					
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	457 3	Y	17	14 1		5
						1 4	19 9					
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	Y	16	15 1		6
						1 4	18 9					
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	586 3	Y	17	17 1		6
						1 4	19 9					
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	634 3	Y	14	14 1		6
						1 4	15 9					
09	780 N	698	-0-	-82	-0-	39 1	640 3	Y	17	18 1		5
						19 9						
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1	663 3	Y	15	15 1		5
						1 4	17 9					
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	614 3	Y	19	17 1		7
						1 4	21 9					
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642
*05	1054 X	1049	-0-	-5	-0-	62 1	987 3	Y	-0-			-0-
*06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	70 1	1077 3	Y	-0-			-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67 1	1046 3	Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 3	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	72 1	979 3	Y	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	71 1	955 3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	913	-0-	-137	-0-	61 1	852 3	Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460
06	870 X	562	-0-	-308	-0-	43 1	518 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	899 X	424	-0-	-475	-0-	35 1	388 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*08	899 X	545	-0-	-354	-0-	42 1	502 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	870 X	489	-0-	-381	-0-	41 1	447 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	589 X	371	-0-	-218	-0-	31 1	339 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	570 X	556	-0-	-14	-0-	49 1	506 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
-----												
SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
-----												
SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

06	330 N	27	-0-	-303	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	341 X	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	341 X	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	120 X	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
*11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1	1
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

06	30 N	6	-0-	-24	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	1	1
07	3875 X	1	-0-	-3874	-0-	1	3			Y	-0-			1
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			1
09	3750 X	1417	-0-	-2333	-0-	117	1	1278	3	Y	20	17	1	4
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	22	9							
						77	1	842	3	Y	25	27	1	2
*11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	28	9							
						66	1	676	3	Y	16	13	1	5
						18	9							

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	2	2	1	-0-
07	589 N	191	-0-	-398	-0-	2	9							
						16	1	174	3	Y	1	1	1	-0-
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1	9							
						64	1	765	3	Y	1	1	1	-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1	9							
						139	1	1513	3	Y	2	2	1	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2	9							
						47	1	517	3	Y	3	3	1	-0-
11	780 N	616	-0-	-164	-0-	3	9							
						55	1	558	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR				WELL #: 202	RRCID -> 196283	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10365	- 10404							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
SBR				WELL #: 204	RRCID -> 198776	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10111	- 10201							
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	3	Y	-0-			-0-	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-		5	1	59	3	Y	-0-			-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-			-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		4	1	38	3	Y	-0-			-0-	
-----																
SBR				WELL #: 206	RRCID -> 199525	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 11051	PERF.10846	- 10946							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
SBR				WELL #: 217	RRCID -> 199878	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 11121	PERF.10787	- 10846							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
SBR				WELL #: 205	RRCID -> 199881	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10412	- 10484							
06	390 X	176	-0-	-214	-0-		13	1	162	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
07	527 N	454	-0-	-73	-0-		38	1	415	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-		32	1	377	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
09	180 N	75	-0-	-105	-0-		6	1	68	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	390 N	271	-0-	-119	-0-		24	1	246	3	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
-----																
SBR				WELL #: 207	RRCID -> 199882	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10296	- 10366							
06	1500 X	1476	-0-	-24	-0-		113	1	1363	3	Y	-0-			-0-	
07	1550 X	1267	-0-	-283	-0-		105	1	1162	3	Y	-0-			-0-	
*08	1674 X	511	-0-	-1163	-0-		40	1	471	3	Y	-0-			-0-	
09	1620 X	1033	-0-	-587	-0-		87	1	946	3	Y	-0-			-0-	
10	1674 X	920	-0-	-754	-0-		77	1	843	3	Y	-0-			-0-	
*11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-		139	1	1422	3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501 -	10541		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
09		14 N	7	-0-	-7	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407 -	10465		
06		300 X	1	-0-	-299	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 3	Y	-0-				-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	23 1	821 3	Y	-0-				-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	39 1	982 3	Y	-0-				-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	24 1	613 3	Y	-0-				-0-
11		810 N	519	-0-	-291	-0-	18 1	501 3	Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681 -	10730		
*05		620 X	550	-0-	-70	-0-	30 1	487 3	Y	30	42 1			11
							33 9							
06		510 X	394	-0-	-116	-0-	23 1	356 3	Y	14	15 1			10
							15 9							
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	415 3	Y	44	9 1			45
							48 9							
08		558 N	428	-0-	-130	-0-	22 1	371 3	Y	32	28 1			49
							35 9							
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	341 3	Y	53	49 1			53
							58 9							
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	33 1	445 3	Y	54	64 1			43
							59 9							
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	25 1	353 3	Y	35	55 1			23
							39 9							
-----														
SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423 -	10474		
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
08		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
09		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713 -	10738		
*05		434 X	428	-0-	-6	-0-	25 1	403 3	Y	-0-				-0-
06		420 X	168	-0-	-252	-0-	10 1	158 3	Y	-0-				-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	Y	-0-				-0-
08		434 N	211	-0-	-223	-0-	12 1	199 3	Y	-0-				-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 3	Y	-0-				-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	Y	-0-				-0-
*11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	936 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	1	1	1	-0-
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	1	9							
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	30	1	468	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	29	1	449	3	Y	1			1
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	1	9							1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	508	3	Y	-0-			1
11	510 N	78	-0-	-432	-0-	27	1	371	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
						37	1	489	3	Y	-0-	1	1	-0-
						5	1	73	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792			
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	3	Y	5	5	1	1
07	1395 X	723	-0-	-672	-0-	6	9							
*08	1395 X	412	-0-	-983	-0-	60	1	661	3	Y	2	2	1	1
09	1500 X	752	-0-	-748	-0-	2	9							
10	1550 X	226	-0-	-1324	-0-	32	1	379	3	Y	1	1	1	1
11	1500 X	184	-0-	-1316	-0-	1	9							
						63	1	687	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
						19	1	206	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
						16	1	168	3	Y	-0-			1
-----														
HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930			
*05	992 X	777	-0-	-215	-0-	29	1	748	3	Y	-0-			1
*06	960 X	559	-0-	-401	-0-	22	1	537	3	Y	-0-			1
07	930 X	605	-0-	-325	-0-	24	1	581	3	Y	-0-			1
08	930 X	719	-0-	-211	-0-	30	1	689	3	Y	-0-			1
09	900 X	464	-0-	-436	-0-	27	1	437	3	Y	-0-			1
10	775 X	659	-0-	-116	-0-	33	1	626	3	Y	-0-			1
11	690 X	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	3	Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924			
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-
-----														
SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742 -	10818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05		868 X	658	-0-	-210	-0-	39 1	619 3	Y	-0-		-0-
*06		840 X	575	-0-	-265	-0-	35 1	540 3	Y	-0-		-0-
07		806 X	761	-0-	-45	-0-	46 1	715 3	Y	-0-		-0-
08		806 X	594	-0-	-212	-0-	33 1	561 3	Y	-0-		-0-
09		780 X	704	-0-	-76	-0-	48 1	656 3	Y	-0-		-0-
10		810 X	810	-0-	-0-	-0-	56 1	754 3	Y	-0-		-0-
11		750 X	361	-0-	-389	-0-	24 1	337 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 -	10748
*05		1364 X	1225	-0-	-139	-0-	72 1	1151 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
*06		1320 X	1252	-0-	-68	-0-	76 1	1175 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
07		1333 N	1120	-0-	-213	-0-	68 1	1051 3	Y	1		2
							1 9					
08		1209 N	1114	-0-	-95	-0-	62 1	1050 3	Y	2	1 1	3
							2 9					
09		1260 N	1028	-0-	-232	-0-	70 1	956 3	Y	2	3 1	2
							2 9					
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	71 1	955 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
11		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	68 1	961 3	Y	-0-		1
-----												
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 -	10456
06		1290 X	428	-0-	-862	-0-	16 1	412 3	Y	-0-		-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	39 1	1001 3	Y	-0-		-0-
08		558 N	416	-0-	-142	-0-	11 1	405 3	Y	-0-		-0-
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	73 1	1817 3	Y	-0-		-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	64 1	1669 3	Y	-0-		-0-
*11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	54 1	1544 3	Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 -	10041
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	Y	4	3 1	1
							4 9					
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	187 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	410 3	Y	12	11 1	2
							13 9					
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	2 1	-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9926 -	10004
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	6 1	147 3	Y	-0-	1 1	1
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	8 1	195 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	2 1	65 3	Y	-0-		1
09		150 N	41	-0-	-109	-0-	2 1	39 3	Y	-0-		1
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	1		2
							1 9					
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		Y	-0-	1 1	1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	32	1	784	3	Y	51	51 1	10
						56	9						
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	27	1	685	3	Y	53	58 1	5
						58	9						
07	1085 X	751	-0-	-334	-0-	26	1	669	3	Y	51	47 1	9
						56	9						
08	1085 X	812	-0-	-273	-0-	20	1	738	3	Y	49	47 1	11
						54	9						
09	1050 X	974	-0-	-76	-0-	35	1	866	3	Y	66	67 1	10
						73	9						
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	3	Y	16	25 1	1
						18	9						
11	780 X	696	-0-	-84	-0-	23	1	658	3	Y	14	11 1	4
						15	9						
-----													
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386	
06	300 X	50	-0-	-250	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	69	-0-	-272	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-	
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-	-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-	-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	19	-0-	-341	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432 -	10498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	71	1	1711	3	Y	6	7 1	1
						7	9						
06	1860 X	1808	-0-	-52	-0-	69	1	1730	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
07	1922 X	1438	-0-	-484	-0-	54	1	1378	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	1860 X	1465	-0-	-395	-0-	39	1	1420	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
09	1800 X	1080	-0-	-720	-0-	42	1	1034	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2258	3	Y	8	9 1	-0-
						9	9						
*11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	91	1	2604	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
-----													
SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10606 -	10684	
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	17	7 1	10
						19	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
-----													
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9732 -	9773	
*05	558 X	311	-0-	-247	-0-	12	1	286	3	Y	12		29
						13	9						
06	540 X	127	-0-	-413	-0-	4	1	113	3	Y	9	33 1	5
						10	9						
07	713 X	136	-0-	-577	-0-	5	1	125	3	Y	5		10
						6	9						
08	713 X	619	-0-	-94	-0-	16	1	593	3	Y	9	16 1	3
						10	9						
09	690 X	67	-0-	-623	-0-	2	1	62	3	Y	3		6
						3	9						
10	310 X	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	7 1	1
						2	9						
11	600 X	132	-0-	-468	-0-	4	1	124	3	Y	4		5
						4	9						
-----													
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10234 -	10324	
06	946 X	946	-0-	-0-	-0-	36	1	897	3	Y	12	12 1	1
						13	9						
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	11	10 1	2
						12	9						
08	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	3	Y	9	9 1	2
						10	9						
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	14	14 1	2
						15	9						
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	3	Y	14	15 1	1
						15	9						
*11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	12	10 1	3
						13	9						



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278			
M O	ALLOW 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	600 X	414	-0-	-186	-0-	32	1	381	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	711	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	740	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	792	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
-----														
SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880			
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-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414			
06	540 X	449	-0-	-91	-0-	32	1	383	3	Y	31	27	1	16
						34	9							
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	543	3	Y	55	45	1	26
						61	9							
*08	527 N	464	-0-	-63	-0-	34	1	399	3	Y	28	31	1	23
						31	9							
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	Y	40	36	1	27
						44	9							
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	52	48	1	31
						57	9							
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	Y	35	44	1	22
						39	9							
-----														
SBR		WELL #:		199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958			
*06	900 N	780	-0-	-120	-0-	30	1	747	3	Y	3	7	1	8
						3	9							
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	30	1	764	3	Y	2	7	1	3
						2	9							
08	868 N	571	-0-	-297	-0-	15	1	553	3	Y	3			6
						3	9							
09	780 N	342	-0-	-438	-0-	13	1	328	3	Y	1			7
						1	9							
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	4			11
						4	9							
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	602	3	Y	2	6	1	7
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	206 3	Y	-0-				-0-
07		248 N	107	-0-	-141	-0-	4 1	103 3	Y	-0-				-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	501 3	Y	-0-				-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	16 1	405 3	Y	-0-				-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	276 3	Y	-0-				-0-
11		510 N	265	-0-	-245	-0-	9 1	256 3	Y	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499		
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	Y	-0-				-0-
07		1023 X	2	-0-	-1021	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-				-0-
09		2010 X	217	-0-	-1793	-0-	18 1	199 3	Y	-0-				-0-
10		2077 X	115	-0-	-1962	-0-	10 1	105 3	Y	-0-				-0-
11		420 X	272	-0-	-148	-0-	24 1	248 3	Y	-0-				-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845		
*05		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	59 1	952 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
*06		1080 X	710	-0-	-370	-0-	43 1	666 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
07		1116 X	759	-0-	-357	-0-	46 1	712 3	Y	1				2
							1 9							
08		1116 X	740	-0-	-376	-0-	41 1	696 3	Y	3	2 1			3
							3 9							
09		990 X	767	-0-	-223	-0-	52 1	712 3	Y	3	3 1			3
							3 9							
10		1023 X	789	-0-	-234	-0-	55 1	733 3	Y	1	3 1			1
							1 9							
11		720 X	285	-0-	-435	-0-	19 1	266 3	Y	-0-	1 1			-0-
-----														
WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286		
06		420 X	409	-0-	-11	-0-	29 1	347 3	Y	30	25 1			15
							33 9							
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	345 3	Y	36	34 1			17
							40 9							
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	29 1	347 3	Y	28	21 1			24
							31 9							
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	364 3	Y	31	34 1			21
							34 9							
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	369 3	Y	40	37 1			24
							44 9							
11		390 N	299	-0-	-91	-0-	25 1	252 3	Y	20	31 1			13
							22 9							
-----														
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360	- 10438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	4	3 1	2
07	341 X	318	-0-	-23	-0-	4	9	288	3	Y	4	4 1	2
*08	341 X	336	-0-	-5	-0-	26	1	307	3	Y	3	2 1	3
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	3	4 1	2
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	5	4 1	3
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	23	1	240	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
-----													
BRACKEN, R.				WELL #:	21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816	- 10896
*05	2728 X	82	-0-	-2646	-0-	5	1	77	3	Y	-0-		-0-
06	4770 X	160	-0-	-4610	-0-	10	1	150	3	Y	-0-		-0-
07	5580 X	761	-0-	-4819	-0-	46	1	715	3	Y	-0-		-0-
08	5580 X	697	-0-	-4883	-0-	39	1	658	3	Y	-0-		-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	3	Y	-0-		-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-		-0-
11	750 X	483	-0-	-267	-0-	32	1	451	3	Y	-0-		-0-
-----													
SBR				WELL #:	232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808
06	1710 X	1378	-0-	-332	-0-	105	1	1263	3	Y	9	10 1	1
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	3	Y	1	2 1	-0-
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	3	Y	1	1 1	-0-
09	3000 N	3851	-0-	851	851	324	1	3524	3	Y	3	2 1	1
10	3100 N	17769	-0-	14669	15520	1485	1	16283	3	Y	1	2 1	-0-
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000	12520		1			Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN "G"				WELL #:	201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	Y	6	12 1	15
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	3	Y	9	13 1	11
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	3	Y	10		21
09	960 N	700	-0-	-260	-0-	27	1	665	3	Y	7		28
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	23		51
11	1200 N	915	-0-	-285	-0-	30	1	868	3	Y	15	29 1	37
						17	9						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	2	2	1			-0-
07	682 N	549	-0-	-133	-0-	46	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	809	3	Y	3	2	1			1
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	714	3	Y	2	3	1			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	69	1	702	3	Y	3	2	1			1

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

06	990 X	189	-0-	-801	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	55	1	1398	3	Y	1	1	1			-0-
08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1273	3	Y	1	1	1			-0-
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	2	2	1			-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	2	2	1			-0-
11	1410 X	766	-0-	-644	-0-	26	1	739	3	Y	1	1	1			-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	754	3	Y	-0-					-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	961 X	575	-0-	-386	-0-	23	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	961 X	504	-0-	-457	-0-	21	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	930 X	291	-0-	-639	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	806 X	509	-0-	-297	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
*11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

*05	837 X	403	-0-	-434	-0-	24	1	377	3	Y	2	5	1			1
*06	810 X	693	-0-	-117	-0-	42	1	648	3	Y	3	2	1			2
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	30	1	459	3	Y	6	2	1			6
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	3	3	1			6
09	690 N	485	-0-	-205	-0-	33	1	446	3	Y	5	6	1			5
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	752	3	Y	1	5	1			1
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	84	1	1348	3	Y	4	8 1	2
						4	9						
*06	1800 X	1338	-0-	-462	-0-	82	1	1254	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
07	1798 X	1531	-0-	-267	-0-	92	1	1428	3	Y	10	2 1	10
						11	9						
08	1798 X	1582	-0-	-216	-0-	88	1	1484	3	Y	9	6 1	13
						10	9						
09	1740 X	1530	-0-	-210	-0-	103	1	1414	3	Y	12	13 1	12
						13	9						
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	3	Y	16	15 1	13
						18	9						
11	1530 X	1444	-0-	-86	-0-	95	1	1339	3	Y	9	16 1	6
						10	9						

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

06	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

*05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	744 X	253	-0-	-491	-0-	7	1	240	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
09	720 X	155	-0-	-565	-0-	6	1	143	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
*11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	16	13 1	4
						18	9						

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-		-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804	- 10890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	806 X	663	-0-	-143	-0-	39	1	623	3	Y	1	1	1	-0-
06	780 X	541	-0-	-239	-0-	33	1	508	3	Y	-0-			-0-
07	806 X	616	-0-	-190	-0-	37	1	578	3	Y	1			1
08	713 X	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	3	Y	-0-			1
09	690 X	401	-0-	-289	-0-	27	1	373	3	Y	1	1	1	1
10	651 X	633	-0-	-18	-0-	44	1	588	3	Y	1	1	1	1
11	600 X	427	-0-	-173	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760	- 10840		
*05	1798 X	1448	-0-	-350	-0-	84	1	1343	3	Y	19	30	1	7
*06	1740 X	1319	-0-	-421	-0-	80	1	1227	3	Y	11	10	1	8
07	1798 X	992	-0-	-806	-0-	58	1	901	3	Y	30	7	1	31
08	1612 X	1474	-0-	-138	-0-	80	1	1361	3	Y	30	19	1	42
09	1560 X	1314	-0-	-246	-0-	87	1	1184	3	Y	39	42	1	39
10	1457 X	1208	-0-	-249	-0-	80	1	1070	3	Y	53	49	1	43
11	1440 X	1413	-0-	-27	-0-	92	1	1286	3	Y	32	54	1	21
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850	- 10930		
*05	310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	Y	-0-			-0-
08	310 X	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	Y	-0-			-0-
09	300 X	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	310 X	196	-0-	-114	-0-	14	1	182	3	Y	-0-			-0-
*11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698		
06	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	203	1	2445	3	Y	3	3	1	-0-
07	3379 X	1610	-0-	-1769	-0-	134	1	1474	3	Y	2	2	1	-0-
*08	3379 X	1298	-0-	-2081	-0-	101	1	1195	3	Y	2	2	1	-0-
09	3270 X	1179	-0-	-2091	-0-	99	1	1078	3	Y	2	2	1	-0-
10	2914 X	919	-0-	-1995	-0-	77	1	839	3	Y	3	3	1	-0-
11	2640 X	1301	-0-	-1339	-0-	116	1	1183	3	Y	2	2	1	-0-
-----														
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190	- 10228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826			
*05		1240 X	973	-0-	-267	-0-	57	1	913	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
*06		1200 X	930	-0-	-270	-0-	57	1	872	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
07		961 N	764	-0-	-197	-0-	46	1	714	3	Y	4	1	1	4
							4	9							
08		961 N	745	-0-	-216	-0-	41	1	701	3	Y	3	2	1	5
							3	9							
09		930 N	715	-0-	-215	-0-	48	1	663	3	Y	4	5	1	4
							4	9							
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	-0-	4	1	-0-
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	Y	4	2	1	2
							4	9							

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258	- 10326			
06		1290 X	1117	-0-	-173	-0-	82	1	993	3	Y	38	40	1	4
							42	9							
07		1426 X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1116	3	Y	26	25	1	5
							29	9							
*08		1426 X	1276	-0-	-150	-0-	96	1	1140	3	Y	36	33	1	8
							40	9							
09		1380 X	1212	-0-	-168	-0-	99	1	1080	3	Y	30	33	1	5
							33	9							
10		1178 X	814	-0-	-364	-0-	66	1	722	3	Y	24	27	1	2
							26	9							
11		1230 X	2	-0-	-1228	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400	- 10458			
*05		2511 X	1586	-0-	-925	-0-	63	1	1520	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
*06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	114	1	2859	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
07		2139 X	1349	-0-	-790	-0-	51	1	1295	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
08		1922 X	1888	-0-	-34	-0-	51	1	1834	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
09		2970 X	2532	-0-	-438	-0-	98	1	2431	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
10		3069 X	116	-0-	-2953	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			1
11		2970 X	735	-0-	-2235	-0-	25	1	710	3	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	-	10700
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	
*05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	3	Y	5	1	1	6
						6	9							
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	3	Y	6	4	1	8
						7	9							
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	71	1	968	3	Y	6	8	1	6
						7	9							
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	3	Y	1	6	1	1
						1	9							
11	1050 N	342	-0-	-708	-0-	23	1	318	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
-----														
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942	-	10962
*05	992 X	810	-0-	-182	-0-	31	1	779	3	Y	-0-			-0-
*06	960 X	812	-0-	-148	-0-	33	1	779	3	Y	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	3	Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	36	1	770	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726	-	9760
*04	630 N	581	-0-	-49	-0-	28	1	540	3	Y	11	12	1	2
						1	4	12	9					
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	14	12	1	4
						1	4	15	9					
06	570 N	433	-0-	-137	-0-	21	1	399	3	Y	11	11	1	4
						1	4	12	9					
07	651 X	410	-0-	-241	-0-	20	1	375	3	Y	13	12	1	5
						1	4	14	9					
08	713 X	434	-0-	-279	-0-	22	1	397	3	Y	13	12	1	6
						1	4	14	9					
09	690 X	380	-0-	-310	-0-	21	1	348	3	Y	10	13	1	3
						11	9							
10	713 X	320	-0-	-393	-0-	18	1	290	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
11	420 X	389	-0-	-31	-0-	22	1	354	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
-----														
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044	-	11060
*05	837 X	478	-0-	-359	-0-	18	1	460	3	Y	-0-			-0-
*06	750 X	168	-0-	-582	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	775 X	17	-0-	-758	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-			-0-
09	570 X	412	-0-	-158	-0-	24	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	465 X	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	3	Y	-0-			-0-
11	900 X	520	-0-	-380	-0-	23	1	497	3	Y	-0-			-0-



A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 X	404	-0-	-106	-0-	15 1	380 3	Y	8	8 1		1
07	527 X	432	-0-	-95	-0-	9 9	409 3	Y	6	6 1		1
08	496 X	376	-0-	-120	-0-	16 1	359 3	Y	6	6 1		1
09	480 X	424	-0-	-56	-0-	7 9	360 3	Y	45	40 1		6
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	50	54 1		2
11	420 X	392	-0-	-28	-0-	50 9	341 3	Y	35	29 1		8
						14 1						
						55 9						
						12 1						
						39 9						

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

*05	1519 X	1434	-0-	-85	-0-	84 1	1346 3	Y	4	5 1		2
*06	1470 X	1302	-0-	-168	-0-	4 9	1221 3	Y	2	2 1		2
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	79 1	1215 3	Y	5	1 1		6
08	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	2 9	1210 3	Y	5	3 1		8
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	78 1	1140 3	Y	8	8 1		8
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	6 9	1143 3	Y	9	9 1		8
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	71 1	1124 3	Y	6	10 1		4
						6 9						
						83 1						
						9 9						
						85 1						
						10 9						
						80 1						
						7 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356  
-----

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
*04	240 N	203	-0-	-37	-0-	10 1	193 3	Y	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	390 N	215	-0-	-175	-0-	11 1	204 3	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	10 1	174 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	9 1	149 3	Y	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	10 1	160 3	Y	-0-			-0-

-----  
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744  
-----

*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	493 3	Y	-0-			4
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	24 1	601 3	Y	-0-			4
07	1612 X	569	-0-	-1043	-0-	21 1	547 3	Y	1			5
						1 9						
08	1612 X	519	-0-	-1093	-0-	14 1	503 3	Y	2			7
						2 9						
09	1560 X	517	-0-	-1043	-0-	20 1	495 3	Y	2			9
						2 9						
10	651 X	545	-0-	-106	-0-	20 1	524 3	Y	1	7 1		3
						1 9						
11	630 X	428	-0-	-202	-0-	14 1	412 3	Y	2			5
						2 9						

-----  
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850  
-----

*05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	53 1	844 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
*06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	55 1	840 3	Y	2	1 1		2
						2 9						
07	1085 X	768	-0-	-317	-0-	46 1	716 3	Y	5	1 1		6
						6 9						
08	1085 X	845	-0-	-240	-0-	47 1	792 3	Y	5	4 1		7
						6 9						
09	1050 X	799	-0-	-251	-0-	54 1	736 3	Y	8	7 1		8
						9 9						
10	930 X	657	-0-	-273	-0-	45 1	605 3	Y	6	9 1		5
						7 9						
*11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	69 1	971 3	Y	4	6 1		3
						4 9						

-----  
SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016  
-----

*06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	56 1	1393 3	Y	25	25 1		3
						28 9						
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	61 1	1543 3	Y	26	24 1		5
						29 9						
08	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	27 1	988 3	Y	32	30 1		7
						35 9						
09	1500 X	1398	-0-	-102	-0-	53 1	1320 3	Y	23	26 1		4
						25 9						
10	1519 X	450	-0-	-1069	-0-	15 1	385 3	Y	45	47 1		2
						50 9						
11	1590 X	1404	-0-	-186	-0-	47 1	1329 3	Y	25	21 1		6
						28 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070	- 10142		
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
*05		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	88 1	2131 3	Y	6	6 1			4
							7 9							
06		2430 X	2137	-0-	-293	-0-	82 1	2048 3	Y	6	6 1			4
							7 9							
07		2511 X	2016	-0-	-495	-0-	76 1	1930 3	Y	9	8 1			5
							10 9							
08		2511 X	1924	-0-	-587	-0-	52 1	1863 3	Y	8	8 1			5
							9 9							
09		2250 X	1876	-0-	-374	-0-	72 1	1790 3	Y	13	13 1			5
							14 9							
10		2232 X	1805	-0-	-427	-0-	66 1	1726 3	Y	12	13 1			4
							13 9							
*11		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	91 1	2596 3	Y	11	9 1			6
							12 9							
-----														
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388	- 10400		
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	47 1	572 3	Y	22	17 1			11
							24 9							
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1	562 3	Y	28	26 1			13
							31 9							
*08		496 N	448	-0-	-48	-0-	33 1	395 3	Y	18	16 1			15
							20 9							
09		630 N	554	-0-	-76	-0-	45 1	486 3	Y	21	22 1			14
							23 9							
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	40 1	434 3	Y	24	24 1			14
							26 9							
11		420 N	207	-0-	-213	-0-	17 1	179 3	Y	10	18 1			6
							11 9							
-----														
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10900	- 10908		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10492	- 10562		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	- 10738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*05	1767 X	1612	-0-	-155	-0-	93 1	1489 3	Y	27	41 1		12	
*06	1710 X	1471	-0-	-239	-0-	30 9	89 1	Y	14	13 1		13	
07	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	15 9	88 1	Y	39	9 1		43	
08	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	43 9	77 1	Y	37	24 1		56	
09	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	41 9	90 1	Y	41	53 1		44	
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	45 9	84 1	Y	24	45 1		23	
11	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	26 9	74 1	Y	24	28 1		19	
						26 9							
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711	
*05	10199 X	8805	-0-	-1394	-0-	515 1	8264 3	Y	24	42 1		11	
*06	9870 X	7981	-0-	-1889	-0-	26 9	487 1	Y	13	12 1		12	
07	9734 X	8485	-0-	-1249	-0-	14 9	511 1	Y	37	8 1		41	
08	9734 X	8130	-0-	-1604	-0-	41 9	451 1	Y	40	24 1		57	
09	9420 X	7832	-0-	-1588	-0-	44 9	529 1	Y	54	55 1		56	
10	8804 X	7431	-0-	-1373	-0-	59 9	511 1	Y	67	66 1		57	
11	8220 X	6833	-0-	-1387	-0-	74 9	451 1	Y	40	68 1		29	
						44 9							
-----													
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084	
*04	1020 X	794	-0-	-226	-0-	37 1	730 3	Y	23	26 1		5	
*05	1550 X	1089	-0-	-461	-0-	2 4	49 1	Y	42	34 1		13	
06	1500 X	647	-0-	-853	-0-	4 9	31 1	Y	26	29 1		10	
07	1550 X	975	-0-	-575	-0-	1 4	49 1	Y	47	41 1		16	
08	1085 X	819	-0-	-266	-0-	1 4	41 1	Y	39	38 1		17	
09	1050 X	627	-0-	-423	-0-	1 4	33 1	Y	32	40 1		9	
10	1085 X	712	-0-	-373	-0-	1 4	38 1	Y	41	36 1		14	
11	930 X	607	-0-	-323	-0-	1 4	34 1	Y	34	35 1		13	
						37 9							
-----													
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186	
*05	961 X	769	-0-	-192	-0-	29 1	740 3	Y	-0-			-0-	
06	810 X	90	-0-	-720	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-	
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	39 1	954 3	Y	-0-			-0-	
08	775 X	1	-0-	-774	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
09	750 X	459	-0-	-291	-0-	27 1	432 3	Y	-0-			-0-	
10	775 X	272	-0-	-503	-0-	14 1	258 3	Y	-0-			-0-	
11	960 X	94	-0-	-866	-0-	4 1	90 3	Y	-0-			-0-	

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506  
-----

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	11			11
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 9	48 3	Y	31	9 1		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			33
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	34 9	1 9	Y	1			34
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 3	21 3	Y	14	27 1		21
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	15 9	1 1	Y	10			31
						11 9						

-----  
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918  
-----

*05	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	63 1	1609 3	Y	-0-			-0-
*06	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	65 1	1563 3	Y	-0-			-0-
07	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	66 1	1597 3	Y	-0-			-0-
08	1829 X	1630	-0-	-199	-0-	67 1	1563 3	Y	-0-			-0-
09	1770 X	1356	-0-	-414	-0-	79 1	1277 3	Y	-0-			-0-
10	1674 X	1446	-0-	-228	-0-	72 1	1374 3	Y	-0-			-0-
11	1620 X	1476	-0-	-144	-0-	66 1	1410 3	Y	-0-			-0-

-----  
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084  
-----

*05	775 N	684	-0-	-91	-0-	26 1	657 3	Y	1			169
*06	750 N	650	-0-	-100	-0-	1 9	620 3	Y	4			173
07	775 X	643	-0-	-132	-0-	26 1	595 3	Y	22	159 1		36
08	775 X	755	-0-	-20	-0-	4 9	642 3	Y	77			113
09	750 X	571	-0-	-179	-0-	24 1	538 3	Y	-0-			113
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	Y	115	164 1		64
11	720 X	459	-0-	-261	-0-	85 9	438 3	Y	-0-			64
						33 1						
						29 1						
						127 9						
						21 1						

-----  
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980  
-----

*06	1140 N	714	-0-	-426	-0-	27 1	680 3	Y	6	34 1		31
07	1178 X	692	-0-	-486	-0-	7 9	657 3	Y	8	28 1		11
08	1178 X	382	-0-	-796	-0-	26 1	369 3	Y	3			14
09	1020 X	192	-0-	-828	-0-	9 9	181 3	Y	4			18
10	775 X	531	-0-	-244	-0-	10 1	495 3	Y	15			33
*11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	3 9	864 3	Y	12	19 1		26
						7 1						
						4 9						
						19 1						
						17 9						
						30 1						
						13 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646	-	10740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1736 X	1506	-0-	-230	-0-	88 4	1 9	1414	3	Y	4	6	1	2
*06	1680 X	1447	-0-	-233	-0-	88 2	1 9	1357	3	Y	2	2	1	2
07	1736 X	1340	-0-	-396	-0-	81 6	1 9	1253	3	Y	5	1	1	6
08	1674 X	1527	-0-	-147	-0-	85 4	1 9	1438	3	Y	4	3	1	7
09	1620 X	1291	-0-	-329	-0-	87 8	1 9	1196	3	Y	7	7	1	7
10	1519 X	1315	-0-	-204	-0-	91 10	1 9	1214	3	Y	9	8	1	8
11	1470 X	884	-0-	-586	-0-	59 3	1 9	822	3	Y	3	8	1	3
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256	-	14735
*05	5766 X	5251	-0-	-515	-0-	308 2	1 9	4941	3	Y	2	2	1	2
*06	5580 X	4468	-0-	-1112	-0-	273 1	1 9	4194	3	Y	1	1	1	2
07	5518 X	4743	-0-	-775	-0-	287 1	1 9	4454	3	Y	2			4
08	5518 X	4649	-0-	-869	-0-	259 1	1 9	4389	3	Y	1	1	1	4
09	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	303 3	1 9	4148	3	Y	3	3	1	4
10	5239 X	4359	-0-	-880	-0-	303 3	1 9	4053	3	Y	3	3	1	4
11	4590 X	3926	-0-	-664	-0-	261 2	1 9	3663	3	Y	2	3	1	3
-----														
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296	-	9356
*04	150 N	123	-0-	-27	-0-	75 4	4	48 9	Y	44	40	1		105
*05	155 N	126	-0-	-29	-0-	78 4	4	48 9	Y	44	56	1		93
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	50 4	4	30 9	Y	27	15	1		105
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	27 4	4	36 9	Y	33	27	1		111
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	24	29	1		106
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	30	34	1		102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	23	1		102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	14	1		111
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206	-	15046
*05	4867 X	4141	-0-	-726	-0-	293 199	1 9	3649	3	Y	181	207	1	16
*06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	378 156	1 9	4848	3	Y	142	129	1	29
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	351 64	1 9	5019	3	Y	58	81	1	6
08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	443 1	1	5629	3	Y	-0-	5	1	1
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	423 21	1 9	5104	3	Y	19	14	1	6
10	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	425 7	1 9	5250	3	Y	6	9	1	3
11	5880 X	5775	-0-	-105	-0-	405 24	1 9	5346	3	Y	22	20	1	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9460	- 14380
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
*05		7068 X	6326	-0-	-742	-0-	371 1	5955 3	Y	-0-			-0-
*06		6840 X	5463	-0-	-1377	-0-	334 1	5129 3	Y	-0-			-0-
07		6541 X	5893	-0-	-648	-0-	357 1	5536 3	Y	-0-			-0-
08		6324 X	4741	-0-	-1583	-0-	264 1	4477 3	Y	-0-			-0-
09		6120 X	5558	-0-	-562	-0-	379 1	5179 3	Y	-0-			-0-
10		6324 X	5362	-0-	-962	-0-	372 1	4990 3	Y	-0-			-0-
11		5700 X	5194	-0-	-506	-0-	345 1	4849 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11230	- 13574
*05		9920 X	7939	-0-	-1981	-0-	465 1	7452 3	Y	20	19	1	8
							22 9						
*06		9600 X	7953	-0-	-1647	-0-	486 1	7459 3	Y	7	9	1	6
							8 9						
07		9455 X	8051	-0-	-1404	-0-	484 1	7517 3	Y	45	4	1	47
							50 9						
08		9455 X	7782	-0-	-1673	-0-	432 1	7314 3	Y	33	29	1	51
							36 9						
09		9000 X	7387	-0-	-1613	-0-	501 1	6856 3	Y	27	50	1	28
							30 9						
10		8215 X	7297	-0-	-918	-0-	504 1	6748 3	Y	41	35	1	34
							45 9						
11		7950 X	7174	-0-	-776	-0-	465 1	6530 3	Y	163	91	1	106
							179 9						
-----													
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	10955	- 14176
*05		10757 X	9356	-0-	-1401	-0-	353 1	8999 3	Y	4			20
							4 9						
*06		10410 X	9187	-0-	-1223	-0-	368 1	8816 3	Y	3			23
							3 9						
07		9951 X	9314	-0-	-637	-0-	367 1	8947 3	Y	-0-	7	1	16
08		9951 X	8938	-0-	-1013	-0-	370 1	8568 3	Y	-0-			16
09		9630 X	7390	-0-	-2240	-0-	429 1	6961 3	Y	-0-			16
10		9424 X	7832	-0-	-1592	-0-	390 1	7442 3	Y	-0-	1	1	15
11		9120 X	7875	-0-	-1245	-0-	352 1	7523 3	Y	-0-			15
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10708	- 15192
*05		8432 X	7446	-0-	-986	-0-	548 1	6821 3	Y	70	79	1	8
							77 9						
*06		7890 X	7219	-0-	-671	-0-	516 1	6608 3	Y	86	75	1	19
							95 9						
07		7316 X	7184	-0-	-132	-0-	459 1	6561 3	Y	149	153	1	15
							164 9						
08		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	547 1	6945 3	Y	63	61	1	17
							69 9						
09		7170 X	7045	-0-	-125	-0-	535 1	6454 3	Y	51	52	1	16
							56 9						
10		7409 X	7250	-0-	-159	-0-	539 1	6668 3	Y	39	42	1	13
							43 9						
11		7320 X	6911	-0-	-409	-0-	484 1	6401 3	Y	24	31	1	6
							26 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545	-	14722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05		4092 X	3406	-0-	-686	-0-	257 1	2918 3	Y	183	166 1			27
							30 4	201 9						
*06		4440 X	2854	-0-	-1586	-0-	201 1	2339 3	Y	257	258 1			26
							31 4	283 9						
07		4588 X	2965	-0-	-1623	-0-	219 1	2496 3	Y	182	187 1			21
							50 4	200 9						
08		4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	219 1	2344 3	Y	54	63 1			12
							121 4	59 9						
09		4290 X	2989	-0-	-1301	-0-	236 1	2691 3	Y	28	30 1			10
							31 4	31 9						
10		3410 X	2671	-0-	-739	-0-	215 1	2417 3	Y	15	17 1			8
							22 4	17 9						
11		2880 X	2621	-0-	-259	-0-	229 1	2294 3	Y	28	29 1			7
							67 4	31 9						
-----														
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11189	-	14962
*05		6572 X	6019	-0-	-553	-0-	6017 3	2 9	N	2				42
*06		6360 X	5755	-0-	-605	-0-	5754 3	1 9	N	1				43
07		5828 X	5650	-0-	-178	-0-	5650 3		N	-0-				43
08		5983 X	5651	-0-	-332	-0-	5622 3	29 9	N	26				69
09		5790 X	5530	-0-	-260	-0-	5530 3		N	-0-				69
10		5983 X	5573	-0-	-410	-0-	5563 3	10 9	N	9				78
11		5700 X	5435	-0-	-265	-0-	5435 3		N	-0-				78
-----														
SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	11040	-	15144
*05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	127 1	1574 3	Y	40	47 1			4
							44 9							
*06		1740 N	1717	-0-	-23	-0-	121 1	1553 3	Y	39	35 1			8
							43 9							
07		1798 X	1654	-0-	-144	-0-	104 1	1482 3	Y	62	64 1			6
							68 9							
08		1798 X	1674	-0-	-124	-0-	119 1	1515 3	Y	36	33 1			9
							40 9							
09		1710 X	1643	-0-	-67	-0-	123 1	1487 3	Y	30	31 1			8
							33 9							
10		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	126 1	1555 3	Y	353	264 1			97
							388 9							
11		1710 X	1535	-0-	-175	-0-	107 1	1416 3	Y	11	106 1			2
							12 9							



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228	
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
*05	10726 X	9401	-0-	-1325	-0-	547 1	8769 3	Y		77	64 1		30
*06	10380 X	8318	-0-	-2062	-0-	508 1	7798 3	Y		11	30 1		11
07	9889 X	8367	-0-	-1522	-0-	505 1	7842 3	Y		18	7 1		22
08	9889 X	8140	-0-	-1749	-0-	453 1	7664 3	Y		21	12 1		31
09	9540 X	7656	-0-	-1884	-0-	520 1	7110 3	Y		24	28 1		27
10	9393 X	7473	-0-	-1920	-0-	519 1	6954 3	Y		-0-	24 1		3
11	8310 X	7082	-0-	-1228	-0-	471 1	6611 3	Y		-0-			3
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630	
*05	5797 X	5178	-0-	-619	-0-	385 1	4793 3	Y		-0-			2
*06	5490 X	5031	-0-	-459	-0-	364 1	4667 3	Y		-0-			2
07	5146 X	5042	-0-	-104	-0-	328 1	4699 3	Y		14	13 1		3
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	381 1	4837 3	Y		-0-	1 1		2
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	388 1	4682 3	Y		-0-			2
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	391 1	4837 3	Y		-0-			2
11	5040 X	4759	-0-	-281	-0-	335 1	4424 3	Y		-0-			2
-----													
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883	
*05	22940 X	20470	-0-	-2470	-0-	1201 1	19267 3	Y		2	8 1		4
*06	22200 X	18965	-0-	-3235	-0-	1149 1	17648 3	Y		153	40 1		117
07	21545 X	18686	-0-	-2859	-0-	1131 1	17546 3	Y		8	100 1		25
08	20553 X	18468	-0-	-2085	-0-	1030 1	17436 3	Y		2	13 1		14
09	19890 X	16977	-0-	-2913	-0-	1156 1	15821 3	Y		-0-	9 1		5
10	20429 X	17225	-0-	-3204	-0-	1196 1	16029 3	Y		-0-			5
11	18930 X	17140	-0-	-1790	-0-	1139 1	16001 3	Y		-0-			5
-----													
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730	
*05	14415 X	11338	-0-	-3077	-0-	659 1	10574 3	Y		95	69 1		44
*06	13950 X	10995	-0-	-2955	-0-	670 1	10292 3	Y		30	41 1		33
07	13485 X	11276	-0-	-2209	-0-	683 1	10593 3	Y		-0-	18 1		15
08	12369 X	12137	-0-	-232	-0-	676 1	11449 3	Y		11	1 1		25
09	11970 X	11513	-0-	-457	-0-	784 1	10729 3	Y		-0-	13 1		12
10	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	864 1	11578 3	Y		1			13
11	11760 X	11466	-0-	-294	-0-	762 1	10702 3	Y		2	1 1		14

-----													
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
*05	4681 X	4164	-0-	-517	-0-	274 1	3410 3	Y	436	499 1		40	
						480 9							
*06	4530 X	701	-0-	-3829	-0-	50 1	636 3	Y	14	48 1		6	
						15 9							
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	300 1	4292 3	Y	629	577 1		58	
						692 9							
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	318 1	4036 3	Y	413	369 1		102	
						454 9							
09	4020 X	1181	-0-	-2839	-0-	86 1	1036 3	Y	54	138 1		18	
						59 9							
10	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	224 1	2774 3	Y	141	117 1		42	
						155 9							
*11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	348 1	4591 3	Y	508	458 1		92	
						559 9							
-----													
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483													
*05	14229 X	11311	-0-	-2918	-0-	8 1	11222 3	N	74	88 1		72	
						81 9							
*06	13770 X	11360	-0-	-2410	-0-	16 1	11291 3	N	48	65 1		55	
						53 9							
07	14229 X	10980	-0-	-3249	-0-	18 1	10910 3	N	47	44 1		58	
						52 9							
08	11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	13 1	10346 3	N	36	48 1		46	
						40 9							
09	11280 X	9923	-0-	-1357	-0-	13 1	9878 3	N	29			75	
						32 9							
10	11656 X	10669	-0-	-987	-0-	17 1	10615 3	N	34	71 1		38	
						37 9							
11	11280 X	9607	-0-	-1673	-0-	11 1	9559 3	N	34	32 1		40	
						37 9							
-----													
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956													
*05	6479 X	5390	-0-	-1089	-0-	401 1	4988 3	Y	1			3	
						1 9							
*06	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	384 1	4913 3	Y	1			4	
						1 9							
07	5611 X	5299	-0-	-312	-0-	346 1	4953 3	Y	-0-			4	
08	5394 X	5250	-0-	-144	-0-	383 1	4867 3	Y	-0-			4	
09	5250 X	5179	-0-	-71	-0-	396 1	4783 3	Y	-0-			4	
10	5425 X	5401	-0-	-24	-0-	404 1	4997 3	Y	-0-			4	
11	5250 X	5150	-0-	-100	-0-	362 1	4788 3	Y	-0-			4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6975 X	6045	-0-	-930	-0-	355 1	5688 3	Y	2				4
*06	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	335 1	5146 3	Y	1				5
07	6541 X	5441	-0-	-1100	-0-	329 1	5112 3	Y	-0-				5
08	6293 X	5150	-0-	-1143	-0-	287 1	4862 3	Y	1				6
09	6060 X	4622	-0-	-1438	-0-	315 1	4307 3	Y	-0-	1 1			5
10	6045 X	2948	-0-	-3097	-0-	205 1	2743 3	Y	-0-				5
11	5490 X	1236	-0-	-4254	-0-	82 1	1154 3	Y	-0-				5
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639
*05	5456 X	5250	-0-	-206	-0-	375 1	4668 3	Y	188	235 1			18
*06	6210 X	5042	-0-	-1168	-0-	338 1	4335 3	Y	335	285 1			68
07	6417 X	4903	-0-	-1514	-0-	303 1	4337 3	Y	239	284 1			23
08	6417 X	4167	-0-	-2250	-0-	277 1	3517 3	Y	339	279 1			83
09	5460 X	4581	-0-	-879	-0-	325 1	3918 3	Y	307	304 1			86
10	5239 X	3771	-0-	-1468	-0-	264 1	3266 3	Y	219	242 1			63
11	5010 X	2348	-0-	-2662	-0-	151 1	1990 3	Y	188	216 1			35
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
*05	9207 X	6188	-0-	-3019	-0-	457 1	5684 3	Y	43	49 1			8
*06	7200 X	6006	-0-	-1194	-0-	431 1	5519 3	Y	51	44 1			15
07	6479 X	5854	-0-	-625	-0-	380 1	5437 3	Y	34	41 1			8
08	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	436 1	5545 3	Y	23	21 1			10
09	5970 X	5902	-0-	-68	-0-	450 1	5423 3	Y	26	24 1			12
10	6169 X	5709	-0-	-460	-0-	427 1	5282 3	Y	-0-	7 1			5
11	5970 X	5648	-0-	-322	-0-	397 1	5247 3	Y	4	3 1			6
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521
*05	3317 X	2756	-0-	-561	-0-	186 1	2315 3	Y	232	272 1			24
*06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	158 1	2030 3	Y	216	193 1			47
07	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	144 1	2063 3	Y	263	282 1			28
08	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	156 1	1976 3	Y	223	193 1			58
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	181 1	2189 3	Y	444	376 1			126
10	2759 X	1859	-0-	-900	-0-	120 1	1487 3	Y	229	287 1			68
11	2430 X	2244	-0-	-186	-0-	126 1	1666 3	Y	411	402 1			77

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SIDDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		12214 X	10072	-0-	-2142	-0-	7 1	9931 3	N	122	235 1		110
							134 9						
*06		11820 X	10338	-0-	-1482	-0-	15 1	10158 3	N	150	120 1		140
							165 9						
07		12214 X	10239	-0-	-1975	-0-	16 1	10073 3	N	136	142 1		134
							150 9						
08		10292 X	8816	-0-	-1476	-0-	11 1	8688 3	N	106	140 1		100
							117 9						
09		10260 X	9485	-0-	-775	-0-	12 1	9327 3	N	133			233
							146 9						
10		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	17 1	10680 3	N	156	280 1		109
							172 9						
11		10260 X	8117	-0-	-2143	-0-	9 1	7987 3	N	110	136 1		83
							121 9						
-----													
WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233	
*05		17670 X	15982	-0-	-1688	-0-	1246 1	14167 3	Y	384	381 1		66
							147 4	422 9					
*06		17070 X	14875	-0-	-2195	-0-	1130 1	13163 3	Y	368	383 1		51
							177 4	405 9					
07		16678 X	14885	-0-	-1793	-0-	1145 1	13061 3	Y	377	372 1		56
							264 4	415 9					
08		16151 X	14015	-0-	-2136	-0-	1112 1	11896 3	Y	358	340 1		74
							613 4	394 9					
09		15630 X	13674	-0-	-1956	-0-	1069 1	12170 3	Y	271	268 1		77
							137 4	298 9					
10		15934 X	13504	-0-	-2430	-0-	1069 1	12005 3	Y	292	278 1		91
							109 4	321 9					
11		14790 X	12277	-0-	-2513	-0-	1060 1	10613 3	Y	269	311 1		49
							308 4	296 9					
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076	
*04		4412 X	1024	-0-	-3388	-0-	49 1	968 3	N	4	4 1		1
							3 4	4 9					
*05		1178 X	912	-0-	-266	-0-	42 1	864 3	N	4	4 1		1
							2 4	4 9					
06		1140 X	722	-0-	-418	-0-	36 1	681 3	N	4	4 1		1
							1 4	4 9					
07		1178 X	758	-0-	-420	-0-	40 1	711 3	N	5	4 1		2
							1 4	6 9					
08		1054 X	437	-0-	-617	-0-	23 1	411 3	N	2	3 1		1
							1 4	2 9					
09		1020 X	662	-0-	-358	-0-	37 1	618 3	N	5	5 1		1
							1 4	6 9					
*10		899 X	495	-0-	-404	-0-	28 1	462 3	N	4	4 1		1
							1 4	4 9					
11		720 X	611	-0-	-109	-0-	36 1	569 3	N	5	4 1		2
							6 9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1045	3	N	25	24	1		7
						3	4	28	9						
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	N	25	25	1		7
						2	4	28	9						
06	1170 N	749	-0-	-421	-0-	37	1	689	3	N	20	23	1		4
						1	4	22	9						
07	1147 N	798	-0-	-349	-0-	41	1	731	3	N	23	22	1		5
						1	4	25	9						
08	1085 N	599	-0-	-486	-0-	31	1	547	3	N	18	14	1		9
						1	4	20	9						
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	N	27	32	1		4
						1	4	30	9						
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	21	20	1		5
						23	9								
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	17	17	1		5
						19	9								

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	6	1	226	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	6	1	159	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	2	2	1		-0-
						2	9								
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	8	1	224	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

*01	2790 X	246	-0-	-2544	-0-	8	1	235	3	N	3	20	1		-0-
						3	9								
*02	2610 X	128	-0-	-2482	-0-	5	1	119	3	N	4	3	1		1
						4	9								
*03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	4	4	1		1
						4	9								
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	2	2	1		1
						2	9								
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	2	3	1		-0-
						2	9								
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	4	4	1		-0-
						4	9								
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	N	5	4	1		1
						6	9								
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	5	1	180	3	N	3	3	1		1
						3	9								
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	8	1	199	3	N	5	5	1		1
						6	9								
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	4	5	1		-0-
						4	9								
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10070 - 10090	
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
*01		2790 X	66	-0-	-2724	-0-	2 1	64 3	N	-0-		17
*02		2610 X	11	-0-	-2599	-0-	11 3		N	-0-		17
*03		66 X	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-		17
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-		17
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		17
*06		60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 3	N	-0-		17
*07		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 3	N	-0-		17
*08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-		17
*09		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-		17
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-		17
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	N	-0-		17
-----												
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC				848561								
TYLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876	
06		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT		126
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
-----												
PEELER		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796	
06		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		261
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		261
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		261
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		261
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		261
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		261
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9076 - 9115	
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		Y	-0-		11
07		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 2		Y	-0-		11
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		11
09		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		Y	-0-		11
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		11
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		11
-----												
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 - 9120	
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403 2	17 9	Y	15		193
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1249 2	30 9	Y	27		220
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1		221
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	853 2	17 9	Y	15		236
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1664 2	30 9	Y	27	177 1	86
*11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2011 2	40 9	Y	36		122

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.				945936											
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 -	9524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	380	-0-	-160	-0-	26 1	339 3	Y	14	18 1					13
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15 9	463 3	Y	14	14 1					13
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	38 1	434 3	Y	11	13 1					11
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	15 9	399 3	Y	10	12 1					9
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31 1	469 3	Y	12	10 1					11
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	11 9	338 3	Y	26	10 1					27
						40 1									
						13 9									
						30 1									
						29 9									
-----															
SMITH, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 -	9756			
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	912 3	1 9	Y	1	28 1					4
07	961 N	947	-0-	-14	-0-	946 3	1 9	Y	1						5
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-						5
09	900 N	688	-0-	-212	-0-	688 3		Y	-0-						5
10	961 N	330	-0-	-631	-0-	329 3	1 9	Y	1						6
11	870 N	714	-0-	-156	-0-	712 3	2 9	Y	2						8
-----															
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 -	9436			
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	4 1	56 3	Y	1	4 1					1
07	279 N	50	-0-	-229	-0-	1 9	46 3	Y	-0-	1 1					-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	4 1	21 3	Y	-0-						-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2 1	193 3	Y	-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	15 1		Y	-0-						-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-						-0-
-----															
HORTON		WELL #:		11	RRCID -> 111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9503 -	9556			
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-
-----															
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID -> 111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	9636 -	9679			
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-
-----															
HORTON		WELL #:		12	RRCID -> 111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9468 -	9518			
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-						-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-						-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-						-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 3	Y	-0-						-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 3	Y	-0-						-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			2 1		1
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			1 1		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-					-0-
-----														
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610					
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 3	1 9	Y	1		23 1			3
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 3	1 9	Y	1					4
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985 3		Y	-0-					4
09	1110 N	821	-0-	-289	-0-	821 3		Y	-0-					4
10	1147 N	865	-0-	-282	-0-	864 3	1 9	Y	1					5
11	960 N	334	-0-	-626	-0-	333 3	1 9	Y	1					6
-----														
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528					
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-
-----														
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558					
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-
-----														
BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139					
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-					-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		Y	-0-					-0-
-----														
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084					
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2177 3	43 9	Y	39		38 1			12
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1697 3	33 9	Y	30					42
08	2449 N	1901	-0-	-548	-0-	1870 3	31 9	Y	28		32 1			38
09	2220 N	1328	-0-	-892	-0-	1299 3	29 9	Y	26		26 1			38
10	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	1293 3	31 9	Y	28		30 1			36
11	1830 N	1165	-0-	-665	-0-	1135 3	30 9	Y	27		32 1			31



A. W. P. (OLMOS) XTO ENERGY INC. HORTON, R. P.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	775	-0-	-905	-0-	52 1	664 3	Y	54	51 1		47
07	1612 N	782	-0-	-830	-0-	59 9						
08	1364 N	497	-0-	-867	-0-	56 1	676 3	Y	45	42 1		50
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	50 9						
10	775 N	154	-0-	-621	-0-	34 1	411 3	Y	47	47 1		50
11	480 N	97	-0-	-383	-0-	52 9						
						73 1	941 3	Y	76	60 1		66
						84 9						
						4 1	44 3	Y	96	76 1		86
						106 9						
						2 1	18 3	Y	70	78 1		78
						77 9						
-----												
SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726			
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-	47 1		6
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 3	2 9	Y	2			8
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	861 3		Y	-0-			8
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	635 3		Y	-0-			8
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	947 3	1 9	Y	1			9
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850 3	2 9	Y	2			11
-----												
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612			
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	759 3	1 9	Y	1	10 1		1
07	775 N	704	-0-	-71	-0-	702 3	2 9	Y	2			3
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3		Y	-0-			3
09	750 N	533	-0-	-217	-0-	533 3		Y	-0-			3
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	696 3	1 9	Y	1			4
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611 3	2 9	Y	2			6
-----												
SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636			
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592 3		Y	-0-	42 1		4
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525 3	9 9	Y	8			12
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			12
09	600 N	163	-0-	-437	-0-	163 3		Y	-0-			12
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	500 3	6 9	Y	5			17
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 3	6 9	Y	5			22
-----												
SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638			
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		Y	-0-	18 1		2
07	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1845 3	2 9	Y	2			4
08	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1585 3		Y	-0-			4
09	1830 N	1299	-0-	-531	-0-	1299 3		Y	-0-			4
10	1860 N	1171	-0-	-689	-0-	1171 3		Y	-0-			4
11	1530 N	1210	-0-	-320	-0-	1207 3	3 9	Y	3			7
-----												
SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686			
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1258 3	1 9	Y	1	15 1		2
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1299 3	1 9	Y	1			3
08	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070 3		Y	-0-			3
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 3		Y	-0-			3
10	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1292 3	1 9	Y	1			4
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084 3	1 9	Y	1			5

A. W. P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651  
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA  
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664  
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 -	910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE				384053			CNTY: MEDINA							
HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.				780201			CNTY: VAL VERDE							
BOHL, FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	072351	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1154				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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2016														

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13362 -	13484	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)				02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WELL #:		19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 -	13299	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271930		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WORTHEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 70H		RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 8281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 277692		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8844 - 14873		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 1B		RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7591 - 13958		
06	12990	4256	-0-	-8734	52305	71 1	3483 3	Y	630	426 0	205 1		6
						9 4	693 9						
07	6448	4368	-0-	-2080	50225	64 1	3587 3	Y	649	648 0			7
						3 4	714 9						
08	6448	4982	-0-	-1466	48759	83 1	4065 3	Y	757	753 0			11
						1 4	833 9						
09	6240	4332	-0-	-1908	46851	76 1	3674 3	Y	528	534 0			5
						1 4	581 9						
10	6448	3664	-0-	-2784	44067	66 1	2953 3	Y	585	583 0			7
						1 4	644 9						
*11	6240	1376	-0-	-4864	39203	24 1	1074 3	Y	253	256 0			4
						278 9							
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699		RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825		
FAITH-BONITA			WELL #: A 1H										
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FOSTER UNIT III LAS			WELL #: B 2H		RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10099 - 10190		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8835 - 14771		
COTULLA			WELL #: 67H										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762 - 15195	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	280762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	281042	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMY-J (ESCONDIDO)				02414 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.				660862								
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	062221	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	854	PERF. 814 - 842	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
HAILEY, E. M.				342800								
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) RHD HOLDINGS, L.L.C. CHAPMAN		03008 375 704799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 1	RRCID -> 185540	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 2414	-	2424
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
APPURCEON (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE RANCHES, INC.		03328 600 252020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820	-	4828
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SPRINGMAN		WELL #: 1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848	-	4868
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750	RRCID -> 109908	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 5144	PERF. 4880	-	4900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG		802633						
		WELL #: 2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	-	4652
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STUMBERG		WELL #: 1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710	-	4728
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5 1	571 2	N	-0-		-0-	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6 1	587 2	N	-0-		-0-	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6 1	589 2	N	-0-		-0-	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	5 1	672 2	N	-0-		-0-	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37 1	561 2	N	-0-		-0-	
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44 1	587 2	N	-0-		-0-	
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
BLACKWATER SWD, LLC				073332								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
J-W OPERATING CO.				427960								
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		1	RRCID ->	043742	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299		WELL #:		2	RRCID ->	172228	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7061 - 7081			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-			21
-----														
KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID ->	175783	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 - 7293			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			7
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-			7
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-			7
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-			7
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-			7
*11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	-0-			7
-----														
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252			
06	1680 N	455	-0-	-1225	-0-	33	1	422	3	Y	-0-			7
07	1984 X	276	-0-	-1708	-0-	16	1	260	3	Y	-0-			7
08	1984 X	303	-0-	-1681	-0-	28	1	275	3	Y	-0-			7
09	1920 X	440	-0-	-1480	-0-	49	1	391	3	Y	-0-			7
10	1271 X	399	-0-	-872	-0-	25	1	374	3	Y	-0-			7
11	450 X	171	-0-	-279	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			7
-----														
ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN		//CONT.// //CONT.//	04300 500 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 188870	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7052	- 7064								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-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-
KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7136	- 7170								
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					12
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					12
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					12
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					12
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					12
ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7020	- 7034								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7087	- 7102								
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	- 7088								
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					24
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	3	N	-0-					24
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	3	N	-0-					24
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	27	1	219	3	N	-0-					24
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	15	1	220	3	N	-0-					24
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	3	N	-0-					24
KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7028	- 7043								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 7094	- 7114								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7206 - 7223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	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-
-----															
KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7046 - 7062					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	23	-0-	23	23	1	1	22	3	N	-0-				-0-
-----															
KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7040 - 7150					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7045 - 7060					
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	Y	-0-				-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-				-0-
-----															
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7052 - 7068					
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	1	1	8		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1	1		1
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6				7
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	16	16	1	1	8
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	18	9								6
						1	1	22	3	Y	9	6	1	1	8
						10	9								8
-----															
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165					
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	Y	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		77 1	969 3	Y	-0-	-0-	
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-		55 1	909 3	Y	-0-	-0-	
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-		97 1	965 3	Y	-0-	-0-	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		131 1	1050 3	Y	-0-	-0-	
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		80 1	1171 3	Y	-0-	-0-	
11	1020 N	363	-0-	-657	-0-		13 1	350 3	Y	-0-	-0-	
-----												
KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
07	13 N	12	-0-	-1	-0-		1 1	11 3	Y	-0-	-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3 1	30 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4 1	54 3	Y	-0-	-0-	
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	36 3	Y	-0-	-0-	
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT	-0-	
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212			
06	90 N	55	-0-	-35	-0-		4 1	51 3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-		3 1	52 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		4 1	52 3	Y	-0-	-0-	
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		3 1	79 3	Y	-0-	-0-	
-----												
LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549			
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		426 1	1717 3	Y	2	4 1	-0-
07	1612 X	1465	-0-	-147	-0-		436 1	1027 3	Y	2	1 1	1
08	1550 X	777	-0-	-773	-0-		420 1	357 3	Y	-0-		1
09	2160 X	1030	-0-	-1130	-0-		110 1	919 3	Y	1	1 1	1
10	2232 X	1665	-0-	-567	-0-		318 1	1346 3	Y	1	1 1	1
11	2160 X	1999	-0-	-161	-0-		503 1	1495 3	Y	1		2
-----												
STARR OPERATING COMPANY		815840		RRCID -> 109140		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010



ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
STARR OPERATING COMPANY		//CONT.// 815840									
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109141		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7574 - 7606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009											

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 116835		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7268 - 7284		
KRAUSE "D"		WELL #:		1								
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	47	1	897	2	N	-0-	160
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	50	1	957	2	N	-0-	160
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	73	1	989	2	N	-0-	17
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	N	-0-	17
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-	17
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	N	-0-	17

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7213 - 7230	
06	930 N	714	-0-	-216	-0-	36	1	677	2	Y	1	15	
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	2	17	
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	893	2	Y	4	21	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	1	22	
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	54	1	1021	2	Y	2	24	
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	43	1	818	2	Y	1	25	

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7264 - 7282	
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	22	1	409	2	Y	-0-	8	
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	22	1	423	2	Y	1	9	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	3	12	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	12	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1	13	
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	24	1	458	2	Y	1	14	

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7220 - 7236	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	1	8	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	1	9	
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	30	1	402	2	Y	2	11	
09	660 N	65	-0-	-595	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	11	
10	775 N	219	-0-	-556	-0-	11	1	207	2	Y	1	12	
11	420 N	22	-0-	-398	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	12	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	1		12
						1	9						
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	37	1	704	2	Y	1		13
						1	9						
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	Y	3		16
						3	9						
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	1		17
						1	9						
10	744 N	485	-0-	-259	-0-	24	1	460	2	Y	1		18
						1	9						
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1		19
						1	9						
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350	
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	25	1	481	2	Y	-0-		9
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	1		10
						1	9						
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	4		14
						4	9						
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-		14
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	2		16
						2	9						
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	1		17
						1	9						
KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278	
06	750 N	636	-0-	-114	-0-	32	1	603	2	Y	1		12
						1	9						
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y	2		14
						2	9						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	798	2	Y	3		17
						3	9						
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1		18
						1	9						
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1		19
						1	9						
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	39	1	742	2	Y	1		20
						1	9						
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196	
06	900 N	449	-0-	-451	-0-	449	2			Y	-0-		76
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-		76
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-		76
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-		76
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		76
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-		76
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241	
06	750 N	487	-0-	-263	-0-	487	2			Y	-0-		62
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2			Y	-0-		62
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-		62
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-		62
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-		62
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-		62

-----														
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374														
M O	ALLOW 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	900 N	445	-0-	-455	-0-	133	1	310	2	Y	2			66
						2	9							
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	146	1	477	2	Y	2			68
						2	9							
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	153	1	363	2	Y	41	91	1	18
						45	9							
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	125	1	506	2	Y	-0-			18
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	2			20
						2	9							
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	389	2	Y	2			22
						2	9							
-----														
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268														
06	870 N	560	-0-	-310	-0-	167	1	391	2	Y	2			62
						2	9							
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	162	1	530	2	Y	2			64
						2	9							
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	208	1	494	2	Y	41	88	1	17
						45	9							
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	120	1	528	2	Y	-0-			17
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	Y	3			20
						3	9							
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	150	1	392	2	Y	1			21
						1	9							
-----														
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240														
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			56
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			56
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			56
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			56
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			56
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			56
-----														
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282														
06	750 N	490	-0-	-260	-0-	24	1	465	2	Y	1			12
						1	9							
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	1			13
						1	9							
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	3			16
						3	9							
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	1			17
						1	9							
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	1			18
						1	9							
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	1			19
						1	9							
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624														
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	200	1	602	2	N	-0-			1
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	217	1	616	2	N	-0-			1
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	196	1	626	2	N	-0-			1
09	810 N	640	-0-	-170	-0-	65	1	575	2	N	-0-			1
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	240	1	568	2	N	-0-			1
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	365	1	594	2	N	-0-			1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7569 -	7828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	149 1	451 2	Y	-0-				-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	161 1	456 2	Y	-0-				-0-
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	166 1	531 2	Y	-0-				-0-
09		600 N	540	-0-	-60	-0-	55 1	485 2	Y	-0-				-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	219 1	517 2	Y	-0-				-0-
*11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	349 1	566 2	Y	-0-				-0-
-----														
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7572 -	7821		
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	179 1	541 2	N	-0-				-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	194 1	552 2	N	-0-				-0-
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	174 1	558 2	N	-0-				-0-
09		720 N	580	-0-	-140	-0-	59 1	521 2	N	-0-				-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	224 1	530 2	N	-0-				-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	331 1	538 2	N	-0-				-0-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 -	7672		
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	227 1	687 2	Y	-0-				-0-
07		899 N	891	-0-	-8	-0-	232 1	659 2	Y	-0-				-0-
08		899 N	882	-0-	-17	-0-	210 1	672 2	Y	-0-				-0-
09		870 N	725	-0-	-145	-0-	74 1	651 2	Y	-0-				-0-
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	258 1	610 2	Y	-0-				-0-
*11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	389 1	632 2	Y	-0-				-0-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 -	7651		
06		780 N	719	-0-	-61	-0-	179 1	540 2	Y	-0-				-0-
07		775 N	736	-0-	-39	-0-	192 1	544 2	Y	-0-				-0-
08		744 N	717	-0-	-27	-0-	171 1	546 2	Y	-0-				-0-
09		720 N	576	-0-	-144	-0-	59 1	517 2	Y	-0-				-0-
10		744 N	680	-0-	-64	-0-	202 1	478 2	Y	-0-				-0-
*11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	323 1	526 2	Y	-0-				-0-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 -	7660		
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	354 1	1068 2	Y	-0-				-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	367 1	1045 2	Y	-0-				-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	326 1	1044 2	Y	-0-				-0-
09		1260 N	1114	-0-	-146	-0-	113 1	1001 2	Y	-0-				-0-
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	417 1	987 2	Y	-0-				-0-
*11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	621 1	1009 2	Y	-0-				-0-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 -	7696		
06		360 N	301	-0-	-59	-0-	75 1	226 2	Y	-0-				-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	108 1	308 2	Y	-0-				-0-
08		465 N	335	-0-	-130	-0-	80 1	255 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	29 1	255 2	Y	-0-				-0-
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	95 1	224 2	Y	-0-				-0-
*11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	157 1	255 2	Y	-0-				-0-
-----														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 -	7637		
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	97 1	291 2	Y	-0-				-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	137 1	390 2	Y	-0-				-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	102 1	328 2	Y	-0-				-0-
09		360 N	298	-0-	-62	-0-	30 1	268 2	Y	-0-				-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	135 1	321 2	Y	-0-				-0-
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	191 1	310 2	Y	-0-				-0-

-----													
ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583													
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		606 N	606	-0-	-0-	-0-	151 1	455 2	N	-0-			-0-
07		558 N	448	-0-	-110	-0-	117 1	331 2	N	-0-			-0-
08		589 N	430	-0-	-159	-0-	102 1	328 2	N	-0-			-0-
09		600 N	342	-0-	-258	-0-	35 1	307 2	N	-0-			-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	124 1	294 2	N	-0-			-0-
*11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	180 1	293 2	N	-0-			-0-
-----													
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660													
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	207 1	627 2	N	-0-			-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	207 1	589 2	N	104			104
							114 9						
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	182 1	584 2	N	8			112
							9 9						
09		840 N	537	-0-	-303	-0-	55 1	482 2	N	-0-			112
10		899 N	846	-0-	-53	-0-	249 1	588 2	N	8			120
							9 9						
*11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	338 1	549 2	N	6			126
							7 9						
-----													
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706													
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	25 1	76 2	N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	67 1	192 2	N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	52 1	165 2	N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	213 1	504 2	N	-0-			-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	66 1	106 2	N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	184 1	554 2	N	-0-			3
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	197 1	560 2	N	-0-			3
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	174 1	556 2	N	-0-			3
09		750 N	572	-0-	-178	-0-	58 1	514 2	N	-0-			3
10		744 N	171	-0-	-573	-0-	51 1	120 2	N	-0-			3
*11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	306 1	498 2	N	-0-	3 5		-0-
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	131 1	396 2	N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	186 1	527 2	N	-0-			-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	165 1	529 2	N	-0-			-0-
09		540 N	461	-0-	-79	-0-	47 1	414 2	N	-0-			-0-
10		713 N	639	-0-	-74	-0-	190 1	449 2	N	-0-			-0-
*11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	279 1	454 2	N	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
06		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	268 1	811 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	268 1	762 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	246 1	787 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	839	-0-	-241	-0-	85 1	754 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	313 1	741 2	N	-0-			-0-
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	506 1	822 2	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	Y	-0-		2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	49	1	141	2	Y	-0-		2
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-		2
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-		2
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	27	1	65	2	Y	-0-		2
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-		2
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	573	2	Y	-0-		8
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	197	1	560	2	Y	-0-		8
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	188	1	600	2	Y	-0-		8
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	59	1	520	2	Y	-0-		8
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	211	1	499	2	Y	-0-		8
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	312	1	506	2	Y	-0-		8
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	164	1	494	2	Y	1		1
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	172	1	488	2	Y	-0-		1
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	142	1	454	2	Y	-0-		1
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	60	1	527	2	Y	-0-		1
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	195	1	460	2	Y	-0-		1
*11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	300	1	488	2	Y	-0-		1
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	156	1	471	2	Y	1		2
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	165	1	469	2	Y	-0-		2
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	479	2	Y	-0-		2
09	630 N	508	-0-	-122	-0-	52	1	456	2	Y	-0-		2
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	189	1	448	2	Y	-0-		2
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	288	1	468	2	Y	-0-		2
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	79	1	237	2	Y	1		1
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	77	1	219	2	Y	-0-		1
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	Y	-0-		1
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	21	1	183	2	Y	-0-		1
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	62	1	147	2	Y	-0-		1
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	126	1	206	2	Y	-0-		1
-----													
BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867									
RHODE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213									
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
06	2250 #	1752	-0-	-498	-0-	1752	2	N	-0-	85	
07	2325 #	1457	-0-	-868	-0-	1457	2	N	-0-	85	
08	2325 #	1301	-0-	-1024	-0-	1301	2	N	-0-	85	
09	1740 #	1497	-0-	-243	-0-	1497	2	N	-0-	85	
*10	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	527	1	N	-0-	85	
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	85	
-----											
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
PATERSON ENERGY CORPORATION		643402									
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402												
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 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	EOM BALANCE
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 X	1998	-0-	-1002	-0-	1998	2				-0-
07		2821 X	1846	-0-	-975	-0-	1846	2				-0-
08		2201 X	1995	-0-	-206	-0-	1995	2				-0-
09		2190 X	2081	-0-	-109	-0-	2081	2				-0-
*10		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	20	1	2442	2		-0-
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883												
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630												
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2016 - P/A 12/08/2016												

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA												
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911												
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016												

-----															
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200															
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188															
M	O	ALLOW 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		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
07		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-			-0-
08		899 N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-			-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
*11		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
-----															
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157															
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-			-0-
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
-----															
OXY USA INC. 630591															
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157															
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
-----															
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285															
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-			-0-
-----															
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839															
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186															
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-	-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-	-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-	-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-	-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-	-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-	-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-	-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-	-0-
-----												
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		Y	-0-	-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		Y	-0-	-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-	-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-	-0-
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-	-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800												
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		Y	-0-	-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-	-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-	-0-
09		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		Y	-0-	-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-	-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-	-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342												
06		240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2		Y	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-	-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-	-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-	-0-
-----												
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345												
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		Y	-0-	-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-	-0-
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-	-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-	-0-
-----												
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072												
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-	-0-
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	-0-
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-	-0-

-----												
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308												
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		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
-----												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425												
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 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-
-----												
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704												
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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-
-----												
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582												
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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-
-----												
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	961	-0-	961	961	59 1 902 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	852	-0-	852	1813	59 1 793 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850												
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	190 1 1672 2	N	-0-			-0-
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	176 1 1650 2	N	-0-			-0-
08		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	177 1 1619 2	N	-0-			-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	118 1 1653 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3259	-0-	159	159	201 1 3058 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3205	-0-	205	364	223 1 2982 2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	3213	-0-	3213	3213	198	1	3015	2	N		-0-
11	T. A.	4096	-0-	4096	7309	285	1	3811	2	N		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988		
06	1470 X	994	-0-	-476	-0-	101	1	893	2	N		-0-
07	1519 X	993	-0-	-526	-0-	96	1	897	2	N		-0-
08	1519 X	1033	-0-	-486	-0-	102	1	931	2	N		-0-
09	1470 X	1051	-0-	-419	-0-	70	1	981	2	N		-0-
10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	60	1	917	2	N		-0-
11	990 X	649	-0-	-341	-0-	45	1	604	2	N		-0-

NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	4600	-0-	4600	4600	284	1	4316	2	N		-0-
11	PRTL PLG	3382	-0-	3382	7982	235	1	3147	2	N		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	4270	-0-	4270	4270	264	1	4006	2	N		-0-
11	T. A.	4357	-0-	4357	8627	303	1	4054	2	N		-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		427566										
HENKE, H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA  
 ALRICH OIL & GAS, INC. 015630  
 MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007												

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407  
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001												

REGENCY ENERGY, INC. 698761  
 NAEGLIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA  
 REGENCY ENERGY, INC. 698761  
 MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA  
 E P C OIL & GAS, INC. 238482  
 RANSLIBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761  
 NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

-----												
BENTON CITY S, (ANACACHO)		//CONT.//		07220 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: ATASCOSA		
REGENCY ENERGY, INC.		//CONT.//		698761								
COLLINS, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	229953	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1816 - 1832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BETH (OLMOS 3-B SAND)				07516 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HAMILTON, CLAY				348557								
HAMILTON		WELL #:		1101	RRCID ->	280110	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2286 - 2290
06	6060		3862	-0-	-2198	-0-	3862	2	N	-0-		-0-
07	6262		3271	-0-	-2991	-0-	3271	2	N	-0-		-0-
08	6262		3007	-0-	-3255	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
09	6060		3390	-0-	-2670	-0-	3390	2	N	-0-		-0-
10	6262		4488	-0-	-1774	-0-	4488	2	N	-0-		-0-
*11	4327 R		4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-		-0-
-----												
BIG FOOT				07850 001	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FRIO		
BARNETT ENERGY, INC.				051290								
COMBS, DAVID S.		WELL #:		1	RRCID ->	222649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3192 - 3255
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16												
-----												
KAIN PETROLEUM, LLC				450102								
KAIN		WELL #:		1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2874 - 2884
06	521 N		521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-
07	687 N		687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
08	630 N		630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
09	527 N		527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
10	682 N		564	-0-	-118	-0-	564	3	N	-0-		-0-
*11	455 N		455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
-----												
BIG FOOT (OLMOS)				07850 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
06	318 N		318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
07	465 N		25	-0-	-440	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08	297 N		297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	330 N		135	-0-	-195	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10	311 N		311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
11	300 N		237	-0-	-63	-0-	237	3	N	-0-		-0-
-----												
BIG FOOT, N. (OLMOS)				07851 270	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2701 - 2711
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
MAYO OIL CO.		536910								
HOYLE, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 115916		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2698 N	924	-0-	-1774	-0-	924 2	N	-0-		-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2	N	-0-		-0-
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820 2	N	-0-		-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001		
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 3	N	-0-		-0-
10	527 N	89	-0-	-438	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	837 N	424	-0-	-413	-0-	424 3	N	-0-		-0-
11	840 N	247	-0-	-593	-0-	247 3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914		
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-



BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	
-----										
BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #: 1		RRCID -> 000023		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100		
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
-----										
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971		
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	9	-0-	-231	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
-----										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042		
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
09	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
-----										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029		
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-	-0-	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-	
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-	-0-	
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-	-0-	
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3	N	-0-			-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3		N	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	172 3		N	-0-		-0-
10	434 N	128	-0-	-306	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 3		N	-0-		-0-
-----											
TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088			
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 3		N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 3		N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048			
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
-----											
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850			
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	32 3		N	-0-		-0-
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 3		N	-0-		-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883			
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
10	310 N	76	-0-	-234	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884			
06	14B2 EXT	229	-0-	229	845	229 3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	216	-0-	216	1061	216 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	196	-0-	196	1257	196 3		N	-0-		-0-
09	1353 X	96	-0-	-1257	-0-	96 3		N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042			
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	235	-0-	235	962	235 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	279	-0-	279	1241	279 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	201	-0-	201	1442	201 3	N	-0-		-0-
09	1651 X	209	-0-	-1442	-0-	209 3	N	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993		
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110		
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
-----										
ECKENROTH, ED. H.		WELL #: 3		RRCID -> 030442		COMPL. DATE 07/11/1963		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	207 3	N	-0-		-0-
-----										
WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784		
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3	N	-0-		-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2928 - 2946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2814 - 2834	
06	630 N	464	-0-	-166	-0-	464 3	N	-0-		-0-	
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	698 3	N	-0-		-0-	
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-	
10	713 N	606	-0-	-107	-0-	606 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	441	-0-	-249	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
-----											
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030 - 3054	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-	
-----											
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2857 - 2877	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
-----											
GOERING, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2674 - 2690	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	7	RRCID ->	033701	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2834 - 2850	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	14	RRCID ->	033703	COMPL. DATE	07/16/1964	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2918 - 2938	
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261							
WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	243 3	N	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3	N	-0-	-0-
-----									
O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-	-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-
09	690 N	1	-0-	-689	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10	713 N	287	-0-	-426	-0-	287 3	N	-0-	-0-
11	690 N	434	-0-	-256	-0-	434 3	N	-0-	-0-
-----									
ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198	
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	873 3	N	-0-	-0-
09	840 N	654	-0-	-186	-0-	654 3	N	-0-	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-	-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-
-----									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891	
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-	-0-
-----									
TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040	
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	76 3	N	-0-	-0-
07	403 N	144	-0-	-259	-0-	144 3	N	-0-	-0-
08	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 3	N	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-
-----									
TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-
09	330 N	80	-0-	-250	-0-	80 3	N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:	3	RRCID ->	185996	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 3033 - 3053	
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
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	-0-	
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-	
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-	
09		600 N	209	-0-	-391	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-	-0-	
*11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	22	RRCID ->	198500	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	5246	PERF. 2894 - 2914	
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-	
07		620 N	461	-0-	-159	-0-	461 3	N	-0-	-0-	
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-	-0-	
11		630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3	N	-0-	-0-	
-----											
WALDEN, R. C.		WELL #:	11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2728 - 2738	
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-	
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-	
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-	-0-	
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-	
-----											
BERRY, MARTHA E.		WELL #:	12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3028 - 3068	
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-	-0-	
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-	
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIG MULE (5500 SAND)			08001 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN			
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797								
S.T.S. -E-		WELL #:	53	RRCID ->	110100	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	5727	PERF. 5496 - 5503	
06		120 #	83	-0-	-37	-0-	83 1	N	-0-	-0-	
07		124 #	25	-0-	-99	-0-	25 1	N	-0-	-0-	
08		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 1	N	-0-	-0-	
09		90 #	25	-0-	-65	-0-	25 1	N	-0-	-0-	
10		93 #	35	-0-	-58	-0-	35 1	N	-0-	-0-	
11		90 #	37	-0-	-53	-0-	37 1	N	-0-	-0-	
-----											
TRACKER OIL & GAS, INC.			864035								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	401	RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5512 - 5518	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014 - P/A 11/03/14

BIG MULE (5500 SAND)		//CONT.//		08001 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN					
TRACKER OIL & GAS, INC.		//CONT.//		864035								
S.T.S. -E-		WELL #:		703	RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				91
PLUGGED AND ABANDONED												
11/17/2014 - P/A 11/17/14												

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
06	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	253 1	2105 3	Y	-0-			-0-
07	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	259 1	2159 3	Y	-0-			-0-
08	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261 1	2174 3	Y	-0-			-0-
09	2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	254 1	2116 3	Y	-0-			-0-
10	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261 1	2174 3	Y	-0-			-0-
*11	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	255 1	2129 3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	18 1	153 3	Y	-0-			-0-
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	Y	-0-			-0-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 3	Y	-0-			-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	Y	-0-			-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	Y	-0-			-0-
*11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A
06	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	121 1	1009 3	Y	-0-			-0-
07	1147 #	1099	-0-	-48	-0-	118 1	981 3	Y	-0-			-0-
08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	128 1	1065 3	Y	-0-			-0-
09	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	122 1	1017 3	Y	-0-			-0-
10	1178 #	1136	-0-	-42	-0-	122 1	1014 3	Y	-0-			-0-
11	1140 #	1108	-0-	-32	-0-	119 1	989 3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430
06	T. A.	-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-



BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344  
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1050 #	653	-0-	-397	-0-	70	1 583 3	Y	-0-		-0-
07	1085 #	876	-0-	-209	-0-	94	1 782 3	Y	-0-		-0-
08	992 #	856	-0-	-136	-0-	92	1 764 3	Y	-0-		-0-
09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	107	1 889 3	Y	-0-		-0-
10	998 R	998	-0-	-0-	-0-	107	1 891 3	Y	-0-		-0-
*11	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	110	1 919 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

06	1440 #	1376	-0-	-64	-0-	147	1 1229 3	Y	-0-		-0-
07	1488 #	1355	-0-	-133	-0-	145	1 1210 3	Y	-0-		-0-
08	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	161	1 1346 3	Y	-0-		-0-
09	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	153	1 1278 3	Y	-0-		-0-
10	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	154	1 1280 3	Y	-0-		-0-
11	1470 #	1143	-0-	-327	-0-	122	1 1021 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

06	2910 #	2659	-0-	-251	-0-	285	1 2374 3	Y	-0-		-0-
07	3007 #	2616	-0-	-391	-0-	280	1 2336 3	Y	-0-		-0-
08	2728 #	2227	-0-	-501	-0-	239	1 1988 3	Y	-0-		-0-
09	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	260	1 2167 3	Y	-0-		-0-
10	2759 #	2432	-0-	-327	-0-	261	1 2171 3	Y	-0-		-0-
11	2670 #	1726	-0-	-944	-0-	185	1 1541 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	96	1 802 3	Y	-0-		-0-
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	95	1 789 3	Y	-0-		-0-
08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	100	1 830 3	Y	-0-		-0-
09	906 R	906	-0-	-0-	-0-	97	1 809 3	Y	-0-		-0-
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	102	1 853 3	Y	-0-		-0-
*11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	98	1 813 3	Y	-0-		-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

06	420 #	404	-0-	-16	-0-	43	1 361 3	Y	-0-		-0-
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	44	1 364 3	Y	-0-		-0-
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	43	1 361 3	Y	-0-		-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	42	1 353 3	Y	-0-		-0-
10	434 #	402	-0-	-32	-0-	43	1 359 3	Y	-0-		-0-
*11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	43	1 361 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418																	
06	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1638	3	N	-0-					-0-
07	1860 #	641	-0-	-1219	-0-	-0-	69	1	572	3	N	-0-					-0-
08	1860 #	282	-0-	-1578	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
09	1800 #	281	-0-	-1519	-0-	-0-	30	1	251	3	N	-0-					-0-
10	1891 #	280	-0-	-1611	-0-	-0-	30	1	250	3	N	-0-					-0-
11	1830 #	273	-0-	-1557	-0-	-0-	29	1	244	3	N	-0-					-0-
-----																	
BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																	
TEXOWA, LLC 850822																	
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	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-
-----																	
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	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-
-----																	
BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
TEXOWA, LLC 850822																	
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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-
-----																	
BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT																	
TEXOWA, LLC 850822																	
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606																	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
BLUDWORTH (CANYON)			09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.			712930										
BLUDWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1716	2	N	-0-		-0-
07	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	116	1	1816	2	N	-0-		-0-
08	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	N	-0-		-0-
09	1830 #	1825	-0-	-5	-0-	110	1	1715	2	N	-0-		-0-
10	1922 #	1719	-0-	-203	-0-	103	1	1616	2	N	-0-		-0-
11	1860 #	1538	-0-	-322	-0-	92	1	1446	2	N	-0-		-0-
-----													
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11057 - 11216		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BONNE TERRE (9800)			10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 9870 - 9910		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470 - 10494		
06	1110 N	719	-0-	-391	-0-	15	1	704	3	N	-0-		68
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	38	1	1254	3	N	-0-		68
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	23	1	968	3	N	-0-		68
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1227	3	N	-0-		68
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	3	N	-0-		68
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		68

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	50	1	2271	3	N	9	1	8	102
07	2294 X	1345	-0-	-949	-0-	10	9	1293	3	N	12			114
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	39	1	1935	3	N	6			120
09	2340 X	1582	-0-	-758	-0-	45	1	1518	3	N	12			132
10	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	7	9	1690	3	N	-0-			132
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	51	1			N	NO RPT			132

-----  
 BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

-----  
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557  
 -----

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

-----  
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479  
 -----

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

-----  
 BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046  
 -----

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

-----  
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746  
 -----

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



BOX (3150)		10951 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
BOX, WARD L.		084510								
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX		WELL #:	2	RRCID ->	000074	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	3170 PERF. 3155 - 3194	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016										

BRACERO (SEG 3 BRACERO)		11173 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.		WELL #:	5	RRCID ->	041247	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	3821 PERF. 3614 - 3647	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS)		11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION		703485								
H&F PROPERTIES 38-37		WELL #:	3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZIL (WILCOX)		11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:	2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130 PERF. 9134 - 9154	
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100								
BAKER, EARL		7								
		WELL #:	7	RRCID ->	277310	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	12983 PERF. 9168 - 9174	
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-

WAGNER OIL COMPANY		891175								
BAKER EST.		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614 PERF. 9155 - 9168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452

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

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
 BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
 BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	540 X	481	-0-	-59	-0-	94	1	387	2	N	-0-					7
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	125	1	432	2	N	-0-					7
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	207	1	566	2	N	-0-					7
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	227	1	376	2	N	-0-					7
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	298	1	448	2	N	-0-					7
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	279	1	675	2	N	-0-					7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
 BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 11326 - 11336

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

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)		11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC		254277									
BANDERA ALKEK		WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8920 - 11585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306		PERF. 7790 - 10600	
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	17 1	1159 3	Y	245	233 0	26
07	2015 X	1671	-0-	-344	-0-	270 9	1406 3	Y	222	220 0	28
08	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	21 1	3295 3	Y	230	235 0	23
09	3720 X	1817	-0-	-1903	-0-	244 9	1611 3	Y	168	174 0	17
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	49 1		Y	-0-	17 0	-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	253 9		Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 8595 - 10725	
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	225	223 0	24
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	208	206 0	26
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	37 1	2468 3	Y	218	222 0	22
09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	240 9	1270 3	Y	213	213 0	22
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	17 1	72 3	Y	211	209 0	22
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	234 9		Y	210	209 0	23

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253227		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13129		PERF. 7934 - 11094	
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	125 1	5869 3	Y	153	152 0	8
07	6014 X	5539	-0-	-475	-0-	168 9	5236 3	Y	179	178 0	9
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	106 1	5883 3	Y	189	189 0	9
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	197 9	208 9	Y	152	149 0	7
10	6355 X	4952	-0-	-1403	-0-	136 1	5884 3	Y	163	160 0	7
*11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	1 4	4676 3	Y	184	180 0	7
						125 1	6010 3	Y		4 8	
						20 4	202 9				
						91 1					
						6 4					
						121 1					
						13 4					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6410 - 9512
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOGMT				WELL #:	3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 6141 - 8747
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3	N	-0-		153
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3	N	-0-		153
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3	N	-0-		153
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	371	3	N	131	171 1	113
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	295	3	N	39		152
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	359	3	N	29		181

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7939 - 11110
06	7980	X	7204	-0-	-776	-0-	141	1	Y	434	432 0	23
07	8029	X	6969	-0-	-1060	-0-	130	1	Y	451	450 0	24
08	7967	X	7348	-0-	-619	-0-	153	1	Y	530	529 0	25
09	7440	X	6277	-0-	-1163	-0-	120	1	Y	443	435 0	21
10	7533	X	6328	-0-	-1205	-0-	112	1	Y	385	389 0	17
11	7200	X	6199	-0-	-1001	-0-	113	1	Y	386	388 0	15

CAGE				WELL #:	1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423 - 8795
06	600	X	435	-0-	-165	-0-	420	3	N	14		129
07	620	X	150	-0-	-470	-0-	142	3	N	7		136
08	620	X	58	-0-	-562	-0-	44	3	N	13		149
09	540	X	418	-0-	-122	-0-	379	3	N	35		184
10	558	X	191	-0-	-367	-0-	151	3	N	36		220
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			N	80	174 1	126

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415 - 9364						
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
*01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	97	97	1		-0-
*02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	82	63	1	19 8	-0-
*03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	80	1	4244	3	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-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	7	7	8		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365 - 12530						
06	360 X	267	-0-	-93	-0-	9	1	112	3	Y	133	108	0	24 1	17
						146	9								
07	217 N	3	-0-	-214	-0-	1	3	2	9	Y	2	19	0		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14	14	8		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920 - 13574						
06	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	33	1	9177	3	Y	465	480	0		44
						512	9								
07	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	37	1	9118	3	Y	515	522	0		37
						567	9								
08	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	32	1	9333	3	Y	506	471	0	16 8	56
						557	9								
09	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	21	1	9793	3	Y	415	435	0		36
						457	9								
10	9827 X	8542	-0-	-1285	-0-	26	1	7981	3	Y	486	445	0	4 8	73
						535	9								
11	9510 X	8709	-0-	-801	-0-	23	1	8209	3	Y	434	453	0	6 8	48
						477	9								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490 - 12064						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	492	495	0		52
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	42	1	2786	3	Y	477	470	0		59
						525	9								
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	485	495	0		49
						534	9								
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	3	Y	443	447	0		45
						487	9								
10	3348 X	2257	-0-	-1091	-0-	24	1	1741	3	Y	447	446	0		46
						492	9								
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	475	469	0		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775 - 13328	
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	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	113 1	13509 3	Y	462	469 0		13
07	15035 X	14536	-0-	-499	-0-	508 9	116 1	Y	493	492 0		14
08	15035 X	13990	-0-	-1045	-0-	3 4	119 1	Y	457	456 0		15
09	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	2 4	118 1	Y	471	460 0	6 8	20
10	14601 X	13843	-0-	-758	-0-	3 4	112 1	Y	518	492 0	27 8	19
11	14130 X	13117	-0-	-1013	-0-	3 4	116 1	Y	470	452 0	14 8	23
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 255511	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8590 - 11854	
06	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	232 1	10880 3	Y	1415	1402 0		76
07	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	1557 9	239 1	Y	1367	1372 0		71
08	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	239 1	1504 9	Y	1369	1377 0		63
09	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	267 1	2 4	Y	1272	1244 0	31 1	60
10	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	253 1	40 4	Y	1365	1364 0		61
*11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	238 1	17 4	Y	1374	1380 0		55
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		5H	RRCID -> 256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8580 - 12904	
06	8010 X	7054	-0-	-956	-0-	91 1	6233 3	Y	664	664 0		70
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	730 9	72 1	Y	649	638 0		81
08	4867 X	4617	-0-	-250	-0-	714 9	57 1	Y	643	660 0		64
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	707 9	56 1	Y	636	636 0		64
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	700 9	66 1	Y	633	632 0		65
*11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	696 9	59 1	Y	643	638 0		70
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		7H	RRCID -> 256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8724 - 12956	
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	43 1	2873 3	Y	465	447 0		49
07	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	554 9	75 1	Y	504	490 0		63
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	492 9	47 1	Y	447	465 0		45
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	428 9	46 1	Y	389	395 0		39
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	417 9	46 1	Y	379	379 0		39
11	5460 X	1806	-0-	-3654	-0-	433 9	19 1	Y	394	390 0		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404
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	
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		Y	368	368	0	39
07		4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	36 1	Y	419	406	0	52
							461 9					
08		4309 X	2180	-0-	-2129	-0-	26 1	Y	353	370	0	35
							388 9					
09		4170 X	3071	-0-	-1099	-0-	35 1	Y	364	362	0	37
							400 9					
10		2945 X	481	-0-	-2464	-0-	30 3	Y	410	405	0	42
11		2850 X	2066	-0-	-784	-0-	22 1	Y	412	409	0	45
							453 9					

  

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000
06		0 X	-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.	9	-0-	9	9	8 3	Y	1	1	0	-0-
11		T. A.	16	-0-	16	25	1 1	Y	1	1	0	-0-
							1 9					-0-

  

BEINHORN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 - 13103
06		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	341	340	0	9
							375 9					
07		9114 X	7108	-0-	-2006	-0-	56 1	Y	348	347	0	10
							1 4					
08		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	313	313	0	10
							1 4					
09		6270 X	6037	-0-	-233	-0-	47 1	Y	307	304	0	13
							1 4					
10		7099 X	6788	-0-	-311	-0-	54 1	Y	333	333	0	13
							2 4					
11		6870 X	6294	-0-	-576	-0-	55 1	Y	319	316	0	16
							1 4					

  

FOGMT		WELL #:		4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	7340 - 9653
06		630 X	572	-0-	-58	-0-	537 3	N	32	138	1	77
07		806 N	564	-0-	-242	-0-	450 3	N	104			181
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	106	158	1	129
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	124			253
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	122	174	1	201
*11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	121	175	1	147

  

WORTHY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9560 - 13962
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	362	377	0	36
							6 4					
07		8060 X	7445	-0-	-615	-0-	18 1	Y	286	281	0	41
							315 9					
08		7750 X	7554	-0-	-196	-0-	10 1	Y	288	276	0	37
							317 9				16 8	
09		7500 X	7404	-0-	-96	-0-	11 1	Y	254	248	0	43
							279 9					
10		7440 X	6632	-0-	-808	-0-	10 1	Y	288	278	0	53
							317 9					
11		7320 X	6345	-0-	-975	-0-	8 1	Y	313	319	0	47
							9 4					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WORTHEY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220 - 13843		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		8430 X	8207	-0-	-223	-0-	9 1	7821 3	Y	342	341 0		9		
							1 4	376 9							
07		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	9 1	8218 3	Y	334	329 0		14		
							367 9								
08		8308 X	6017	-0-	-2291	-0-	6 1	5695 3	Y	287	230 0	16 1	14		
							316 9				41 8				
09		8040 X	7574	-0-	-466	-0-	7 1	7217 3	Y	316	319 0		11		
							2 4	348 9							
10		8308 X	6498	-0-	-1810	-0-	7 1	6092 3	Y	363	356 0	4 1	14		
							399 9								
11		8040 X	5461	-0-	-2579	-0-	6 1	5073 3	Y	347	348 0		13		
							382 9								
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633		
06		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	52 1	11289 3	Y	911	891 0		25		
							1002 9								
07		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	51 1	12025 3	Y	1193	1185 0		33		
							1312 9								
08		13206 X	12023	-0-	-1183	-0-	50 1	10861 3	Y	923	924 0	1 8	31		
							97 4	1015 9							
09		12330 X	10709	-0-	-1621	-0-	53 1	9624 3	Y	938	928 0	2 8	39		
							1032 9								
10		13392 X	11793	-0-	-1599	-0-	56 1	10675 3	Y	965	934 0	9 8	61		
							1062 9								
11		12960 X	10954	-0-	-2006	-0-	48 1	9946 3	Y	873	888 0	4 8	42		
							960 9								
-----															
STANLEY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693		
06		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	21 1	13577 3	Y	374	372 0		13		
							411 9								
07		14384 X	14206	-0-	-178	-0-	26 1	13819 3	Y	328	324 0		17		
							361 9								
08		15469 X	13540	-0-	-1929	-0-	50 1	13158 3	Y	302	284 0	19 8	16		
							332 9								
09		14970 X	12683	-0-	-2287	-0-	55 1	12302 3	Y	296	288 0		24		
							326 9								
10		15469 X	12755	-0-	-2714	-0-	44 1	12477 3	Y	213	217 0	6 8	14		
							234 9								
11		14010 X	13174	-0-	-836	-0-	26 1	12805 3	Y	312	299 0	12 8	15		
							343 9								
-----															
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050 - 12873		
06		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			Y	-0-			-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08		0 W	60	-0-	60	60	32 3	28 9	Y	25	2 0	23 8	-0-		
*09		0 W	3419	-0-	3419	3479	7 1	3186 3	Y	205	196 0		9		
							226 9								
*10		3679 X	200	-0-	-3479	-0-	180 3	20 9	Y	18	26 0		1		
11		60 X	54	-0-	-6	-0-	46 3	8 9	Y	7	1 0	7 8	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500 - 12403	
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		9690 X	8803	-0-	-887	-0-	133 1	6231 3	Y	2217	2207 0		119
							2439 9						
07		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	147 1	7228 3	Y	2306	2305 0		120
							2537 9						
08		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	155 1	6729 3	Y	2555	2557 0		118
							1 4	2811 9					
09		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	136 1	6448 3	Y	2373	2321 0	58 1	112
							22 4	2610 9					
10		9548 X	9424	-0-	-124	-0-	131 1	6740 3	Y	2313	2321 0		104
							9 4	2544 9					
11		9240 X	8652	-0-	-588	-0-	124 1	6208 3	Y	2096	2116 0		84
							14 4	2306 9					
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788	
06		10350 X	9559	-0-	-791	-0-	71 1	8523 3	Y	877	900 0		24
							965 9						
07		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	80 1	9575 3	Y	1099	1091 0		32
							2 4	1209 9					
08		10788 X	10173	-0-	-615	-0-	80 1	8902 3	Y	1082	1078 0		36
							1 4	1190 9					
09		10440 X	9470	-0-	-970	-0-	72 1	8488 3	Y	825	826 0		35
							2 4	908 9					
10		10788 X	9766	-0-	-1022	-0-	75 1	8744 3	Y	859	861 0		33
							2 4	945 9					
11		10440 X	9302	-0-	-1138	-0-	77 1	8287 3	Y	851	842 0		42
							2 4	936 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837	
06		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	36 1	10560 3	Y	550	545 0	7 1	4
							7 4	605 9					
07		8835 X	8666	-0-	-169	-0-	27 1	8066 3	Y	515	516 0		3
							6 4	567 9					
08		11935 X	8604	-0-	-3331	-0-	25 1	7938 3	Y	580	577 0	1 8	5
							3 4	638 9					
09		11550 X	8435	-0-	-3115	-0-	28 1	7811 3	Y	541	542 0		4
							1 4	595 9					
10		11935 X	8513	-0-	-3422	-0-	31 1	7789 3	Y	620	612 0	4 8	8
							11 4	682 9					
11		11220 X	8591	-0-	-2629	-0-	33 1	7966 3	Y	533	532 0		9
							6 4	586 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228 - 13108	
06		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	28 1	7827 3	Y	369	364 0	5 1	3
							5 4	406 9					
07		7688 X	7143	-0-	-545	-0-	22 1	6639 3	Y	434	435 0		2
							5 4	477 9					
08		8277 X	6495	-0-	-1782	-0-	18 1	5967 3	Y	461	459 0		4
							3 4	507 9					
09		8280 X	6368	-0-	-1912	-0-	20 1	5848 3	Y	454	454 0		4
							1 4	499 9					
10		8556 X	6681	-0-	-1875	-0-	24 1	6001 3	Y	589	585 0		8
							8 4	648 9					
11		8280 X	6445	-0-	-1835	-0-	24 1	5882 3	Y	486	486 0		8
							4 4	535 9					





-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		8940 X	5240	-0-	-3700	-0-	76 1	4947 3	Y	197	201 0	17
							217 9					
07		10819 X	6652	-0-	-4167	-0-	87 1	6299 3	Y	242	234 0	25
							266 9					
08		10540 X	6414	-0-	-4126	-0-	88 1	6054 3	Y	247	251 0	21
							272 9					
09		9480 X	6518	-0-	-2962	-0-	90 1	6164 3	Y	239	232 0	27
							1 4	263 9			1 8	
10		8556 X	6559	-0-	-1997	-0-	84 1	6174 3	Y	270	254 0	23
							4 4	297 9			20 8	
11		6450 X	6285	-0-	-165	-0-	84 1	5891 3	Y	277	261 0	35
							5 4	305 9			4 8	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093		
06		9750 X	8608	-0-	-1142	-0-	202 1	6700 3	Y	1550	1569 0	58
							1 4	1705 9				
07		9362 X	8524	-0-	-838	-0-	233 1	6555 3	Y	1577	1568 0	67
							1 4	1735 9				
08		9362 X	8313	-0-	-1049	-0-	238 1	6433 3	Y	1493	1521 0	39
							1642 9					
09		9060 X	7565	-0-	-1495	-0-	195 1	5776 3	Y	1448	1445 0	41
							1 4	1593 9			1 8	
10		9362 X	7472	-0-	-1890	-0-	218 1	5561 3	Y	1539	1515 0	62
							1693 9				3 8	
11		8610 X	7154	-0-	-1456	-0-	182 1	5321 3	Y	1500	1513 0	47
							1 4	1650 9			2 8	
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208		
06		9330 X	7830	-0-	-1500	-0-	190 1	6305 3	Y	1213	1229 0	45
							1 4	1334 9				
07		8618 X	7928	-0-	-690	-0-	229 1	6414 3	Y	1167	1162 0	50
							1 4	1284 9				
08		8804 X	7700	-0-	-1104	-0-	228 1	6179 3	Y	1175	1194 0	31
							1293 9					
09		8520 X	6979	-0-	-1541	-0-	187 1	5523 3	Y	1154	1152 0	33
							1269 9					
10		8804 X	7120	-0-	-1684	-0-	216 1	5511 3	Y	1266	1248 0	51
							1393 9					
11		7830 X	6425	-0-	-1405	-0-	171 1	4999 3	Y	1140	1155 0	36
							1 4	1254 9				
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328		
06		7320 X	5287	-0-	-2033	-0-	128 1	4233 3	Y	842	856 0	31
							926 9					
07		7130 X	4984	-0-	-2146	-0-	141 1	3953 3	Y	808	805 0	34
							1 4	889 9				
08		6820 X	4862	-0-	-1958	-0-	141 1	3839 3	Y	802	815 0	21
							882 9					
09		5610 X	4906	-0-	-704	-0-	132 1	3925 3	Y	772	771 0	22
							849 9					
10		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	240 1	6120 3	Y	910	895 0	37
							1001 9					
*11		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	198 1	5810 3	Y	873	883 0	27
							1 4	960 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHEY RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9552 - 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		27839 X	27839	-0-	-0-	-0-	31 1	26552 3	Y	1140	1137 0		30
							2 4	1254 9					
07		28830 X	25879	-0-	-2951	-0-	27 1	24750 3	Y	1001	990 0		41
							1 4	1101 9					
08		28830 X	22032	-0-	-6798	-0-	21 1	21089 3	Y	837	778 0	52 1	48
							1 4	921 9					
09		28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	28 1	27352 3	Y	1109	1120 0		37
							9 4	1220 9					
10		28768 X	27978	-0-	-790	-0-	32 1	26814 3	Y	1028	1001 0	11 1	40
							1 4	1131 9			13 8		
11		27840 X	26059	-0-	-1781	-0-	31 1	24934 3	Y	994	977 0	21 8	36
							1 4	1093 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8012 - 13083	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	191 1	13087 3	Y	1315	1316 0		139
							1447 9						
07		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	143 1	9608 3	Y	1285	1264 0		160
							1414 9						
08		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	82 1	5534 3	Y	1384	1405 0		139
							1522 9						
09		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	104 1	7870 3	Y	1286	1295 0		130
							1415 9						
10		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	161 1	11484 3	Y	1287	1284 0		133
							1 4	1416 9					
*11		13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	166 1	11876 3	Y	1296	1288 0		141
							1 4	1426 9					
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260190	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8448 - 12995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	117 1	13864 3	Y	982	991 0		27
							1080 9						
07		18383 X	15515	-0-	-2868	-0-	121 1	14448 3	Y	857	859 0		25
							3 4	943 9					
08		18383 X	15677	-0-	-2706	-0-	131 1	14679 3	Y	786	785 0		26
							2 4	865 9					
09		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	127 1	15037 3	Y	694	690 0		30
							3 4	763 9					
10		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	127 1	14889 3	Y	792	792 0		30
							4 4	871 9					
*11		15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	135 1	14569 3	Y	869	856 0		43
							3 4	956 9					
-----													
WORTHEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	61 1	28928 3	Y	579	602 0		58
							28 4	637 9					
07		32395 X	31341	-0-	-1054	-0-	77 1	30673 3	Y	537	518 0		77
							591 9						
08		31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	45 1	31308 3	Y	476	488 0		65
							524 9						
09		30480 X	28760	-0-	-1720	-0-	42 1	28282 3	Y	396	394 0		67
							436 9						
10		31341 X	29035	-0-	-2306	-0-	46 1	28582 3	Y	370	369 0		68
							407 9						
*11		36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	49 1	35866 3	Y	503	496 0		75
							55 4	553 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 8974	PERF. 9230	- 14847		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	38310 X	34974	-0-	-3336	-0-	71 1 33 4	34166 3 704 9	Y	640	688 0	64
07	38192 X	32454	-0-	-5738	-0-	80 1 537 9	31837 3	Y	488	482 0	70
08	36518 X	33230	-0-	-3288	-0-	47 1 477 9	32706 3	Y	434	444 0	60
09	34980 X	34311	-0-	-669	-0-	50 1 458 9	33803 3	Y	416	405 0	71
10	36146 X	32473	-0-	-3673	-0-	51 1 385 9	32037 3	Y	350	356 0	65
*11	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	58 1 65 4	42139 3 549 9	Y	499	489 0	75
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 7759	PERF. 8710	- 13088		
06	12120 X	8427	-0-	-3693	-0-	20 1 1 4	7570 3 836 9	Y	760	757 0	19
07	12524 X	6936	-0-	-5588	-0-	17 1 3 4	6238 3 678 9	Y	616	617 0	18
08	12524 X	6725	-0-	-5799	-0-	18 1 1 4	5996 3 710 9	Y	645	640 0	4 8 19
09	11820 X	7488	-0-	-4332	-0-	18 1 3 4	6784 3 683 9	Y	621	626 0	14
10	11160 X	8839	-0-	-2321	-0-	23 1 2 4	8288 3 526 9	Y	478	464 0	16 8 12
11	8430 X	7718	-0-	-712	-0-	20 1 3 4	7365 3 330 9	Y	300	302 0	10
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH 7726	PERF. 8610	- 12848		
06	12510 X	11043	-0-	-1467	-0-	27 1 2 4	10076 3 938 9	Y	853	848 0	21
07	12927 X	11310	-0-	-1617	-0-	28 1 4 4	10218 3 1060 9	Y	964	957 0	28
08	12927 X	11223	-0-	-1704	-0-	29 1 2 4	10067 3 1125 9	Y	1023	1021 0	30
09	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	11784 3 948 9	Y	862	873 0	19
10	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	11879 3 921 9	Y	837	834 0	22
*11	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	11649 3 845 9	Y	768	764 0	26
-----											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 260226	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 8220	- 12683		
06	13110 X	9529	-0-	-3581	-0-	23 1 2 4	8642 3 862 9	Y	784	780 0	20
07	11718 X	9597	-0-	-2121	-0-	24 1 4 4	8692 3 877 9	Y	797	794 0	23
08	11377 X	9286	-0-	-2091	-0-	25 1 2 4	8470 3 789 9	Y	717	719 0	21
09	11010 X	8991	-0-	-2019	-0-	22 1 3 4	8168 3 798 9	Y	725	730 0	16
10	11129 X	8562	-0-	-2567	-0-	21 1 2 4	7548 3 991 9	Y	901	893 0	24
*11	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	8922 3 908 9	Y	825	821 0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 260228	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9410	- 14738		
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	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	43 1	28162 3	Y	484	482 0		16
07	32581 X	30370	-0-	-2211	-0-	532 9	29794 3	Y	473	464 0		25
08	32581 X	28229	-0-	-4352	-0-	55 1	27727 3	Y	361	366 0		20
09	30090 X	25932	-0-	-4158	-0-	1 4	25375 3	Y	403	390 0		33
10	30380 X	21514	-0-	-8866	-0-	105 1	21167 3	Y	247	254 0	10 8	16
*11	38764 X	38764	-0-	-0-	-0-	397 9	38204 3	Y	437	431 0		22
						114 1						
						443 9						
						75 1						
						272 9						
						79 1						
						481 9						
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 260233	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 9919	- 14878		
06	30210 X	26981	-0-	-3229	-0-	40 1	26422 3	Y	472	469 0		16
07	31217 X	26595	-0-	-4622	-0-	519 9	26060 3	Y	441	434 0		23
08	31217 X	27073	-0-	-4144	-0-	49 1	26660 3	Y	284	291 0		16
09	27840 X	24373	-0-	-3467	-0-	1 4	23939 3	Y	296	288 0		24
10	28396 X	20918	-0-	-7478	-0-	101 1	20636 3	Y	190	202 0		12
11	26970 X	19166	-0-	-7804	-0-	312 9	18787 3	Y	309	305 0		16
						108 1						
						326 9						
						73 1						
						209 9						
						39 1						
						340 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		19H	RRCID -> 260266	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8929	- 13542		
06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	54 1	9746 3	Y	1377	1359 0	18 1	32
07	10509 X	10477	-0-	-32	-0-	1515 9	9457 3	Y	889	897 0		24
08	10509 X	9283	-0-	-1226	-0-	42 1	8519 3	Y	673	685 0		12
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	978 9	10363 3	Y	969	956 0		25
10	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	24 1	10405 3	Y	776	781 0		20
*11	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	740 9	9845 3	Y	683	682 0		21
						26 1						
						1 4						
						26 1						
						1 4						
						25 1						
						4 4						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		20H	RRCID -> 260268	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 8324	- 13691		
06	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	80 1	14554 3	Y	1523	1511 0	29 1	35
07	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	1675 9	15216 3	Y	1523	1517 0		41
08	15748 X	13449	-0-	-2299	-0-	67 1	12027 3	Y	1262	1281 0		22
*09	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	1 4	16078 3	Y	1603	1584 0		41
*10	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	34 1	16296 3	Y	1418	1422 0		37
*11	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	1388 9	15315 3	Y	1222	1222 0		37
						40 1						
						1 4						
						41 1						
						1 4						
						38 1						
						6 4						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085 - 13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		15120 X	13653	-0-	-1467	-0-	44 1	12316 3	Y	1175	1172 0	20		
							1293 9							
07		15624 X	13967	-0-	-1657	-0-	48 1	12828 3	Y	992	997 0	15		
							1091 9							
08		15376 X	13076	-0-	-2300	-0-	43 1	11886 3	Y	1042	1038 0	19		
							1 4	1146 9						
09		14880 X	12163	-0-	-2717	-0-	39 1	11016 3	Y	1002	1003 0	18		
							6 4	1102 9						
10		14105 X	12354	-0-	-1751	-0-	39 1	11251 3	Y	967	967 0	18		
							1064 9							
11		13650 X	12590	-0-	-1060	-0-	42 1	11585 3	Y	875	877 0	16		
							963 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040	
06		11160 X	9688	-0-	-1472	-0-	31 1	8547 3	Y	1009	1007 0	17		
							1110 9							
07		11532 X	10586	-0-	-946	-0-	36 1	9551 3	Y	908	911 0	14		
							999 9							
08		11532 X	10590	-0-	-942	-0-	35 1	9442 3	Y	1011	1007 0	18		
							1 4	1112 9						
09		11160 X	9491	-0-	-1669	-0-	30 1	8477 3	Y	890	892 0	16		
							5 4	979 9						
10		10571 X	9756	-0-	-815	-0-	31 1	8748 3	Y	888	887 0	17		
							977 9							
11		10260 X	9358	-0-	-902	-0-	30 1	8343 3	Y	895	896 0	16		
							985 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238	
06		6870 X	4536	-0-	-2334	-0-	10 1	3667 3	Y	781	791 0	18		
							859 9							
07		4929 X	4899	-0-	-30	-0-	12 1	4043 3	Y	767	762 0	23		
							844 9							
08		4929 X	4806	-0-	-123	-0-	11 1	4050 3	Y	677	681 0	19		
							745 9							
09		4770 X	4382	-0-	-388	-0-	10 1	3702 3	Y	608	609 0	18		
							1 4	669 9						
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	11 1	4284 3	Y	746	745 0	19		
							821 9							
*11		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	18 1	5687 3	Y	738	727 0	30		
							1 4	812 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168	
06		4920 X	4862	-0-	-58	-0-	11 1	4009 3	Y	765	774 0	18		
							842 9							
07		7688 X	5440	-0-	-2248	-0-	13 1	4592 3	Y	759	754 0	23		
							835 9							
08		7688 X	5479	-0-	-2209	-0-	13 1	4712 3	Y	685	689 0	19		
							754 9							
09		7440 X	4822	-0-	-2618	-0-	11 1	4147 3	Y	603	605 0	17		
							1 4	663 9						
10		5425 X	3629	-0-	-1796	-0-	8 1	2842 3	Y	708	707 0	18		
							779 9							
11		5310 X	3936	-0-	-1374	-0-	10 1	3126 3	Y	727	716 0	29		
							800 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H		RRCID -> 260368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8610 - 13329		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	12	1	4224	3	Y	773	782	0	18
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	850	9	5175	3	Y	751	746	0	23
08	5487 X	5058	-0-	-429	-0-	826	9	4322	3	Y	658	662	0	19
09	5310 X	4505	-0-	-805	-0-	724	9	3861	3	Y	575	577	0	17
10	5487 X	4973	-0-	-514	-0-	10	1	633	9					
11	5310 X	4637	-0-	-673	-0-	11	1	4131	3	Y	755	753	0	19
						831	9							
						12	1	3793	3	Y	756	745	0	30
						832	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H		RRCID -> 260372		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 8831 - 13502		
06	5760 X	4504	-0-	-1256	-0-	10	1	3382	3	Y	1011	1021	0	23
07	8029 X	5572	-0-	-2457	-0-	1112	9	4448	3	Y	1010	1002	0	31
08	6603 X	5526	-0-	-1077	-0-	13	1	4589	3	Y	840	847	0	24
09	5010 X	4868	-0-	-142	-0-	1111	9	4012	3	Y	767	769	0	22
10	5580 X	4742	-0-	-838	-0-	13	1	844	9					
*11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	924	9	4013	3	Y	653	639	0	16
						11	1					20	8	
						718	9	4612	3	Y	961	931	0	38
						14	1					8	8	
						1057	9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H		RRCID -> 260373		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 8856 - 13479		
06	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	16	1	5809	3	Y	1055	1068	0	24
07	8711 X	7036	-0-	-1675	-0-	1161	9	5899	3	Y	1018	1011	0	31
08	8587 X	7050	-0-	-1537	-0-	17	1	6011	3	Y	929	934	0	26
09	8250 X	6823	-0-	-1427	-0-	1120	9	5789	3	Y	925	924	0	27
10	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	9					
*11	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	17	1	6471	3	Y	984	987	0	24
						1082	9							
						19	1	5991	3	Y	1021	1004	0	41
						1	4	1123	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		3H		RRCID -> 260374		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8908 - 13341		
06	6750 X	6612	-0-	-138	-0-	15	1	5364	3	Y	1121	1133	0	26
07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1233	9	5972	3	Y	1086	1079	0	33
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	17	1	6288	3	Y	979	984	0	28
09	6930 X	6617	-0-	-313	-0-	1195	9	5563	3	Y	944	945	0	27
10	7192 X	6263	-0-	-929	-0-	17	1	1038	9					
11	7050 X	4693	-0-	-2357	-0-	14	1	5161	3	Y	989	991	0	25
						1088	9							
						11	1	3581	3	Y	1001	985	0	40
						1101	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 - 15492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	58 1	38124 3	Y	686	682 0	23		
07	46500 X	39969	-0-	-6531	-0-	755 9	39204 3	Y	628	618 0	33		
08	46500 X	36759	-0-	-9741	-0-	73 1	36083 3	Y	490	496 0	27		
09	41220 X	35613	-0-	-5607	-0-	1 4	34856 3	Y	545	528 0	44		
10	41819 X	35332	-0-	-6487	-0-	136 1	34751 3	Y	415	432 0	27		
11	38940 X	31997	-0-	-6943	-0-	1 4	31474 3	Y	416	422 0	21		
						157 1							
						600 9							
						124 1							
						457 9							
						65 1							
						458 9							
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719	
06	11520 X	9928	-0-	-1592	-0-	399 1	7169 3	Y	2145	2144 0	156		
07	11532 X	10608	-0-	-924	-0-	2360 9	7868 3	Y	2132	2134 0	154		
08	11532 X	10728	-0-	-804	-0-	395 1	7890 3	Y	2196	2264 0	86		
09	11160 X	9578	-0-	-1582	-0-	2345 9	6985 3	Y	2007	1961 0	132		
10	11532 X	9624	-0-	-1908	-0-	422 1	7048 3	Y	2010	2035 0	107		
11	10380 X	8861	-0-	-1519	-0-	2416 9	6579 3	Y	1799	1795 0	111		
						384 1							
						1 4							
						363 1							
						2 4							
						300 1							
						3 4							
						1979 9							
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612	
06	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	13 1	10822 3	Y	497	496 0	13		
07	12896 X	11676	-0-	-1220	-0-	1 4	11151 3	Y	466	460 0	19		
08	12896 X	7881	-0-	-5015	-0-	12 1	7469 3	Y	368	343 0	21	23 1	
09	12180 X	8837	-0-	-3343	-0-	513 9	8305 3	Y	473	478 0	16		
10	11873 X	9836	-0-	-2037	-0-	7 1	9266 3	Y	508	498 0	20	6 1	
11	11370 X	9582	-0-	-1788	-0-	405 9	9048 3	Y	475	477 0	18		
						9 1							
						3 4							
						11 1							
						559 9							
						11 1							
						523 9							
-----													
WORTHY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260408	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560	
06	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	21 1	18161 3	Y	773	771 0	20		
07	19592 X	19562	-0-	-30	-0-	2 4	18732 3	Y	735	725 0	30		
08	19592 X	14506	-0-	-5086	-0-	20 1	13859 3	Y	575	536 0	33	36 1	
09	18960 X	18205	-0-	-755	-0-	1 4	17303 3	Y	799	805 0	27		
10	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	14 1	19061 3	Y	910	891 0	36	10 1	
*11	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	633 9	21285 3	Y	880	883 0	33		
						18 1							
						5 4							
						23 1							
						1001 9							
						27 1							
						968 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011				TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	26	1	7243	3	Y	1236	1234	0	21
						1360	9							
07	8897 X	8499	-0-	-398	-0-	27	1	7152	3	Y	1200	1203	0	18
						1320	9							
08	8897 X	8273	-0-	-624	-0-	25	1	6861	3	Y	1260	1255	0	23
						1	4	1386	9					
09	8640 X	7580	-0-	-1060	-0-	23	1	6316	3	Y	1125	1128	0	20
						3	4	1238	9					
10	8928 X	8177	-0-	-751	-0-	24	1	6831	3	Y	1202	1200	0	22
						1322	9							
11	8640 X	7340	-0-	-1300	-0-	22	1	6099	3	Y	1108	1110	0	20
						1219	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011				TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158				
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	6	1	1604	3	Y	754	754	0	13
						829	9							
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	1256	3	Y	815	816	0	12
						897	9							
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	780	778	0	14
						858	9							
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	708	709	0	13
						1	4	779	9					
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	683	683	0	13
						751	9							
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	615	617	0	11
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011				TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298				
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	12	1	3346	3	Y	615	615	0	10
						677	9							
07	5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	14	1	3483	3	Y	595	596	0	9
						655	9							
08	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	15	1	3860	3	Y	674	671	0	12
						741	9							
09	5370 X	4156	-0-	-1214	-0-	12	1	3436	3	Y	642	642	0	12
						2	4	706	9					
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	13	1	3644	3	Y	801	798	0	15
						881	9							
11	4470 X	3866	-0-	-604	-0-	12	1	3181	3	Y	612	600	0	16 8
						673	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532				
06	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	77	1	13867	3	Y	827	820	0	16 1
						910	9							
07	16368 X	15130	-0-	-1238	-0-	63	1	14150	3	Y	833	829	0	23
						1	4	916	9					
08	16368 X	7120	-0-	-9248	-0-	18	1	6263	3	Y	763	773	0	13
						839	9							
09	15840 X	7071	-0-	-8769	-0-	15	1	6134	3	Y	838	826	0	4 8
						922	9							
10	15903 X	6678	-0-	-9225	-0-	15	1	6029	3	Y	576	571	0	11 8
						634	9							
11	14850 X	6162	-0-	-8688	-0-	14	1	5527	3	Y	563	555	0	6 8
						2	4	619	9					

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	13 510	1 9	402	3	Y	464 486	1 32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	53
08	T. A.	7	-0-	-0-	7	6	3	1	9	Y	1	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-	
10	T. A.	1267	-0-	-0-	1267	21 410	1 9	836	3	Y	373	333
*11	1920 X	646	-0-	-1274	-0-	7 62	1 9	577	3	Y	56	89

-----  
 ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519  
 -----

06	6810 X	6418	-0-	-392	-0-	269 1294	1 9	4855	3	Y	1176	1145
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	277 1302	1 9	5516	3	Y	1184	1184
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	287 1262	1 9	5365	3	Y	1147	1187
09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	269 1174	1 9	4884	3	Y	1067	1042
10	7099 X	6330	-0-	-769	-0-	250 2	1 4	4877	3	Y	1092	1104
11	6870 X	6175	-0-	-695	-0-	215 2	1 4	4716	3	Y	1129	1117

-----  
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028  
 -----

06	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	146 1	1 4	9436	3	Y	766	769
07	11129 X	11045	-0-	-84	-0-	140 780	1 9	10125	3	Y	709	701
08	10757 X	9738	-0-	-1019	-0-	128 730	1 9	8880	3	Y	664	682
09	10440 X	9870	-0-	-570	-0-	134 1	1 4	9110	3	Y	568	559
10	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	155 7	1 4	11434	3	Y	800	790
*11	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	148 9	1 4	10432	3	Y	792	765

-----  
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093  
 -----

06	12060 X	11049	-0-	-1011	-0-	154 1	1 4	9959	3	Y	850	850
07	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	148 853	1 9	10632	3	Y	775	767
08	11408 X	10469	-0-	-939	-0-	138 1	1 4	9529	3	Y	728	747
09	11040 X	9319	-0-	-1721	-0-	126 1	1 4	8647	3	Y	495	501
10	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	182 8	1 4	13323	3	Y	1069	1025
*11	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	167 10	1 4	11749	3	Y	896	881

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 260501		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	3780 X	2507	-0-	-1273	-0-	1928	3	579	9	N	526	513	1		174	
07	3906 X	1173	-0-	-2733	-0-	877	3	296	9	N	269	345	1		98	
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				98	
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-				98	
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2012	3	977	9	N	888	704	1		282	
11	2520 X	2438	-0-	-82	-0-	1683	3	755	9	N	686	705	1		263	
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 5H	RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8092 - 13003
06	9330 X	8838	-0-	-492	-0-	32	1	6993	3	Y	1648	1630	0		46	
						1813	9									
07	10881 X	9605	-0-	-1276	-0-	33	1	7736	3	Y	1669	1669	0		46	
						1836	9									
08	10881 X	9125	-0-	-1756	-0-	35	1	7678	3	Y	1221	1226	0		41	
						69	4	1343	9							
09	9930 X	8529	-0-	-1401	-0-	39	1	7072	3	Y	1289	1276	0		54	
						1418	9									
10	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	45	1	8639	3	Y	1239	1214	0		79	
						1363	9									
*11	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	43	1	8759	3	Y	1497	1504	0		72	
						1647	9									
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 6H	RRCID -> 260505		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7757	PERF. 8616 - 13143
06	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	51	1	10902	3	Y	1883	1859	0		52	
						2071	9									
07	15159 X	14890	-0-	-269	-0-	55	1	12859	3	Y	1796	1798	0		50	
						1976	9									
08	15159 X	14006	-0-	-1153	-0-	57	1	12441	3	Y	1270	1278	0		42	
						111	4	1397	9							
09	14670 X	13043	-0-	-1627	-0-	63	1	11601	3	Y	1254	1243	0		53	
						1379	9									
10	14880 X	12463	-0-	-2417	-0-	58	1	11042	3	Y	1239	1213	0		79	
						1363	9									
11	14400 X	13133	-0-	-1267	-0-	59	1	12011	3	Y	966	998	0		47	
						1063	9									
MAUND RANCH 27 UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564	PERF. 7013 - 11977
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WORTHEY RANCH										WELL #: 10H	RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005	PERF. 9772 - 14922
06	33450 X	29494	-0-	-3956	-0-	61	1	29033	3	Y	338	377	0		34	
						28	4	372	9							
07	33945 X	27896	-0-	-6049	-0-	69	1	27386	3	Y	401	377	0		58	
						441	9									
08	33945 X	32133	-0-	-1812	-0-	45	1	31713	3	Y	341	352	0		47	
						375	9									
09	32820 X	31536	-0-	-1284	-0-	47	1	31086	3	Y	366	351	0		62	
						403	9									
*10	30473 X	23709	-0-	-6764	-0-	38	1	23438	3	Y	212	235	0		39	
						233	9									
*11	42581 X	42581	-0-	-0-	-0-	57	1	41940	3	Y	473	441	0		71	
						64	4	520	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CAGE		WELL #:		6TV	RRCID -> 260606	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5864 - 9779							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	5100 X	4822	-0-	-278	-0-	4662	3	160	9	N	145	168	1	191		
07	5363 X	4831	-0-	-532	-0-	4669	3	162	9	N	147	181	1	157		
08	5425 X	4303	-0-	-1122	-0-	4160	3	143	9	N	130	145	1	142		
09	5250 X	4009	-0-	-1241	-0-	3879	3	130	9	N	118			260		
10	5425 X	3719	-0-	-1706	-0-	3614	3	105	9	N	95	168	1	187		
11	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	3603	3	111	9	N	101			288		
-----																
BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 260607	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8865 - 14139							
06	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	54	1	6340	3	Y	676	687	0	18		
						744	9									
07	7378 X	6353	-0-	-1025	-0-	47	1	5536	3	Y	699	697	0	20		
						1	4	769	9							
08	7378 X	6073	-0-	-1305	-0-	47	1	5264	3	Y	692	689	0	23		
						1	4	761	9							
09	7140 X	5892	-0-	-1248	-0-	44	1	5150	3	Y	634	630	0	27		
						1	4	697	9							
10	7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	44	1	5125	3	Y	649	651	0	25		
						1	4	714	9							
11	7140 X	5230	-0-	-1910	-0-	42	1	4495	3	Y	629	623	0	31		
						1	4	692	9							
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID -> 260658	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8603 - 13180							
06	6960 X	4784	-0-	-2176	-0-	18	1	3895	3	Y	792	790	0	22		
						871	9									
07	7192 X	6250	-0-	-942	-0-	23	1	5378	3	Y	772	773	0	21		
						849	9									
08	7192 X	5909	-0-	-1283	-0-	24	1	5165	3	Y	613	614	0	20		
						46	4	674	9							
09	6900 X	5904	-0-	-996	-0-	28	1	5185	3	Y	628	622	0	26		
						691	9									
10	7130 X	5679	-0-	-1451	-0-	26	1	4930	3	Y	657	641	0	42		
						723	9									
11	6060 X	4999	-0-	-1061	-0-	21	1	4414	3	Y	513	530	0	25		
						564	9									
-----																
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID -> 260660	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7815 - 12097							
06	9960 X	8059	-0-	-1901	-0-	235	1	6249	3	Y	1431	1468	0	79		
						1	4	1574	9							
07	9951 X	8134	-0-	-1817	-0-	246	1	6198	3	Y	1536	1545	0	70		
						1690	9									
08	9486 X	7498	-0-	-1988	-0-	202	1	5570	3	Y	1567	1540	0	97		
						2	4	1724	9							
09	9180 X	7650	-0-	-1530	-0-	227	1	5995	3	Y	1296	1330	0	63		
						2	4	1426	9							
10	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	346	1	7839	3	Y	1311	1287	0	87		
						5	4	1442	9							
*11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	412	1	8599	3	Y	1231	1205	0	32	1	81
						38	4	1354	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540	- 13408
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	* CODE	EOM BALANCE
06		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	22 1	6403 3	N	695	686 0	9 1		5
							5 4	765 9						
07		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	29 1	8874 3	N	693	694 0			4
							6 4	762 9						
08		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	26 1	8365 3	N	671	669 0			6
							3 4	738 9						
09		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	29 1	8210 3	N	571	572 0			5
							1 4	628 9						
10		9672 X	8836	-0-	-836	-0-	33 1	8079 3	N	647	643 0			9
							12 4	712 9						
11		9360 X	8426	-0-	-934	-0-	31 1	7747 3	N	584	583 0			10
							6 4	642 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996	- 13008
06		13560 X	11582	-0-	-1978	-0-	149 1	10208 3	Y	1114	1101 0			118
							1225 9							
07		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	109 1	7324 3	Y	995	989 0			124
							1095 9							
08		7347 X	6672	-0-	-675	-0-	82 1	5483 3	Y	1006	1029 0			101
							1107 9							
09		7110 X	6907	-0-	-203	-0-	76 1	5736 3	Y	995	995 0			101
							1095 9							
10		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	91 1	6542 3	Y	912	919 0			94
							1 4	1003 9						
*11		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	106 1	7571 3	Y	1083	1059 0			118
							1 4	1191 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555	- 13473
06		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	17 1	3624 3	Y	249	252 0			7
							274 9							
07		2852 X	1967	-0-	-885	-0-	7 1	1622 3	Y	307	305 0			9
							338 9							
08		3255 X	1540	-0-	-1715	-0-	5 1	1093 3	Y	393	389 0			13
							10 4	432 9						
09		3930 X	1699	-0-	-2231	-0-	7 1	1250 3	Y	402	398 0			17
							442 9							
10		4061 X	3477	-0-	-584	-0-	16 1	3106 3	Y	323	319 0			21
							355 9							
11		3930 X	3404	-0-	-526	-0-	15 1	3172 3	Y	197	208 0			10
							217 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8090	- 13258
06		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	46 1	9826 3	Y	1481	1533 0			41
							1 4	1629 9						
07		13702 X	12243	-0-	-1459	-0-	46 1	10879 3	Y	1198	1206 0			33
							1318 9							
08		18817 X	11583	-0-	-7234	-0-	47 1	10315 3	Y	1026	1025 0			34
							92 4	1129 9						
09		18210 X	11519	-0-	-6691	-0-	58 1	10623 3	Y	762	764 0			32
							838 9							
10		18817 X	9237	-0-	-9580	-0-	41 1	7866 3	Y	1209	1164 0			77
							1330 9							
11		11850 X	6675	-0-	-5175	-0-	29 1	5916 3	Y	664	709 0			32
							730 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23880 X	10409	-0-	-13471	-0-	24	1	8853	3	Y	1391	1388	0		35
							2	4	1530	9						
07		23963 X	7752	-0-	-16211	-0-	18	1	6691	3	Y	945	953	0		27
							3	4	1040	9						
08		23095 X	6294	-0-	-16801	-0-	16	1	5607	3	Y	609	618	0		18
							1	4	670	9						
09		15330 X	7913	-0-	-7417	-0-	20	1	7439	3	Y	410	419	0		9
							3	4	451	9						
10		12431 X	8453	-0-	-3978	-0-	22	1	7884	3	Y	495	491	0		13
							2	4	545	9						
11		10410 X	7308	-0-	-3102	-0-	19	1	6843	3	Y	403	402	0		14
							3	4	443	9						
-----																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367																
06		12150 X	8979	-0-	-3171	-0-	22	1	8194	3	Y	692	690	0		17
							2	4	761	9						
07		12431 X	8399	-0-	-4032	-0-	21	1	7649	3	Y	660	658	0		19
							3	4	726	9						
08		12431 X	8130	-0-	-4301	-0-	22	1	7566	3	Y	491	496	0		14
							2	4	540	9						
09		10800 X	9368	-0-	-1432	-0-	24	1	8739	3	Y	546	548	0		12
							4	4	601	9						
10		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	26	1	9018	3	Y	687	681	0		18
							2	4	756	9						
11		8970 X	8839	-0-	-131	-0-	23	1	8095	3	Y	653	649	0		22
							3	4	718	9						
-----																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536																
06		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	14	1	5249	3	Y	1505	1497	0		37
							1	4	1656	9						
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	14	1	5209	3	Y	1402	1399	0		40
							2	4	1542	9						
08		6758 X	5744	-0-	-1014	-0-	13	1	4550	3	Y	1073	1082	0		31
							1	4	1180	9						
09		6930 X	6324	-0-	-606	-0-	16	1	5738	3	Y	516	536	0		11
							2	4	568	9						
10		7161 X	4741	-0-	-2420	-0-	12	1	4164	3	Y	513	510	0		14
							1	4	564	9						
11		6930 X	4282	-0-	-2648	-0-	10	1	3635	3	Y	578	572	0		20
							1	4	636	9						
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817																
06		11040 X	10207	-0-	-833	-0-	76	1	9077	3	Y	958	970	0		26
							1054	9								
07		15562 X	9900	-0-	-5662	-0-	73	1	8750	3	Y	977	975	0		28
							2	4	1075	9						
08		15562 X	8625	-0-	-6937	-0-	68	1	7667	3	Y	808	809	0		27
							1	4	889	9						
09		10950 X	7084	-0-	-3866	-0-	52	1	6142	3	Y	808	800	0		35
							1	4	889	9						
10		11315 X	7801	-0-	-3514	-0-	59	1	6837	3	Y	821	825	0		31
							2	4	903	9						
11		10200 X	8593	-0-	-1607	-0-	71	1	7615	3	Y	823	813	0		41
							2	4	905	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		3286 X	3286	-0-	-0-	115	1	1558	3	Y	1466	1194	0	266 1 183
						1613	9							
07		4022 X	4022	-0-	-0-	168	1	2421	3	Y	1303	1325	0	161
						1433	9							
08		5301 X	4269	-0-	-1032	170	1	2440	3	Y	1508	1474	0	195
						1659	9							
09		5130 X	4158	-0-	-972	182	1	2811	3	Y	1059	1157	0	97
						1165	9							
10		5301 X	4632	-0-	-669	231	1	2739	3	Y	1511	1480	0	128
						1662	9							
*11		5800 X	5800	-0-	-0-	324	1	3674	3	Y	1638	1569	0	197
						1802	9							
-----														
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
-----														
06		8745 X	8745	-0-	-0-	206	1	6407	3	Y	1938	1974	1	134
						2132	9							
07		T. A.	6557	-0-	6557	391	1	4438	3	Y	1571	1616	1	89
						1728	9							
08		T. A.	7285	-0-	7285	291	1	5046	3	Y	1771	1712	1	148
						1948	9							
09		T. A.	6760	-0-	6760	311	1	4654	3	Y	1632	1565	1	215
						1795	9							
10		T. A.	5740	-0-	5740	103	1	4130	3	Y	1370	1437	1	148
						1507	9							
*11		30725 X	4383	-0-	-26342	36	1	3100	3	Y	1133	1131	1	150
						1	4	1246	9					
-----														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
-----														
06		4170 X	3110	-0-	-1060	2474	3	636	9	N	578	669	1	98
						1254	3	353	9	N	321	339	1	80
07		4123 X	1607	-0-	-2516	947	3	344	9	N	313	178	1	215
						3203	3	1016	9	N	924	898	1	241
08		4123 X	1291	-0-	-2832	2973	3	1027	9	N	934	884	1	286
						2469	3	539	9	N	490	357	1	419
09		4219 X	4219	-0-	-0-									
10		4000 X	4000	-0-	-0-								5 8	286
11		3120 X	3008	-0-	-112									419
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
-----														
06		2130 X	1835	-0-	-295	41	1	556	3	Y	1125	867	0	204 1 140
						1238	9							
07		2286 N	2286	-0-	-0-	62	1	891	3	Y	1212	1202	0	150
						1333	9							
08		2156 N	2156	-0-	-0-	64	1	908	3	Y	1076	1087	0	139
						1184	9							
09		2042 N	2042	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	1136	1171	0	104
						1250	9							
10		2263 N	2197	-0-	-66	57	1	670	3	Y	1336	1327	0	113
						1470	9							
11		2100 N	1834	-0-	-266	73	1	824	3	Y	852	862	0	103
						937	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		7348 X	7348	-0-	-0-	86	1	Y	470	467	0	76		
						517	9							
07		9517 X	8295	-0-	-1222	76	1	Y	429	465	0	40		
						472	9							
08		9362 X	7682	-0-	-1680	68	1	Y	484	468	0	56		
						532	9							
09		9060 X	7298	-0-	-1762	68	1	Y	562	537	0	67	14	8
						618	9							
10		9362 X	7281	-0-	-2081	69	1	Y	502	504	0	65		
						552	9							
11		8040 X	6870	-0-	-1170	64	1	Y	451	429	0	87		
						496	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
06		2760 X	1995	-0-	-765	145	1	Y	569	416	0	80	146	1
						626	9							
07		2504 N	2504	-0-	-0-	169	1	Y	611	612	0	79		
						672	9							
08		2282 N	2282	-0-	-0-	172	1	Y	627	645	0	61		
						690	9							
09		2010 N	1944	-0-	-66	145	1	Y	502	487	0	76		
						552	9							
10		2387 N	2110	-0-	-277	149	1	Y	652	616	0	112		
						717	9							
*11		2227 N	2227	-0-	-0-	160	1	Y	620	611	0	121		
						682	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
06		5444 X	5444	-0-	-0-	310	1	Y	867	662	0	108	157	1
						954	9							
07		6603 X	5775	-0-	-828	324	1	Y	700	721	0	87		
						770	9							
08		5455 X	5455	-0-	-0-	308	1	Y	653	655	0	85		
						718	9							
09		6579 X	6579	-0-	-0-	347	1	Y	807	818	0	74		
						888	9							
10		7977 X	7977	-0-	-0-	552	1	Y	791	798	0	67		
						870	9							
*11		9239 X	9239	-0-	-0-	702	1	Y	550	551	0	66		
						605	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
06		7860 X	5435	-0-	-2425	516	1	Y	529	393	0	74	136	1
						582	9							
07		7843 X	7510	-0-	-333	628	1	Y	636	628	0	82		
						700	9							
08		8687 X	8687	-0-	-0-	867	1	Y	602	626	0	58		
						662	9							
09		7467 X	7467	-0-	-0-	720	1	Y	500	482	0	76		
						550	9							
10		7605 X	7605	-0-	-0-	751	1	Y	554	535	0	95		
						609	9							
11		8400 X	7407	-0-	-993	708	1	Y	531	522	0	104		
						584	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	261557	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	8299 - 12960	
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		9930 X	8890	-0-	-1040	-0-	280 1	7436 3	Y	1066	1064 0		59
							1 4	1173 9					
07		10261 X	9666	-0-	-595	-0-	336 1	8474 3	Y	778	801 0		36
							856 9						
08		10261 X	9899	-0-	-362	-0-	308 1	8490 3	Y	998	972 0		62
							3 4	1098 9					
09		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	309 1	8124 3	Y	1002	1016 0		48
							2 4	1102 9					
10		9672 X	9096	-0-	-576	-0-	338 1	7661 3	Y	993	975 0		66
							5 4	1092 9					
11		9570 X	8505	-0-	-1065	-0-	335 1	6989 3	Y	1045	1018 0	24 1	69
							31 4	1150 9					
STANLEY RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	261617	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9755 - 14303	
06		12210 X	6493	-0-	-5717	-0-	75 1	5792 3	Y	569	573 0		17
							626 9						
07		17577 X	6209	-0-	-11368	-0-	70 1	5524 3	Y	559	557 0		19
							615 9						
08		17577 X	9295	-0-	-8282	-0-	104 1	8512 3	Y	617	572 0	35 8	29
							679 9						
09		17010 X	9660	-0-	-7350	-0-	107 1	8924 3	Y	572	572 0		29
							629 9						
10		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	120 1	9278 3	Y	502	499 0	10 8	22
							552 9						
*11		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	128 1	9941 3	Y	627	613 0	16 8	20
							690 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	262325	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8920 - 13653	
06		5490 X	5453	-0-	-37	-0-	17 1	4755 3	Y	616	609 0	8 1	5
							3 4	678 9					
07		5673 X	4461	-0-	-1212	-0-	13 1	3825 3	Y	564	566 0		3
							3 4	620 9					
08		6386 X	2017	-0-	-4369	-0-	6 1	1811 3	Y	181	182 0		2
							1 4	199 9					
09		6180 X	4806	-0-	-1374	-0-	15 1	4200 3	Y	537	535 0		4
							591 9						
10		6386 X	5087	-0-	-1299	-0-	17 1	4195 3	Y	790	784 0		10
							6 4	869 9					
11		5460 X	5253	-0-	-207	-0-	19 1	4549 3	Y	619	618 0	1 8	10
							4 4	681 9					
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	262985	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	8253 - 12996	
06		7980 X	7871	-0-	-109	-0-	240 1	6350 3	Y	1164	1195 0		65
							1 4	1280 9					
07		8897 X	6609	-0-	-2288	-0-	208 1	5248 3	Y	1048	1065 0		48
							1153 9						
08		8897 X	7429	-0-	-1468	-0-	212 1	5839 3	Y	1251	1221 0		78
							2 4	1376 9					
09		8610 X	7678	-0-	-932	-0-	233 1	6136 3	Y	1189	1210 0		57
							1 4	1308 9					
10		8246 X	7612	-0-	-634	-0-	269 1	6084 3	Y	1141	1122 0		76
							4 4	1255 9					
11		7860 X	5808	-0-	-2052	-0-	212 1	4409 3	Y	1061	1039 0	28 1	70
							20 4	1167 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	8H	RRCID ->	263241	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6879	- 12055	
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		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	41 1	10286 3	Y	597	513 1	169		
							657 9							
07		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	49 1	10436 3	Y	531	615 1	85		
							584 9							
08		10261 X	7189	-0-	-3072	-0-	29 1	6645 3	Y	468	475 1	78		
							515 9							
09		10980 X	9864	-0-	-1116	-0-	42 1	9213 3	Y	554	563 1	69		
							609 9							
10		11346 X	9602	-0-	-1744	-0-	33 1	8789 3	Y	709	653 1	7 8	118	
							780 9							
11		10980 X	8851	-0-	-2129	-0-	37 1	8194 3	Y	564	572 1	110		
							620 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	263284	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	7512	- 12141	
06		10410 X	5474	-0-	-4936	-0-	19 1	4795 3	Y	600	548 1	170		
							660 9							
07		9765 X	5610	-0-	-4155	-0-	24 1	5110 3	Y	433	533 1	70		
							476 9							
08		9765 X	6828	-0-	-2937	-0-	28 1	6309 3	Y	446	442 1	74		
							491 9							
09		9450 X	6130	-0-	-3320	-0-	26 1	5601 3	Y	457	474 1	57		
							503 9							
10		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	27 1	7120 3	Y	621	574 1	104		
							683 9							
*11		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	29 1	6574 3	Y	452	468 1	88		
							497 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	10H	RRCID ->	263315	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8691	- 13244	
06		9960 X	8164	-0-	-1796	-0-	45 1	6819 3	Y	1181	1147 0	107		
							1 4	1299 9						
07		10292 X	3184	-0-	-7108	-0-	18 1	2591 3	Y	522	575 0	54		
							1 4	574 9						
08		10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	60 1	9701 3	Y	1086	1059 0	1 8	80	
							1 4	1195 9						
09		8160 X	7169	-0-	-991	-0-	37 1	5844 3	Y	1170	1091 0	13 8	146	
							1 4	1287 9						
10		8432 X	7934	-0-	-498	-0-	45 1	6497 3	Y	1265	1304 0	10 8	97	
							1392 9							
11		10590 X	8229	-0-	-2361	-0-	35 1	6835 3	Y	1234	1172 0	159		
							2 4	1357 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	11H	RRCID ->	263316	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8378	- 13048	
06		15510 X	12259	-0-	-3251	-0-	67 1	10329 3	Y	1692	1656 0	153		
							2 4	1861 9						
07		18321 X	13429	-0-	-4892	-0-	80 1	11447 3	Y	1726	1699 0	180		
							3 4	1899 9						
08		18321 X	12790	-0-	-5531	-0-	70 1	11188 3	Y	1392	1469 0	103		
							1 4	1531 9						
09		17730 X	12324	-0-	-5406	-0-	68 1	10873 3	Y	1255	1200 0	158		
							2 4	1381 9						
10		14012 X	11683	-0-	-2329	-0-	71 1	10376 3	Y	1124	1195 0	87		
							1236 9							
11		12990 X	11970	-0-	-1020	-0-	54 1	10425 3	Y	1353	1266 0	174		
							3 4	1488 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	16H	RRCID -> 263323	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8375 - 12949		
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							
06	3750 X	3504 -0- -246 -0-	252 1	2528 3	Y	658	668 0	159					
07	3875 X	3084 -0- -791 -0-	724 9	2683 3	Y	102	238 0	23					
08	3875 X	3471 -0- -404 -0-	289 1	2937 3	Y	190	171 0	42					
09	3600 X	2991 -0- -609 -0-	112 9	2355 3	Y	326	280 0	88					
10	3720 X	2200 -0- -1520 -0-	325 1	1400 3	Y	574	512 0	150					
*11	8416 X	8416 -0- -0- -0-	209 9	631 9	Y	1185	1112 0	223					
			167 1	6438 3	Y								
			2 4										
			674 1										
			1304 9										
-----													
WORTHY RANCH			WELL #:	17H	RRCID -> 263432	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622		
06	28575 X	28575 -0- -0- -0-	58 1	27909 3	Y	528	555 0	53					
07	31153 X	31153 -0- -0- -0-	27 4	30562 3	Y	467	453 0	67					
08	30008 X	28517 -0- -1491 -0-	77 1	28111 3	Y	333	354 0	46					
09	28590 X	27187 -0- -1403 -0-	514 9	26715 3	Y	393	372 0	67					
10	30225 X	27010 -0- -3215 -0-	40 1	26548 3	Y	382	365 0	68	16	8			
11	29250 X	25616 -0- -3634 -0-	366 9	25091 3	Y	412	411 0	60	9	8			
			40 1										
			432 9										
			42 1										
			420 9										
			34 1										
			38 4										
-----													
WORTHY RANCH			WELL #:	18H	RRCID -> 263435	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9202 - 14303		
06	38160 X	34480 -0- -3680 -0-	71 1	33851 3	Y	477	525 0	48					
07	38564 X	36258 -0- -2306 -0-	33 4	35689 3	Y	435	420 0	63					
08	38564 X	31398 -0- -7166 -0-	90 1	30795 3	Y	507	500 0	70					
09	34830 X	28328 -0- -6502 -0-	479 9	27744 3	Y	494	480 0	84					
10	36270 X	34045 -0- -2225 -0-	45 1	33479 3	Y	465	463 0	86					
11	35100 X	30974 -0- -4126 -0-	558 9	30357 3	Y	480	494 0	72					
			41 1										
			543 9										
			54 1										
			512 9										
			42 1										
			47 4										
-----													
WORTHY RANCH			WELL #:	7H	RRCID -> 263436	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9121 - 14242		
06	26400 X	21992 -0- -4408 -0-	24 1	20854 3	Y	1011	1007 0	27					
07	25885 X	17655 -0- -8230 -0-	2 4	16559 3	Y	980	967 0	40					
08	25885 X	16912 -0- -8973 -0-	18 1	16036 3	Y	782	728 0	45	49	1			
09	24690 X	24643 -0- -47 -0-	1078 9	23563 3	Y	953	966 0	32					
10	23390 X	23390 -0- -0- -0-	16 1	1048 9	Y	996	978 0	39	11	1			
11	21990 X	18261 -0- -3729 -0-	8 4	17158 3	Y	983	986 0	36					
			26 1										
			1 4										
			22 1										
			1081 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263437	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7002 - 14272	
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	14640 X	11730	-0-	-2910	-0-	106 1	10401 3	Y	1108	1106 0		31	
						4 4	1219 9						
07	13826 X	5738	-0-	-8088	-0-	47 1	4431 3	Y	1145	1140 0		36	
						1260 9							
08	16678 X	4718	-0-	-11960	-0-	34 1	3475 3	Y	1099	1103 0		32	
						1209 9							
09	16140 X	4881	-0-	-11259	-0-	37 1	3419 3	Y	1295	1293 0		34	
						1425 9							
10	16678 X	5105	-0-	-11573	-0-	44 1	3420 3	Y	1491	1444 0	23 8	58	
						1 4	1640 9						
11	11730 X	3564	-0-	-8166	-0-	32 1	2252 3	Y	1164	1175 0		47	
						1280 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	263438	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6967 - 12037	
06	11940 X	9198	-0-	-2742	-0-	83 1	8136 3	Y	887	885 0		25	
						3 4	976 9						
07	11129 X	4920	-0-	-6209	-0-	39 1	3621 3	Y	1145	1134 0		36	
						1260 9							
08	11129 X	4607	-0-	-6522	-0-	32 1	3187 3	Y	1262	1261 0		37	
						1388 9							
09	10770 X	4602	-0-	-6168	-0-	37 1	3356 3	Y	1099	1107 0		29	
						1209 9							
10	11129 X	4070	-0-	-7059	-0-	37 1	2798 3	Y	1123	1108 0		44	
						1235 9							
11	9210 X	3016	-0-	-6194	-0-	28 1	1979 3	Y	917	924 0		37	
						1009 9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	263439	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	7369 - 11485	
06	10380 X	9464	-0-	-916	-0-	90 1	8824 3	Y	497	495 0		14	
						3 4	547 9						
07	13733 X	4888	-0-	-8845	-0-	43 1	4044 3	Y	727	718 0		23	
						1 4	800 9						
08	13082 X	4266	-0-	-8816	-0-	34 1	3515 3	Y	651	655 0		19	
						1 4	716 9						
09	12660 X	4362	-0-	-8298	-0-	40 1	3681 3	Y	583	587 0		15	
						641 9							
10	13082 X	3807	-0-	-9275	-0-	40 1	3095 3	Y	610	601 0		24	
						1 4	671 9						
11	9450 X	3091	-0-	-6359	-0-	36 1	2485 3	Y	518	521 0		21	
						570 9							
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	263444	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7300 - 12468	
06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	33 1	5733 3	Y	1256	1286 1		49	
						1382 9							
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	63 1	6670 3	Y	1567	1550 1		66	
						1724 9							
08	6231 X	5998	-0-	-233	-0-	35 1	4803 3	Y	1049	1018 1		97	
						6 4	1154 9						
09	6030 X	3859	-0-	-2171	-0-	22 1	2638 3	Y	1090	1100 1		87	
						1199 9							
10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	199 1	5745 3	Y	1184	1173 1	3 8	95	
						1302 9							
*11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	291 1	5498 3	Y	1252	1198 1		149	
						1377 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06		30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	63	1	30057	3	Y	397	411	0	40
							29	4	437	9					
07		33108 X	32040	-0-	-1068	-0-	80	1	31417	3	Y	494	463	0	71
							543	9							
08		32829 X	30507	-0-	-2322	-0-	43	1	29966	3	Y	453	462	0	62
							498	9							
09		31050 X	29722	-0-	-1328	-0-	44	1	29251	3	Y	388	384	0	66
							427	9							
10		32054 X	30038	-0-	-2016	-0-	47	1	29560	3	Y	392	386	0	72
							431	9							
11		31020 X	27933	-0-	-3087	-0-	37	1	27411	3	Y	403	415	0	60
							42	4	443	9					
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036															
06		8580 X	5630	-0-	-2950	-0-	413	1	4154	3	Y	966	954	0	233
							1063	9							
07		8866 X	6600	-0-	-2266	-0-	511	1	4743	3	Y	1224	1180	0	277
							1346	9							
08		8866 X	6187	-0-	-2679	-0-	480	1	4346	3	Y	1237	1243	0	271
							1361	9							
09		6210 X	5887	-0-	-323	-0-	497	1	4223	3	Y	1061	1046	0	286
							1167	9							
10		6603 X	6508	-0-	-95	-0-	578	1	4857	3	Y	969	1002	0	253
							7	4	1066	9					
11		6390 X	4836	-0-	-1554	-0-	346	1	3309	3	Y	1073	1124	0	202
							1	4	1180	9					
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101															
06		3510 X	3495	-0-	-15	-0-	13	1	2969	3	Y	466	468	1	16
							513	9							
07		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	12	1	3158	3	Y	572	567	1	21
							629	9							
08		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	3411	3	Y	584	582	1	23
							642	9							
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	16	1	3133	3	Y	549	544	1	28
							604	9							
10		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	632	635	1	25
							695	9							
11		3930 X	3695	-0-	-235	-0-	14	1	2960	3	Y	655	651	1	29
							721	9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429															
06		28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	355	1	27617	3	Y	832	835	0	25
							915	9							
07		29884 X	14244	-0-	-15640	-0-	165	1	13012	3	Y	969	960	0	34
							1	4	1066	9					
08		30070 X	20653	-0-	-9417	-0-	240	1	19753	3	Y	600	604	0	30
							660	9							
09		29100 X	22494	-0-	-6606	-0-	258	1	21636	3	Y	545	547	0	28
							600	9							
10		32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	405	1	31495	3	Y	804	796	0	36
							884	9							
*11		31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	389	1	30200	3	Y	919	924	0	31
							1011	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 - 13496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		10080 X	8385	-0-	-1695	-0-	101 1	7868 3	Y		378	379 0		61
							416 9							
07		10044 X	9174	-0-	-870	-0-	86 1	8711 3	Y		343	372 0		32
							377 9							
08		10416 X	9092	-0-	-1324	-0-	83 1	8627 3	Y		347	339 0		40
							382 9							
09		10080 X	8270	-0-	-1810	-0-	79 1	7731 3	Y		418	407 0		51
							460 9							
10		10416 X	8322	-0-	-2094	-0-	81 1	7740 3	Y		455	447 0		59
							501 9							
11		8880 X	7717	-0-	-1163	-0-	73 1	7200 3	Y		404	385 0		78
							444 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8980 - 12788		
06		8190 X	7499	-0-	-691	-0-	204 1	6875 3	Y		382	382 0		16
							420 9							
07		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	229 1	8414 3	Y		323	324 0		15
							355 9							
08		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	243 1	8707 3	Y		233	229 0	5 8	14
							256 9							
09		8100 X	8049	-0-	-51	-0-	200 1	7576 3	Y		219	212 0		21
							32 4							
10		8990 X	8722	-0-	-268	-0-	78 1	8315 3	Y		299	296 0	2 8	22
							329 9							
*11		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	100 1	8966 3	Y		301	302 0	3 8	18
							331 9							
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:	14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7960 - 12558		
06		4080 X	2794	-0-	-1286	-0-	121 1	2178 3	Y		450	439 0		33
							495 9							
07		4030 X	3092	-0-	-938	-0-	123 1	2442 3	Y		479	477 0		35
							527 9							
08		3379 X	3150	-0-	-229	-0-	133 1	2481 3	Y		487	503 0		19
							536 9							
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	126 1	2279 3	Y		439	429 0		29
							483 9							
10		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	134 1	2601 3	Y		544	544 0		29
							1 4							
*11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	116 1	2542 3	Y		411	415 0		25
							1 4							
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:	15H	RRCID ->	263653	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8041 - 12663		
06		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	277 1	4981 3	Y		1242	1226 0		90
							1 4							
07		8277 X	6878	-0-	-1399	-0-	259 1	5173 3	Y		1314	1309 0		95
							1 4							
08		8277 X	7010	-0-	-1267	-0-	272 1	5080 3	Y		1507	1543 0		59
							1658 9							
09		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	281 1	5122 3	Y		1494	1454 0		99
							1 4							
10		6882 X	6679	-0-	-203	-0-	254 1	4945 3	Y		1344	1371 0		72
							2 4							
11		6780 X	6195	-0-	-585	-0-	208 1	4574 3	Y		1283	1276 0		79
							2 4							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	64	1	11640	3	Y	1465	1454	0 29 1 34
							1612	9						
07		14477 X	13320	-0-	-1157	-0-	51	1	11671	3	Y	1452	1447	0 39
							1	4	1597	9				
08		14477 X	11730	-0-	-2747	-0-	30	1	10453	3	Y	1134	1153	0 20
							1247	9						
09		15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	35	1	14213	3	Y	1491	1473	0 38
							1	4	1640	9				
10		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	37	1	14655	3	Y	1350	1353	0 35
							1	4	1485	9				
*11		16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	37	1	14759	3	Y	1367	1360	0 42
							6	4	1504	9				
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
06		19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	21	1	18191	3	Y	719	716	0 19
							2	4	791	9				
07		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	20	1	18402	3	Y	724	713	0 30
							1	4	796	9				
08		18166 X	14962	-0-	-3204	-0-	14	1	14270	3	Y	616	573	0 38 1 35
							678	9						
09		18870 X	15170	-0-	-3700	-0-	15	1	14354	3	Y	724	735	0 24
							5	4	796	9				
10		19499 X	15655	-0-	-3844	-0-	18	1	14923	3	Y	649	641	0 7 1 25
							714	9						
11		18870 X	9779	-0-	-9091	-0-	11	1	9024	3	Y	676	676	0 25
							744	9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
06		10020 X	8856	-0-	-1164	-0-	372	1	6694	3	Y	1627	1612	0 118
							1790	9						
07		9238 X	8911	-0-	-327	-0-	341	1	6799	3	Y	1610	1612	0 116
							1771	9						
08		9238 X	8630	-0-	-608	-0-	346	1	6458	3	Y	1660	1711	0 65
							1826	9						
09		8850 X	8549	-0-	-301	-0-	352	1	6412	3	Y	1623	1581	0 107
							1785	9						
10		9145 X	8838	-0-	-307	-0-	350	1	6810	3	Y	1524	1550	0 81
							2	4	1676	9				
11		8850 X	8187	-0-	-663	-0-	283	1	6192	3	Y	1554	1539	0 96
							3	4	1709	9				
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
06		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	134	1	10391	3	Y	483	485	0 15
							531	9						
07		12617 X	11261	-0-	-1356	-0-	134	1	10612	3	Y	467	466	0 16
							1	4	514	9				
08		12679 X	11491	-0-	-1188	-0-	129	1	10624	3	Y	671	653	0 34
							738	9						
09		12270 X	9647	-0-	-2623	-0-	108	1	9024	3	Y	468	478	0 24
							515	9						
10		12679 X	8667	-0-	-4012	-0-	105	1	8107	3	Y	414	420	0 18
							455	9						
11		11130 X	9033	-0-	-2097	-0-	109	1	8432	3	Y	447	450	0 15
							492	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	263724	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8264 - 12935
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7770 X	7753	-0-	-17	-0-	242 1	6443 3	Y	970	1005 0	54	
07	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	273 1	6894 3	Y	1077	1082 0	49	
08	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	231 1	6363 3	Y	1118	1098 0	69	
09	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	226 1	5951 3	Y	840	868 0	41	
10	7192 X	6240	-0-	-952	-0-	223 1	5032 3	Y	892	872 0	59	2 8
11	6960 X	5435	-0-	-1525	-0-	206 1	4293 3	Y	834	815 0	55	22 1
						19 4	917 9			1 8		
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	263725	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7856 - 12685
06	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	282 1	7472 3	Y	1335	1344 0	74	
07	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	326 1	8195 3	Y	1417	1426 0	65	
08	9176 X	8998	-0-	-178	-0-	261 1	7200 3	Y	1395	1373 0	87	
09	9210 X	5216	-0-	-3994	-0-	144 1	3802 3	Y	1154	1185 0	56	
10	10075 X	6017	-0-	-4058	-0-	195 1	4416 3	Y	1275	1246 0	85	
11	9750 X	5920	-0-	-3830	-0-	220 1	4576 3	Y	1004	992 0	66	31 1
						20 4	1104 9					
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	263726	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	9234 - 12987
06	7500 X	5896	-0-	-1604	-0-	181 1	4780 3	Y	850	873 0	47	
07	8959 X	6487	-0-	-2472	-0-	212 1	5355 3	Y	836	845 0	38	
08	8463 X	6601	-0-	-1862	-0-	202 1	5575 3	Y	747	739 0	46	
09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	237 1	6247 3	Y	658	672 0	32	
10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	280 1	6349 3	Y	809	787 0	54	
*11	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	277 1	5793 3	Y	797	778 0	53	20 1
						26 4	877 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	263727	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8123 - 13116
06	9900 X	6719	-0-	-3181	-0-	16 1	5610 3	Y	994	1005 0	23	
07	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	1093 9	5983 3	Y	979	972 0	30	
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	1077 9	6049 3	Y	895	900 0	25	
09	6720 X	6570	-0-	-150	-0-	17 1	5606 3	Y	862	862 0	25	
10	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	985 9	8906 3	Y	888	891 0	22	
*11	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	24 1	8906 3	Y	918	903 0	37	
						977 9	1010 9					
						36 1	11717 3	Y				
						1 4						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	229	1	7745	3	Y	292	294	0		12
						321	9								
07	8773 X	8601	-0-	-172	-0-	218	1	8001	3	Y	347	343	0		16
						382	9								
08	8773 X	8599	-0-	-174	-0-	223	1	7994	3	Y	347	341	0		22
						382	9								
09	8310 X	7869	-0-	-441	-0-	193	1	7338	3	Y	279	275	0		26
						31	4								
10	8587 X	7600	-0-	-987	-0-	68	1	7217	3	Y	286	291	0		21
						315	9								
11	8310 X	7231	-0-	-1079	-0-	77	1	6893	3	Y	237	244	0		14
						261	9								

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231															
06	3120 X	2528	-0-	-592	-0-	2234	3	294	9	N	267	148	1		219
07	3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2178	3	293	9	N	266	345	1		140
08	3224 X	2614	-0-	-610	-0-	2311	3	303	9	N	275	164	1		251
09	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	2132	3	266	9	N	242	356	1		137
10	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2333	3	305	9	N	277	172	1		242
11	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2124	3	293	9	N	266	349	1		159

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636															
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	220	1	5836	3	Y	998	1040	0		55
						1	4	1098	9						
07	7440 X	6966	-0-	-474	-0-	221	1	5573	3	Y	1065	1071	0		49
						1172	9								
08	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	191	1	5271	3	Y	1102	1082	0		69
						2	4	1212	9						
09	7170 X	6589	-0-	-581	-0-	203	1	5343	3	Y	947	970	0		46
						1	4	1042	9						
10	7409 X	7207	-0-	-202	-0-	262	1	5937	3	Y	913	898	0		61
						4	4	1004	9						
11	7170 X	6500	-0-	-670	-0-	253	1	5281	3	Y	856	838	0	22 1	57
						24	4	942	9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100															
06	6780 X	4526	-0-	-2254	-0-	193	1	3469	3	Y	785	775	0		57
						864	9								
07	5425 X	3099	-0-	-2326	-0-	108	1	2141	3	Y	773	774	0		56
						850	9								
08	5332 X	2805	-0-	-2527	-0-	98	1	1821	3	Y	805	829	0		32
						886	9								
09	4530 X	3576	-0-	-954	-0-	143	1	2598	3	Y	759	741	0		50
						835	9								
10	4681 X	4320	-0-	-361	-0-	170	1	3296	3	Y	775	779	0	5 8	41
						1	4	853	9						
11	4530 X	4430	-0-	-100	-0-	155	1	3401	3	Y	794	786	0		49
						1	4	873	9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE			
06		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	76	1	11655	3	Y	553	551	0		50	
							2	4	608	9							
07		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	78	1	11068	3	Y	794	761	0		83	
							2	4	873	9							
08		12400 X	9821	-0-	-2579	-0-	51	1	8241	3	Y	1389	1369	0		103	
							1	4	1528	9							
09		12330 X	9418	-0-	-2912	-0-	51	1	8081	3	Y	1168	1124	0		147	
							1	4	1285	9							
10		12741 X	9818	-0-	-2923	-0-	59	1	8572	3	Y	1079	1142	0		84	
							1187	9									
11		12330 X	9794	-0-	-2536	-0-	43	1	8346	3	Y	1275	1195	0		164	
							2	4	1403	9							
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																	
06		4860 X	3609	-0-	-1251	-0-	265	1	2653	3	Y	628	615	0		152	
							691	9									
07		4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	250	1	2329	3	Y	739	724	0		167	
							813	9									
08		4030 X	3690	-0-	-340	-0-	283	1	2553	3	Y	776	773	0		170	
							854	9									
09		3900 X	3355	-0-	-545	-0-	274	1	2333	3	Y	680	667	0		183	
							748	9									
10		3720 X	3397	-0-	-323	-0-	285	1	2392	3	Y	651	664	0		170	
							4	4	716	9							
11		3600 X	3454	-0-	-146	-0-	249	1	2381	3	Y	749	778	0		141	
							824	9									
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074																	
06		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	234	1	6202	3	Y	1336	1368	0		74	
							1	4	1470	9							
07		8215 X	7220	-0-	-995	-0-	220	1	5550	3	Y	1317	1331	0		60	
							1	4	1449	9							
08		8215 X	7226	-0-	-989	-0-	199	1	5466	3	Y	1417	1389	0		88	
							2	4	1559	9							
09		7950 X	6533	-0-	-1417	-0-	181	1	4765	3	Y	1442	1460	0		70	
							1	4	1586	9							
10		8215 X	5294	-0-	-2921	-0-	162	1	3666	3	Y	1330	1312	0		88	
							3	4	1463	9							
11		7920 X	4958	-0-	-2962	-0-	156	1	3251	3	Y	1396	1359	0	33	1	92
							15	4	1536	9							
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761																	
06		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	297	1	7890	3	Y	1076	1099	0		60	
							1	4	1184	9							
07		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	327	1	8231	3	Y	1147	1154	0		53	
							1	4	1262	9							
08		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	270	1	7477	3	Y	1168	1148	0		73	
							3	4	1285	9							
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	271	1	7154	3	Y	999	1024	0		48	
							2	4	1099	9							
10		8494 X	8435	-0-	-59	-0-	311	1	7055	3	Y	967	951	0		64	
							5	4	1064	9							
11		8220 X	7269	-0-	-951	-0-	285	1	5947	3	Y	918	897	0	24	1	61
							27	4	1010	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263872		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147				
M O	ALLOW 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	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	235 1	6243 3	Y	1249	1271	0			69
						1374 9								
07	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	262 1	6617 3	Y	1388	1393	0			64
						1527 9								
08	8277 X	7832	-0-	-445	-0-	220 1	6047 3	Y	1421	1397	0			88
						2 4	1563 9							
09	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	284 1	7456 3	Y	1230	1259	0			59
						2 4	1353 9							
10	8401 X	7812	-0-	-589	-0-	275 1	6239 3	Y	1176	1157	0			78
						4 4	1294 9							
11	8130 X	6649	-0-	-1481	-0-	252 1	5242 3	Y	1029	1010	0	29	1	68
						23 4	1132 9							
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508				
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	137 1	7017 3	Y	921	966	1			42
						7 4	1013 9							
07	9641 X	8369	-0-	-1272	-0-	123 1	7135 3	Y	990	958	1			74
						22 4	1089 9							
08	9641 X	8714	-0-	-927	-0-	123 1	7560 3	Y	922	950	1			46
						17 4	1014 9							
09	9330 X	8746	-0-	-584	-0-	156 1	7472 3	Y	984	978	1			52
						36 4	1082 9							
10	9145 X	8470	-0-	-675	-0-	154 1	7220 3	Y	988	971	1			69
						9 4	1087 9							
11	8430 X	7685	-0-	-745	-0-	145 1	6530 3	Y	908	928	1			49
						11 4	999 9							
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824				
06	8430 X	6417	-0-	-2013	-0-	111 1	5721 3	Y	527	552	1			24
						5 4	580 9							
07	8711 X	8133	-0-	-578	-0-	123 1	7195 3	Y	720	690	1			54
						23 4	792 9							
08	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	119 1	7287 3	Y	641	663	1			32
						17 4	705 9							
09	8280 X	7949	-0-	-331	-0-	147 1	6973 3	Y	724	718	1			38
						33 4	796 9							
10	8122 X	7813	-0-	-309	-0-	144 1	6773 3	Y	806	787	1			57
						9 4	887 9							
11	7860 X	7447	-0-	-413	-0-	144 1	6487 3	Y	733	750	1			40
						10 4	806 9							
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728				
06	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	197 1	10163 3	Y	548	571	1			25
						9 4	603 9							
07	13020 X	10395	-0-	-2625	-0-	166 1	9640 3	Y	508	495	1			38
						30 4	559 9							
08	13020 X	10061	-0-	-2959	-0-	152 1	9307 3	Y	528	540	1			26
						21 4	581 9							
09	12600 X	9901	-0-	-2699	-0-	188 1	8985 3	Y	623	616	1			33
						43 4	685 9							
10	12462 X	9780	-0-	-2682	-0-	189 1	8863 3	Y	652	639	1			46
						11 4	717 9							
11	10980 X	9521	-0-	-1459	-0-	193 1	8675 3	Y	581	596	1			31
						14 4	639 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		8H	RRCID -> 263878	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 7694	PERF. 8178	- 12934				
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	10680 X	7295	-0-	-3385	-0-	18 1 952 9	6325 3	Y	865	876 0	20		
07	10633 X	7691	-0-	-2942	-0-	19 1 941 9	6731 3	Y	855	849 0	26		
08	10633 X	7656	-0-	-2977	-0-	19 1 851 9	6786 3	Y	774	778 0	22		
09	7920 X	7170	-0-	-750	-0-	17 1 1 4	6321 3	Y	755	755 0	22		
10	8184 X	7212	-0-	-972	-0-	17 1 853 9	6342 3	Y	775	778 0	19		
11	7440 X	6287	-0-	-1153	-0-	17 1 1 4	5391 3	Y	798	785 0	32		
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		9H	RRCID -> 263881	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8288	- 13245				
06	8010 X	7702	-0-	-308	-0-	17 1 1526 9	6159 3	Y	1387	1403 0	32		
07	10571 X	7368	-0-	-3203	-0-	17 1 1461 9	5890 3	Y	1328	1320 0	40		
08	10571 X	8684	-0-	-1887	-0-	20 1 1338 9	7326 3	Y	1216	1222 0	34		
09	10230 X	9557	-0-	-673	-0-	22 1 1 4	8215 3	Y	1199	1198 0	35		
10	9982 X	9062	-0-	-920	-0-	20 1 1382 9	7660 3	Y	1256	1260 0	31		
*11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	7579 3	Y	1273	1253 0	51		
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263892	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 6548	- 10397				
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	23 1 200 9	3377 3	Y	182	100 1	180		
07	3379 X	2400	-0-	-979	-0-	8 1 246 9	2146 3	Y	224	257 1	147		
08	3379 X	2472	-0-	-907	-0-	7 1 135 9	2330 3	Y	123	83 1	187		
09	3600 X	280	-0-	-3320	-0-	1 1 129 9	150 3	Y	117	97 1	207		
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	1	105 1	103		
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	1	47 1	55		
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263904	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 5797	PERF. 6577	- 11065				
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1315 3	206 9	N	187	169 1	194		
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1211 3	177 9	N	161	173 1	182		
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1139 3	167 9	N	152	158 1	176		
09	1530 N	1064	-0-	-466	-0-	909 3	155 9	N	141	173 1	144		
10	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1073 3	150 9	N	136		280		
11	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1004 3	147 9	N	134	180 1	234		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7291	PERF. 8709 - 13443	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	28 1	6404 3	Y	1077	1079 1		37
							1185 9						
07		8277 X	7693	-0-	-584	-0-	24 1	6534 3	Y	1032	1032 1		37
							1135 9						
08		8277 X	7622	-0-	-655	-0-	27 1	6450 3	Y	1041	1035 1	2 8	41
							1145 9						
09		8010 X	7396	-0-	-614	-0-	31 1	6256 3	Y	1008	996 1	2 8	51
							1109 9						
10		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	37 1	6838 3	Y	1193	1192 1	5 8	47
							1312 9						
*11		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	29 1	6148 3	Y	1362	1342 1	6 8	61
							1498 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7911 - 12900	
06		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	26 1	6003 3	Y	829	827 1		28
							912 9						
07		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	21 1	5809 3	Y	1050	1040 1		38
							1155 9						
08		6386 X	6127	-0-	-259	-0-	21 1	5192 3	Y	831	836 1		33
							914 9						
09		6930 X	5962	-0-	-968	-0-	25 1	5080 3	Y	779	772 1		40
							857 9						
10		7161 X	5969	-0-	-1192	-0-	27 1	5082 3	Y	782	789 1	2 8	31
							860 9						
11		6930 X	5268	-0-	-1662	-0-	22 1	4652 3	Y	540	547 1		24
							594 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8080 - 12898	
06		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	55 1	12609 3	Y	1786	1798 1		61
							1965 9						
07		19437 X	14220	-0-	-5217	-0-	46 1	12358 3	Y	1651	1652 1		60
							1816 9						
08		19437 X	13783	-0-	-5654	-0-	49 1	11908 3	Y	1660	1654 1		66
							1826 9						
09		18810 X	12910	-0-	-5900	-0-	55 1	11143 3	Y	1556	1543 1		79
							1712 9						
10		16058 X	13716	-0-	-2342	-0-	63 1	11774 3	Y	1708	1720 1		67
							1879 9						
11		14640 X	14480	-0-	-160	-0-	56 1	11748 3	Y	2433	2391 1		109
							2676 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H	RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8049 - 12689	
06		8280 X	7330	-0-	-950	-0-	28 1	6375 3	Y	843	847 1		29
							927 9						
07		7967 X	7664	-0-	-303	-0-	25 1	6726 3	Y	830	829 1		30
							913 9						
08		7967 X	7624	-0-	-343	-0-	28 1	6705 3	Y	810	808 1		32
							891 9						
09		7320 X	6795	-0-	-525	-0-	30 1	5959 3	Y	733	728 1		37
							806 9						
10		7657 X	7375	-0-	-282	-0-	35 1	6471 3	Y	790	796 1		31
							869 9						
11		7410 X	6915	-0-	-495	-0-	30 1	6249 3	Y	578	583 1		26
							636 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	18H	RRCID ->	264018	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7988 - 12909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		10199 X	10199	-0-	-0-	41	1	9275	3	Y	803	807	1	27
						883	9							
07		12400 X	9715	-0-	-2685	32	1	8813	3	Y	791	789	1	29
						870	9							
08		12400 X	9394	-0-	-3006	35	1	8478	3	Y	801	798	1	32
						881	9							
09		10860 X	9893	-0-	-967	45	1	9142	3	Y	642	641	1	33
						706	9							
10		10540 X	8627	-0-	-1913	42	1	7870	3	Y	650	657	1	26
						715	9							
11		10200 X	8291	-0-	-1909	38	1	7882	3	Y	337	348	1	15
						371	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	264020	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	7479 - 13728		
06		11730 X	11460	-0-	-270	104	1	10222	3	Y	1027	1024	0	29
						4	4	1130	9					
07		14229 X	6133	-0-	-8096	51	1	4758	3	Y	1204	1195	0	38
						1324	9							
08		15717 X	5628	-0-	-10089	43	1	4292	3	Y	1175	1178	0	35
						1293	9							
09		15210 X	5649	-0-	-9561	45	1	4107	3	Y	1361	1360	0	36
						1497	9							
10		15717 X	5112	-0-	-10605	46	1	3541	3	Y	1386	1367	0	55
						1525	9							
11		11460 X	3879	-0-	-7581	36	1	2520	3	Y	1203	1189	0	48
						1323	9					21	8	
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	264021	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8489 - 13783		
06		12510 X	10799	-0-	-1711	186	1	9553	3	Y	955	996	1	44
						9	4	1051	9					
07		12927 X	11106	-0-	-1821	169	1	9839	3	Y	970	941	1	73
						31	4	1067	9					
08		12927 X	11559	-0-	-1368	169	1	10420	3	Y	860	890	1	43
						24	4	946	9					
09		12120 X	11504	-0-	-616	212	1	10166	3	Y	979	970	1	52
						49	4	1077	9					
10		11687 X	10890	-0-	-797	209	1	9835	3	Y	758	757	1	53
						12	4	834	9					
11		11190 X	10701	-0-	-489	210	1	9420	3	Y	960	961	1	52
						15	4	1056	9					
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	264022	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7439 - 12202		
06		9720 X	4836	-0-	-4884	16	1	4017	3	Y	730	634	1	207
						803	9							
07		10044 X	9685	-0-	-359	40	1	8502	3	Y	1039	1079	1	167
						1143	9							
08		8184 X	8108	-0-	-76	32	1	7093	3	Y	894	912	1	149
						983	9							
09		7920 X	7580	-0-	-340	31	1	6761	3	Y	716	776	1	89
						788	9							
10		9672 X	7881	-0-	-1791	26	1	6890	3	Y	877	819	1	147
						965	9							
11		9360 X	6102	-0-	-3258	24	1	5319	3	Y	690	703	1	134
						759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	264023	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7670 - 11772	
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	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	34 1	1768 3	Y	897	777 1	381		
						987 9							
07	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	24 1	1751 3	Y	583	815 1	149		
						641 9							
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	29 1	1787 3	Y	794	667 1	276		
						873 9							
09	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	24 1	1668 3	Y	707	642 1	341		
						778 9							
10	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	69 1	1695 3	Y	777	815 1	303		
						855 9							
11	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	55 1	1556 3	Y	749	517 1	535		
						824 9							
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	17H	RRCID ->	264027	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8370 - 13625	
06	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	75 1	13563 3	Y	1615	1603 0	31 1	37	
						1777 9							
07	17236 X	16191	-0-	-1045	-0-	63 1	14311 3	Y	1651	1643 0		45	
						1 4	1816 9						
08	17236 X	15213	-0-	-2023	-0-	39 1	13769 3	Y	1276	1299 0		22	
						1 4	1404 9						
09	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	43 1	17433 3	Y	1691	1670 0		43	
						1 4	1860 9						
10	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	39 1	15522 3	Y	1394	1400 0		37	
						1 4	1533 9						
*11	17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	39 1	15502 3	Y	1423	1417 0		43	
						7 4	1565 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8540 - 13518	
06	14670 X	12788	-0-	-1882	-0-	52 1	11214 3	Y	1384	1433 0		38	
						1522 9							
07	15159 X	13716	-0-	-1443	-0-	51 1	12102 3	Y	1421	1420 0		39	
						1563 9							
08	14446 X	12955	-0-	-1491	-0-	52 1	11406 3	Y	1268	1265 0		42	
						102 4	1395 9						
09	13500 X	12027	-0-	-1473	-0-	59 1	10855 3	Y	1012	1012 0		42	
						1113 9							
10	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	66 1	12591 3	Y	1310	1269 0		83	
						1441 9							
*11	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	61 1	12471 3	Y	1254	1276 0		61	
						1379 9							
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7117 - 11191	
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	25 1	6362 3	Y	565	469 1		160	
						1 4	622 9						
07	6727 X	5111	-0-	-1616	-0-	22 1	4539 3	Y	500	580 1		80	
						550 9							
08	7161 X	6534	-0-	-627	-0-	26 1	5798 3	Y	645	618 1		107	
						710 9							
09	7020 X	5774	-0-	-1246	-0-	23 1	5065 3	Y	624	654 1		77	
						686 9							
10	7254 X	5216	-0-	-2038	-0-	17 1	4465 3	Y	667	632 1		112	
						734 9							
11	7020 X	5132	-0-	-1888	-0-	20 1	4446 3	Y	605	599 1		118	
						666 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	7292 - 12057			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2040 X	1467	-0-	-573	-0-	223	1	1242	3	Y	-0-				-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	227	1	1391	3	Y	-0-				-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	321	1	1385	3	Y	18	13	1	3 8	2
09	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	205	1	858	3	Y	9	8	1		3
10	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	226	1	1143	3	Y	13	10	1	4 8	2
*11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	267	1	1825	3	Y	4	3	1	2 8	1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8705 - 13077			
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	59	1	6236	3	Y	418	399	1		89
07	6696 X	5121	-0-	-1575	-0-	46	1	4753	3	Y	293	323	1		59
08	7192 X	5623	-0-	-1569	-0-	49	1	5119	3	Y	414	403	1		70
09	6960 X	5579	-0-	-1381	-0-	54	1	5088	3	Y	397	392	1		75
10	7192 X	5449	-0-	-1743	-0-	54	1	5014	3	Y	346	332	1		89
11	6750 X	4801	-0-	-1949	-0-	381	9	4342	3	Y	373	347	1		115

CAGE		WELL #:		5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	6144 - 10335			
06	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	2959	3	184	9	N	167	155	1		200
07	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3034	3	172	9	N	156	173	1		183
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	2992	3	171	9	N	155	139	1		199
09	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	2826	3	138	9	N	125	180	1		144
10	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	2988	3	180	9	N	164	183	1		125
11	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2769	3	155	9	N	141	169	1		97

CAGE		WELL #:		7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 - 10684			
06	6630 X	3108	-0-	-3522	-0-	2909	3	199	9	N	181	162	1		185
07	8277 X	2947	-0-	-5330	-0-	2771	3	176	9	N	160	168	1		177
08	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3110	3	190	9	N	173	157	1		193
09	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2611	3	152	9	N	138	172	1		159
10	3472 X	2925	-0-	-547	-0-	2752	3	173	9	N	157	178	1		138
11	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	2635	3	209	9	N	190	171	1		157

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	9082 - 15124			
06	8880 X	8484	-0-	-396	-0-	229	1	7714	3	Y	492	498	0		20
07	9641 X	8530	-0-	-1111	-0-	210	1	7730	3	Y	536	531	0		25
08	9114 X	8482	-0-	-632	-0-	214	1	7693	3	Y	523	515	0		33
09	8820 X	8430	-0-	-390	-0-	200	1	7603	3	Y	541	523	0		51
10	8835 X	8106	-0-	-729	-0-	70	1	7487	3	Y	499	513	0		37
11	8490 X	5541	-0-	-2949	-0-	55	1	4961	3	Y	477	486	0		28





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH	8578	PERF. 9580	- 14132		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13770 X	12778	-0-	-992	-0-	157 402	1 9	12219	3	Y	365	370	0		11
07	13888 X	13261	-0-	-627	-0-	161 1	1 4	12740	3	Y	326	326	0		11
08	13888 X	13051	-0-	-837	-0-	151 530	1 9	12370	3	Y	482	469	0		24
09	13380 X	12362	-0-	-1018	-0-	139 622	1 9	11601	3	Y	565	560	0		29
10	13826 X	12276	-0-	-1550	-0-	151 391	1 9	11734	3	Y	355	368	0		16
11	12840 X	11816	-0-	-1024	-0-	145 407	1 9	11264	3	Y	370	374	0		12
-----															
STANLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH	8654	PERF. 9340	- 14062		
06	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	175 454	1 9	13644	3	Y	413	416	0		12
07	15624 X	13230	-0-	-2394	-0-	159 1	1 4	12615	3	Y	414	412	0		14
08	15469 X	12504	-0-	-2965	-0-	145 438	1 9	11921	3	Y	398	392	0		20
09	14970 X	11765	-0-	-3205	-0-	134 418	1 9	11213	3	Y	380	381	0		19
10	15469 X	12398	-0-	-3071	-0-	153 369	1 9	11876	3	Y	335	339	0		15
11	14280 X	12793	-0-	-1487	-0-	157 485	1 9	12151	3	Y	441	441	0		15
-----															
STANLEY RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH	8666	PERF. 9312	- 14270		
06	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	161 487	1 9	12583	3	Y	443	445	0		13
07	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	167 1	1 4	13222	3	Y	435	433	0		15
08	12865 X	12529	-0-	-336	-0-	145 460	1 9	11924	3	Y	418	412	0		21
09	13230 X	12318	-0-	-912	-0-	140 464	1 9	11714	3	Y	422	422	0		21
10	13857 X	13371	-0-	-486	-0-	165 419	1 9	12787	3	Y	381	385	0		17
11	13410 X	13136	-0-	-274	-0-	161 477	1 9	12498	3	Y	434	437	0		14
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH	7181	PERF. 8468	- 12976		
06	8220 X	6180	-0-	-2040	-0-	196 804	1 9	5180	3	Y	731	737	0		41
07	7688 X	6316	-0-	-1372	-0-	207 884	1 9	5225	3	Y	804	808	0		37
08	7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	178 2	1 4	4891	3	Y	713	706	0		44
09	7080 X	4349	-0-	-2731	-0-	111 1	1 4	2946	3	Y	1174	1161	0		57
10	7316 X	3445	-0-	-3871	-0-	92 1	1 4	2083	3	Y	1154	1134	0		77
11	6180 X	5421	-0-	-759	-0-	200 18	1 4	4151	3	Y	956	942	0	28 1	63

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 - 12924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		6900 X	6348	-0-	-552	-0-	196 1	5193 3	Y		872	893 0		48
							959 9							
07		6913 X	6111	-0-	-802	-0-	201 1	5089 3	Y		746	760 0		34
							821 9							
08		6913 X	5838	-0-	-1075	-0-	192 1	5277 3	Y		334	347 0		21
							2 4							
09		6690 X	5551	-0-	-1139	-0-	196 1	5145 3	Y		190	202 0		9
							1 4							
10		6913 X	5756	-0-	-1157	-0-	225 1	5119 3	Y		372	356 0		25
							3 4							
11		6360 X	6234	-0-	-126	-0-	245 1	5107 3	Y		781	745 0	9 1	52
							23 4							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496 - 13586	
06		10620 X	6470	-0-	-4150	-0-	172 1	5791 3	Y		461	467 0		19
							507 9							
07		10199 X	6105	-0-	-4094	-0-	148 1	5465 3	Y		447	445 0		21
							492 9							
08		9052 X	6305	-0-	-2747	-0-	157 1	5641 3	Y		461	453 0		29
							507 9							
09		7320 X	6487	-0-	-833	-0-	151 1	5756 3	Y		505	486 0		48
							24 4							
10		6820 X	6622	-0-	-198	-0-	57 1	6089 3	Y		433	449 0		32
							476 9							
*11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	67 1	6003 3	Y		383	392 0		23
							421 9							
-----														
WORTHEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325	
06		16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	23 1	15722 3	Y		786	797 0		27
							170 4							
07		17670 X	17046	-0-	-624	-0-	26 1	16188 3	Y		706	699 0		34
							55 4							
08		18569 X	16791	-0-	-1778	-0-	30 1	16016 3	Y		677	685 0		26
							745 9							
09		17970 X	15119	-0-	-2851	-0-	31 1	14360 3	Y		629	616 0		39
							36 4							
10		18569 X	15399	-0-	-3170	-0-	34 1	14621 3	Y		676	696 0		19
							744 9							
11		16770 X	14726	-0-	-2044	-0-	50 1	13842 3	Y		758	752 0		25
							834 9							
-----														
WORTHEY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9495 - 13266	
06		10890 X	10513	-0-	-377	-0-	14 1	9888 3	Y		458	468 0		16
							107 4							
07		11811 X	10326	-0-	-1485	-0-	16 1	9886 3	Y		355	354 0		17
							33 4							
08		11811 X	10174	-0-	-1637	-0-	19 1	9773 3	Y		347	351 0		13
							382 9							
09		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	24 1	10890 3	Y		570	548 0		35
							27 4							
10		10850 X	10054	-0-	-796	-0-	22 1	9552 3	Y		436	459 0		12
							480 9							
11		10500 X	9639	-0-	-861	-0-	33 1	9176 3	Y		391	378 0	12 8	13
							430 9							





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FOGMT				WELL #:	7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 -	11766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
06		7020 X	5044	-0-	-1976	-0-	92 1	4314 3	Y	580	577 0			28	
							638 9								
07		7192 X	5022	-0-	-2170	-0-	96 1	4348 3	Y	525	530 0			23	
							578 9								
08		7192 X	2558	-0-	-4634	-0-	45 1	1987 3	Y	478	486 0			15	
							526 9								
09		6960 X	4616	-0-	-2344	-0-	121 1	4297 3	Y	180	188 0			7	
							198 9								
10		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	168 1	5437 3	Y	957	892 0	20 8		52	
							1053 9								
*11		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	170 1	5478 3	Y	605	632 0	8 8		17	
							666 9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065 -	13199	
06		9030 X	7292	-0-	-1738	-0-	461 1	6193 3	Y	580	448 0	105 1		72	
							638 9								
07		9207 X	6726	-0-	-2481	-0-	408 1	5893 3	Y	386	410 0			48	
							425 9								
08		7223 X	7158	-0-	-65	-0-	428 1	6145 3	Y	532	511 0			69	
							585 9								
09		7290 X	6647	-0-	-643	-0-	371 1	5722 3	Y	504	527 0			46	
							554 9								
10		7533 X	6017	-0-	-1516	-0-	427 1	5062 3	Y	480	485 0			41	
							528 9								
11		7290 X	3267	-0-	-4023	-0-	227 1	2559 3	Y	437	423 0	3 8		52	
							481 9								
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515 -	12782	
06		6390 X	6062	-0-	-328	-0-	54 1	5699 3	Y	281	262 1			60	
							309 9								
07		6014 X	5055	-0-	-959	-0-	46 1	4745 3	Y	240	252 1			48	
							264 9								
08		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	55 1	5731 3	Y	249	255 1			42	
							274 9								
09		6060 X	5722	-0-	-338	-0-	57 1	5322 3	Y	312	295 1			59	
							343 9								
10		6262 X	5440	-0-	-822	-0-	54 1	5078 3	Y	280	267 1			72	
							308 9								
11		6060 X	4743	-0-	-1317	-0-	49 1	4377 3	Y	288	271 1			89	
							317 9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	264802	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8670 -	13842	
06		4710 X	3633	-0-	-1077	-0-	325 1	2741 3	Y	515	381 0	133 1		72	
							567 9								
07		4247 X	3977	-0-	-270	-0-	293 1	2896 3	Y	716	696 0			92	
							788 9								
08		4061 X	4033	-0-	-28	-0-	337 1	2791 3	Y	823	835 0			80	
							905 9								
09		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	330 1	2843 3	Y	661	641 0			100	
							727 9								
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	354 1	2945 3	Y	834	791 0			143	
							917 9								
11		3900 X	3381	-0-	-519	-0-	261 1	2256 3	Y	785	775 0			153	
							864 9								

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4297	3	139	9	N	148
07		4743 X	4478	-0-	-265	-0-	4356	3	122	9	N	90
08		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4186	3	119	9	N	198
09		4440 X	3953	-0-	-487	-0-	3834	3	119	9	N	128
10		4588 X	4302	-0-	-286	-0-	4163	3	139	9	N	254
11		4440 X	3728	-0-	-712	-0-	3611	3	117	9	N	186
-----												
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903												
06		4440 X	3862	-0-	-578	-0-	3750	3	112	9	N	137
07		5053 X	3948	-0-	-1105	-0-	3837	3	111	9	N	83
08		4588 X	3500	-0-	-1088	-0-	3390	3	110	9	N	183
09		3960 X	3561	-0-	-399	-0-	3444	3	117	9	N	112
10		4092 X	3818	-0-	-274	-0-	3707	3	111	9	N	213
11		3870 X	3767	-0-	-103	-0-	3656	3	111	9	N	144
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633												
06		4080 X	2426	-0-	-1654	-0-	90	1	864	3	Y	97
							2	4	1470	9		
07		2976 X	2223	-0-	-753	-0-	62	1	699	3	Y	95
							1462	9				
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	95
09		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	95
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	40	1	2101	3	Y	98
							1	4	884	9		
*11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	Y	32
							960	9				
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468												
06		4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	191	1	2566	3	Y	19
							164	9				
07		5518 X	2954	-0-	-2564	-0-	174	1	2515	3	Y	30
							265	9				
08		4030 X	1898	-0-	-2132	-0-	110	1	1587	3	Y	24
							201	9				
09		3900 X	2173	-0-	-1727	-0-	122	1	1878	3	Y	14
							173	9				
10		4030 X	3276	-0-	-754	-0-	232	1	2754	3	Y	22
							290	9				
*11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	36
							328	9				
-----												
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493												
06		4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3540	3	399	9	N	87
07		4309 X	3919	-0-	-390	-0-	3522	3	397	9	N	108
08		4371 X	4352	-0-	-19	-0-	3913	3	439	9	N	158
09		4230 X	3808	-0-	-422	-0-	3432	3	376	9	N	328
10		4371 X	4112	-0-	-259	-0-	3719	3	393	9	N	157
11		4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3488	3	394	9	N	169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640	- 13659			
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			
06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	43 1	8404 3	Y	1091	1078 0	6 1	19	
						3 4	1200 9						
07	9889 X	9811	-0-	-78	-0-	48 1	8378 3	Y	1257	1257 0		19	
						2 4	1383 9						
08	9920 X	8410	-0-	-1510	-0-	40 1	7069 3	Y	1164	1164 0		19	
						21 4	1280 9						
09	9660 X	7566	-0-	-2094	-0-	47 1	6526 3	Y	899	902 0		16	
						4 4	989 9						
10	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	51 1	8101 3	Y	1833	1820 0		29	
						7 4	2016 9						
11	9660 X	7721	-0-	-1939	-0-	44 1	6969 3	Y	637	653 0		13	
						7 4	701 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816	- 13704			
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	28 1	5354 3	Y	766	758 0	4 1	13	
						2 4	843 9						
07	7192 X	6580	-0-	-612	-0-	33 1	5553 3	Y	903	902 0		14	
						1 4	993 9						
08	7192 X	6102	-0-	-1090	-0-	29 1	5145 3	Y	829	830 0		13	
						16 4	912 9						
09	6960 X	5413	-0-	-1547	-0-	34 1	4672 3	Y	640	642 0		11	
						3 4	704 9						
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	34 1	5572 3	Y	1516	1503 0		24	
						5 4	1668 9						
11	6360 X	5256	-0-	-1104	-0-	30 1	4709 3	Y	465	480 0		9	
						5 4	512 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726	- 12971			
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	29 1	5661 3	Y	612	605 0	3 1	11	
						2 4	673 9						
07	7595 X	6348	-0-	-1247	-0-	31 1	5470 3	Y	769	768 0		12	
						1 4	846 9						
08	7316 X	4721	-0-	-2595	-0-	24 1	4076 3	Y	554	557 0		9	
						12 4	609 9						
09	7080 X	4954	-0-	-2126	-0-	32 1	4447 3	Y	429	430 0		8	
						3 4	472 9						
10	6572 X	6100	-0-	-472	-0-	32 1	5127 3	Y	852	847 0		13	
						4 4	937 9						
11	6360 X	4986	-0-	-1374	-0-	29 1	4613 3	Y	308	315 0		6	
						5 4	339 9						
WORTHY RANCH		WELL #:		22H	RRCID -> 265121	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 9285	- 13345			
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	10 1	6551 3	Y	255	256 0		9	
						71 4	281 9						
07	7378 X	7149	-0-	-229	-0-	11 1	6839 3	Y	251	248 0		12	
						23 4	276 9						
08	7378 X	7032	-0-	-346	-0-	13 1	6767 3	Y	229	232 0		9	
						252 9							
09	7140 X	5793	-0-	-1347	-0-	12 1	5503 3	Y	240	234 0		15	
						14 4	264 9						
10	7161 X	6628	-0-	-533	-0-	15 1	6365 3	Y	225	234 0		6	
						248 9							
11	6930 X	6082	-0-	-848	-0-	21 1	5833 3	Y	207	206 0		7	
						228 9							



-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5610 X	4966	-0-	-644	-0-	43	1	4510	3	Y	375	335	1		80	
							413	9									
07		5797 X	4730	-0-	-1067	-0-	42	1	4368	3	Y	291	312	1		59	
							320	9									
08		6758 X	4944	-0-	-1814	-0-	44	1	4588	3	Y	284	295	1		48	
							312	9									
09		6540 X	5194	-0-	-1346	-0-	51	1	4733	3	Y	373	351	1		70	
							410	9									
10		6758 X	4212	-0-	-2546	-0-	40	1	3765	3	Y	370	345	1		95	
							407	9									
11		4980 X	4813	-0-	-167	-0-	49	1	4361	3	Y	366	348	1		113	
							403	9									
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																	
-----																	
06		6390 X	6370	-0-	-20	-0-	57	1	5976	3	Y	306	286	1		65	
							337	9									
07		6603 X	4984	-0-	-1619	-0-	45	1	4656	3	Y	257	270	1		52	
							283	9									
08		6603 X	5926	-0-	-677	-0-	54	1	5546	3	Y	296	298	1		50	
							326	9									
09		6360 X	4570	-0-	-1790	-0-	44	1	4151	3	Y	341	327	1		64	
							375	9									
10		6572 X	6368	-0-	-204	-0-	64	1	5965	3	Y	308	293	1		79	
							339	9									
11		6360 X	5963	-0-	-397	-0-	63	1	5586	3	Y	285	276	1		88	
							314	9									
-----																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																	
-----																	
06		8070 X	7225	-0-	-845	-0-	33	1	6251	3	Y	854	846	0	6	1	15
							2	4	939	9							
07		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	37	1	6439	3	Y	993	993	0			15
							2	4	1092	9							
08		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	39	1	6766	3	Y	989	983	0	5	8	16
							21	4	1088	9							
09		7230 X	7212	-0-	-18	-0-	46	1	6328	3	Y	758	760	0			14
							4	4	834	9							
10		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	40	1	6377	3	Y	1520	1482	0	29	8	23
							5	4	1672	9							
11		7650 X	6399	-0-	-1251	-0-	37	1	5753	3	Y	548	522	0	39	8	10
							6	4	603	9							
-----																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503																	
-----																	
06		8850 X	7979	-0-	-871	-0-	36	1	6976	3	Y	877	867	0	5	1	15
							2	4	965	9							
07		10602 X	8393	-0-	-2209	-0-	42	1	7276	3	Y	975	975	0			15
							2	4	1073	9							
08		10602 X	8200	-0-	-2402	-0-	41	1	7146	3	Y	901	902	0			14
							22	4	991	9							
09		10260 X	7945	-0-	-2315	-0-	50	1	7051	3	Y	763	763	0			14
							5	4	839	9							
10		9083 X	8783	-0-	-300	-0-	45	1	7184	3	Y	1407	1399	0			22
							6	4	1548	9							
11		8130 X	7244	-0-	-886	-0-	42	1	6663	3	Y	484	496	0			10
							7	4	532	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 265442		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	215 1	16664 3	Y	445	448 0	13
07	20119 X	18003	-0-	-2116	-0-	490 9	17279 3	Y	458	455 0	16
08	20553 X	16406	-0-	-4147	-0-	219 1	15739 3	Y	433	427 0	22
09	19890 X	15131	-0-	-4759	-0-	1 4	14520 3	Y	398	400 0	20
10	20553 X	15631	-0-	-4922	-0-	191 1	15044 3	Y	357	361 0	16
11	17430 X	14982	-0-	-2448	-0-	476 9	14329 3	Y	426	428 0	14
						173 1					
						438 9					
						194 1					
						393 9					
						184 1					
						469 9					
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629			
06	14730 X	12580	-0-	-2150	-0-	157 1	12174 3	Y	226	228 0	7
07	14601 X	13751	-0-	-850	-0-	249 9	13273 3	Y	281	278 0	10
08	14229 X	13453	-0-	-776	-0-	168 1	12884 3	Y	375	366 0	19
09	12570 X	11918	-0-	-652	-0-	1 4	11372 3	Y	373	373 0	19
10	13764 X	12496	-0-	-1268	-0-	156 1	11973 3	Y	335	339 0	15
11	13320 X	12354	-0-	-966	-0-	413 9	11791 3	Y	374	377 0	12
						136 1					
						410 9					
						154 1					
						369 9					
						152 1					
						411 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191			
06	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	42 1	11652 3	Y	1920	1916 0	32
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	2112 9	12149 3	Y	1948	1950 0	30
08	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	46 1	10896 3	Y	1885	1881 0	34
09	13800 X	12414	-0-	-1386	-0-	2143 9	10286 3	Y	1896	1896 0	34
10	14353 X	12822	-0-	-1531	-0-	41 1	10857 3	Y	1752	1753 0	33
11	13890 X	13013	-0-	-877	-0-	1 4	11117 3	Y	1687	1689 0	31
						36 1					
						6 4					
						38 1					
						1927 9					
						40 1					
						1856 9					
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427			
06	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			Y	-0-		-0-
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			Y	-0-		-0-
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			Y	-0-		-0-
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	31 1	2601 3	Y	161	153 0	8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	177 9			-0-	8 0	-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 0	-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
06	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	9	1	2445	3	Y	94	95 0	2
						103	9						
07	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	9	1	2367	3	Y	202	201 0	3
						222	9						
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2514	3	Y	230	229 0	4
						253	9						
09	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	7	1	2152	3	Y	206	206 0	4
						1	4	227	9				
10	2635 X	1234	-0-	-1401	-0-	4	1	1092	3	Y	125	127 0	2
						138	9						
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	9	1	2722	3	Y	152	151 0	3
						167	9						
-----													
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552			
-----													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	19419	-0-	19419	19419	178	1	18025	3	Y	1105	1003 0	102
						1216	9						
08	T. A.	12473	-0-	12473	31892	112	1	11618	3	Y	675	699 0	78
						743	9						
09	T. A.	10964	-0-	10964	42856	105	1	10254	3	Y	550	561 0	67
						605	9						
10	T. A.	11177	-0-	11177	54033	108	1	10365	3	Y	640	624 0	83
						704	9						
*11	63585 X	9552	-0-	-54033	-0-	90	1	8834	3	Y	571	544 0	110
						628	9						
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388			
-----													
06	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	276	1	21538	3	Y	614	618 0	19
						675	9						
07	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	291	1	23029	3	Y	555	555 0	19
						1	4	611	9				
08	24056 X	22807	-0-	-1249	-0-	265	1	21860	3	Y	620	608 0	31
						682	9						
09	23280 X	20991	-0-	-2289	-0-	240	1	20101	3	Y	591	592 0	30
						650	9						
10	24056 X	22333	-0-	-1723	-0-	275	1	21396	3	Y	602	605 0	27
						662	9						
11	23160 X	21851	-0-	-1309	-0-	269	1	20877	3	Y	641	647 0	21
						705	9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041			
-----													
06	9000 X	7427	-0-	-1573	-0-	23	1	6303	3	Y	1001	999 0	17
						1101	9						
07	9300 X	7358	-0-	-1942	-0-	24	1	6216	3	Y	1016	1017 0	16
						1118	9						
08	9300 X	7087	-0-	-2213	-0-	22	1	6018	3	Y	951	950 0	17
						1	4	1046	9				
09	7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	18	1	4927	3	Y	1053	1051 0	19
						3	4	1158	9				
10	7812 X	7062	-0-	-750	-0-	21	1	5938	3	Y	1003	1003 0	19
						1103	9						
*11	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	25	1	6796	3	Y	967	968 0	18
						1064	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362													
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		6180 X	3146	-0-	-3034	-0-	26 1	2754 3	Y	333	304 1		71
							366 9						
07		4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	22 1	2344 3	Y	219	246 1		44
							241 9						
08		4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	27 1	2794 3	Y	192	204 1		32
							211 9						
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	45 1	4157 3	Y	214	206 1		40
							235 9						
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	48 1	4433 3	Y	277	246 1		71
							305 9						
*11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	47 1	4132 3	Y	212	218 1		65
							233 9						
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500													
06		9930 X	6947	-0-	-2983	-0-	165 1	5460 3	Y	1201	1207 0		45
							1 4	1321 9					
07		8959 X	7233	-0-	-1726	-0-	205 1	5758 3	Y	1154	1150 0		49
							1 4	1269 9					
08		8742 X	7004	-0-	-1738	-0-	209 1	5632 3	Y	1057	1078 0		28
							1163 9						
09		8460 X	6653	-0-	-1807	-0-	177 1	5247 3	Y	1116	1112 0		32
							1 4	1228 9					
10		7502 X	6526	-0-	-976	-0-	199 1	5065 3	Y	1147	1133 0		46
							1262 9						
11		6990 X	5896	-0-	-1094	-0-	156 1	4562 3	Y	1070	1082 0		34
							1 4	1177 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695													
06		15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	94 1	14804 3	Y	974	983 0		173
							1 4	1071 9					
07		18724 X	16272	-0-	-2452	-0-	117 1	15154 3	Y	910	933 0		150
							1001 9						
08		18724 X	15690	-0-	-3034	-0-	94 1	14589 3	Y	912	894 0		168
							4 4	1003 9					
09		17160 X	15312	-0-	-1848	-0-	125 1	14277 3	Y	817	835 0		150
							11 4	899 9					
10		16926 X	14280	-0-	-2646	-0-	121 1	13231 3	Y	838	836 0	7 8	145
							6 4	922 9					
11		15960 X	15739	-0-	-221	-0-	130 1	14642 3	Y	872	853 0	1 8	163
							8 4	959 9					
-----													
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565													
06		13680 X	12673	-0-	-1007	-0-	74 1	11662 3	Y	851	860 0		151
							1 4	936 9					
07		14136 X	12784	-0-	-1352	-0-	91 1	11804 3	Y	807	825 0		133
							1 4	888 9					
08		14136 X	13100	-0-	-1036	-0-	78 1	12125 3	Y	812	795 0		150
							4 4	893 9					
09		13080 X	12009	-0-	-1071	-0-	98 1	11111 3	Y	719	737 0		132
							9 4	791 9					
10		13516 X	12580	-0-	-936	-0-	107 1	11688 3	Y	709	717 0		124
							5 4	780 9					
11		12690 X	11080	-0-	-1610	-0-	91 1	10170 3	Y	739	724 0		139
							6 4	813 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		11910 X	11581	-0-	-329	-0-	67 1	10636	3	Y	798	803	0	142
							878 9							
07		12617 X	11657	-0-	-960	-0-	83 1	10760	3	Y	740	760	0	122
							814 9							
08		12617 X	11257	-0-	-1360	-0-	66 1	10349	3	Y	763	744	0	141
							3 4	839	9					
09		12210 X	10510	-0-	-1700	-0-	85 1	9653	3	Y	695	708	0	128
							7 4	765	9					
10		12214 X	11037	-0-	-1177	-0-	94 1	10209	3	Y	664	676	0	116
							4 4	730	9					
11		11580 X	9373	-0-	-2207	-0-	76 1	8558	3	Y	667	658	0	125
							5 4	734	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
06		3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	192 1	1615	3	Y	718	556	0	101
							790 9							
07		3596 X	2220	-0-	-1376	-0-	175 1	1729	3	Y	287	351	0	37
							316 9							
08		3751 X	2026	-0-	-1725	-0-	178 1	1464	3	Y	349	352	0	34
							384 9							
09		3630 X	3470	-0-	-160	-0-	277 1	2382	3	Y	737	659	0	112
							811 9							
10		3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	243 1	2023	3	Y	315	373	0	54
							347 9							
11		2610 X	2566	-0-	-44	-0-	232 1	2005	3	Y	299	295	0	58
							329 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	46 1	4828	3	Y	333	314	1	71
							366 9							
07		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	91 1	9491	3	Y	376	371	1	76
							414 9							
08		9207 X	7173	-0-	-2034	-0-	64 1	6568	3	Y	492	485	1	83
							541 9							
09		8910 X	6963	-0-	-1947	-0-	69 1	6461	3	Y	394	403	1	74
							433 9							
10		9982 X	6063	-0-	-3919	-0-	60 1	5644	3	Y	326	316	1	84
							359 9							
11		9660 X	5166	-0-	-4494	-0-	54 1	4719	3	Y	357	331	1	110
							393 9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
06		9390 X	7706	-0-	-1684	-0-	181 1	6033	3	Y	1355	1371	0	51
							1 4	1491	9					
07		9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	202 1	5664	3	Y	1324	1319	0	56
							1 4	1456	9					
08		8742 X	7261	-0-	-1481	-0-	209 1	5664	3	Y	1261	1284	0	33
							1 4	1387	9					
09		8130 X	6606	-0-	-1524	-0-	172 1	5067	3	Y	1242	1240	0	35
							1 4	1366	9					
10		7967 X	6459	-0-	-1508	-0-	189 1	4817	3	Y	1321	1303	0	53
							1453 9							
11		7710 X	5770	-0-	-1940	-0-	146 1	4261	3	Y	1238	1252	0	39
							1 4	1362	9					







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266450		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	117	1			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	170	1			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	88	1			79
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	127	1			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	107	1			46

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266562		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878								
06	5370 X	3330	-0-	-2040	-0-	220 1	2426 3	Y	620	563	0					61
						2 4	682 9									
07	6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	342 1	3130 3	Y	520	496	0					85
						572 9										
08	4464 X	3587	-0-	-877	-0-	250 1	2920 3	Y	378	400	0					63
						1 4	416 9									
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	220 1	2542 3	Y	525	507	0					81
						578 9										
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	302 1	3487 3	Y	545	545	0					81
						600 9										
11	3900 X	2941	-0-	-959	-0-	222 1	2371 3	Y	316	268	0	97	1			32
						348 9										

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 266564		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329								
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	107 1	6913 3	Y	329	330	0					28
						362 9										
07	9021 X	6207	-0-	-2814	-0-	80 1	5769 3	Y	325	319	0					34
						358 9										
08	7843 X	5715	-0-	-2128	-0-	77 1	5296 3	Y	311	319	0					26
						342 9										
09	7530 X	5573	-0-	-1957	-0-	75 1	5148 3	Y	318	308	0					36
						350 9										
10	7781 X	6137	-0-	-1644	-0-	78 1	5716 3	Y	309	316	0					29
						3 4	340 9									
11	7380 X	6052	-0-	-1328	-0-	80 1	5671 3	Y	269	263	0					35
						5 4	296 9									

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 21H		RRCID -> 266565		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	393	391	0					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	399	400	0					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	436	434	0					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	442	442	0					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	434	434	0					8
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	1 1	326 3	Y	271	274	0					5
						298 9										

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 22H		RRCID -> 266566		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	159	0					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	159	160	0					2
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	8 1	2120 3	Y	113	113	0					2
						124 9										
09	3000 N	11974	-0-	8974	8974	42 1	11852 3	Y	66	67	0					1
						7 4	73 9									
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	5874			Y	-0-	1	0					-0-
*11	3000 N	-0-	-0-	-3000	2874			Y	-0-							-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5340 X	5333	-0-	-7	-0-	14 1 766 9	4553 3	Y	696 703 0	10
07	6262 X	5292	-0-	-970	-0-	24 1 646 9	4622 3	Y	587 584 0	13
08	6262 X	5290	-0-	-972	-0-	31 1 1 4	4722 3	Y	487 487 0	13
09	6060 X	4500	-0-	-1560	-0-	29 1 1 4	3976 3	Y	449 450 0	12
10	5518 X	4250	-0-	-1268	-0-	28 1 428 9	3794 3	Y	389 387 0	14
11	5340 X	3948	-0-	-1392	-0-	29 1 1 4	3483 3	Y	395 398 0	11
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 26H		RRCID -> 266585		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314		
06	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	34 1 1580 9	10827 3	Y	1436 1462 0	21
07	18011 X	15213	-0-	-2798	-0-	72 1 1385 9	13756 3	Y	1259 1251 0	29
08	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	99 1 2 4	14867 3	Y	1098 1098 0	29
09	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	101 1 2 4	14282 3	Y	1016 1018 0	27
10	15221 X	14802	-0-	-419	-0-	100 1 983 9	13719 3	Y	894 888 0	33
11	15660 X	14254	-0-	-1406	-0-	110 1 5 4	13162 3	Y	888 897 0	24
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 266587		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370		
06	12450 X	11713	-0-	-737	-0-	31 1 1808 9	9874 3	Y	1644 1663 0	24
07	12865 X	11242	-0-	-1623	-0-	50 1 1521 9	9671 3	Y	1383 1376 0	31
08	12865 X	2573	-0-	-10292	-0-	14 1 364 9	2195 3	Y	331 353 0	9
09	12090 X	8412	-0-	-3678	-0-	58 1 1 4	8122 3	Y	210 213 0	6
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	86 1 1148 9	11856 3	Y	1044 1012 0	38
*11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	89 1 4 4	10583 3	Y	1051 1060 0	29
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 266588		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813		
06	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	38 1 2624 9	12075 3	Y	2385 2417 0	35
07	15686 X	14532	-0-	-1154	-0-	64 1 2276 9	12192 3	Y	2069 2057 0	47
08	17701 X	6216	-0-	-11485	-0-	36 1 1 4	5363 3	Y	742 770 0	19
09	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	114 1 2 4	16006 3	Y	1089 1079 0	29
10	17701 X	12998	-0-	-4703	-0-	92 1 358 9	12548 3	Y	325 342 0	12
11	14730 X	13858	-0-	-872	-0-	102 1 5 4	12153 3	Y	1453 1425 0	40

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 11H		RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) 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
06	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	76 1	15605 3	2 4	860 9	Y	782	773 0		63
07	17701 X	16999	-0-	-702	-0-	65 1	16035 3	899 9		Y	817	800 0		80
08	17701 X	9434	-0-	-8267	-0-	52 1	8880 3	502 9		Y	456	478 0		58
09	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	79 1	21246 3	834 9		Y	758	730 0		86
10	17081 X	16303	-0-	-778	-0-	61 1	15454 3	788 9		Y	716	735 0		67
*11	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	64 1	17229 3	766 9		Y	696	695 0		68
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 12H		RRCID -> 266593		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617				
06	15330 X	13406	-0-	-1924	-0-	62 1	12704 3	2 4	638 9	Y	580	578 0		47
07	15686 X	14936	-0-	-750	-0-	58 1	14177 3	701 9		Y	637	622 0		62
08	14880 X	8629	-0-	-6251	-0-	48 1	8206 3	375 9		Y	341	360 0		43
09	14280 X	11905	-0-	-2375	-0-	43 1	11409 3	453 9		Y	412	408 0		47
10	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	78 1	19828 3	1 4	798 9	Y	725	704 0		68
*11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	69 1	18445 3	853 9		Y	775	768 0		75
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 13H		RRCID -> 266594		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607				
06	12150 X	10480	-0-	-1670	-0-	48 1	9670 3	1 4	761 9	Y	692	684 0		56
07	12183 X	10249	-0-	-1934	-0-	39 1	9504 3	706 9		Y	642	635 0		63
08	11718 X	5610	-0-	-6108	-0-	30 1	5206 3	374 9		Y	340	360 0		43
09	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	45 1	11988 3	482 9		Y	438	431 0		50
10	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	48 1	12319 3	837 9		Y	761	739 0		72
*11	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	43 1	11608 3	798 9		Y	725	726 0		71
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472				
06	11520 X	7633	-0-	-3887	-0-	51 1	6262 3	1320 9		Y	1200	1208 0		72
07	10757 X	2929	-0-	-7828	-0-	20 1	2430 3	479 9		Y	435	480 0		27
08	10757 X	3257	-0-	-7500	-0-	22 1	2706 3	529 9		Y	481	479 0		29
09	10410 X	2743	-0-	-7667	-0-	19 1	2251 3	473 9		Y	430	431 0		28
10	10757 X	2728	-0-	-8029	-0-	21 1	2307 3	400 9		Y	364	371 0		21
11	7620 X	2457	-0-	-5163	-0-	17 1	2018 3	422 9		Y	384	382 0	1 8	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		23H	RRCID ->	266596	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8507 - 13537
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	
06		13796 X	13796	-0-	-0-	56 1	12114 3	Y	1478	1488 0	41	
						1626 9						
07		16213 X	13085	-0-	-3128	49 1	11540 3	Y	1360	1363 0	38	
						1496 9						
08		16213 X	11859	-0-	-4354	48 1	10462 3	Y	1141	1141 0	38	
						94 4	1255 9					
09		15690 X	10938	-0-	-4752	53 1	9705 3	Y	1073	1066 0	45	
						1180 9						
10		14260 X	8746	-0-	-5514	39 1	7474 3	Y	1121	1095 0	71	
						1233 9						
11		13800 X	8112	-0-	-5688	34 1	7011 3	Y	970	994 0	47	
						1067 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 - 13151
06		8850 X	171	-0-	-8679	1 1	170 3	Y	-0-		-0-	
						57 1	13321 3	Y	442	430 0	12	
						486 9						
08		17645 X	17645	-0-	-0-	71 1	15518 3	Y	1743	1697 0	58	
						139 4	1917 9					
09		15479 X	15479	-0-	-0-	75 1	13735 3	Y	1517	1511 0	64	
						1669 9						
10		14998 X	14998	-0-	-0-	70 1	13345 3	Y	1438	1411 0	91	
						1 4	1582 9					
11		14100 X	12897	-0-	-1203	54 1	11102 3	Y	1582	1586 0	76	11 8
						1 4	1740 9					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458
06		2010 X	-0-	-0-	-2010			Y	15	15 0	-0-	
								Y	51	50 0	1	
07		2077 X	-0-	-0-	-2077			Y	41	41 0	1	
								Y	40	39 0	2	
08		2077 X	-0-	-0-	-2077			Y	40	39 0	3	
								Y	548	524 0	27	
09		1170 X	56	-0-	-1114	12 3	44 9	Y				
								Y				
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y				
								Y				
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y				
								Y				
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241
06		10410 X	9850	-0-	-560	39 1	8382 3	Y	1299	1304 0	36	
						1429 9						
07		10912 X	9168	-0-	-1744	33 1	7889 3	Y	1133	1138 0	31	
						1246 9						
08		11191 X	8433	-0-	-2758	33 1	7251 3	Y	985	983 0	33	
						65 4	1084 9					
09		10830 X	8041	-0-	-2789	37 1	6878 3	Y	1024	1014 0	43	
						1126 9						
10		11191 X	8415	-0-	-2776	38 1	7249 3	Y	1025	1003 0	65	
						1128 9						
11		9840 X	9228	-0-	-612	40 1	8142 3	Y	951	970 0	46	
						1046 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	12300 X	7660	-0-	-4640	-0-	32 1	7003 3	Y	568	573 0	16		
07	11346 X	8451	-0-	-2895	-0-	625 9	7711 3	Y	642	640 0	18		
08	11160 X	8733	-0-	-2427	-0-	33 1	706 9						
09	8790 X	8224	-0-	-566	-0-	1 4	7426 3	Y	1096	1077 0	37		
10	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	34 1	1206 9						
*11	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	67 4	6996 3	Y	1082	1074 0	45		
						38 1	8769 3	Y	999	981 0	63		
						1190 9	857 9						
						46 1							
						1099 9							
						50 1							
						1 4							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309				
06	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	37 1	8055 3	Y	544	539 0	15		
07	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	598 9	11996 3	Y	1451	1426 0	40		
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	51 1	1596 9						
09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	1 4	10718 3	Y	1146	1148 0	38		
10	10850 X	9106	-0-	-1744	-0-	49 1	1261 9						
11	10500 X	8150	-0-	-2350	-0-	96 4	10373 3	Y	1096	1088 0	46		
						57 1	8045 3	Y	925	912 0	59		
						1206 9	1018 9						
						42 1	7289 3	Y	750	773 0	36		
						1 4	825 9						
						35 1							
						1 4							
DIAMOND H STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111				
06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	208 1	6635 3	Y	1254	1243 0	18		
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	10 4	8220 3	Y	1030	1033 0	11	4 1	
08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	268 1	1133 9						
09	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	20 4	8760 3	Y	749	752 0	8		
10	9641 X	9083	-0-	-558	-0-	198 1	824 9						
11	9480 X	6812	-0-	-2668	-0-	17 4	8478 3	Y	553	555 0	6		
						178 1	608 9						
						14 4	8267 3	Y	549	547 0	5	3 8	
						173 1	604 9						
						39 4	5925 3	Y	593	589 0	9		
						165 1	652 9						
						70 4							
DIAMOND H STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 266614		COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917				
06	6120 X	6038	-0-	-82	-0-	155 1	4968 3	Y	825	818 0	12		
07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	7 4	5823 3	Y	787	788 0	8	3 1	
08	6603 X	5180	-0-	-1423	-0-	190 1	866 9						
09	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	15 4	4521 3	Y	498	501 0	5		
10	6882 X	5749	-0-	-1133	-0-	103 1	548 9						
11	6660 X	4747	-0-	-1913	-0-	8 4	4909 3	Y	325	327 0	3		
						103 1	358 9						
						8 4	5222 3	Y	357	357 0	3		
						109 1	393 9						
						25 4	4229 3	Y	319	317 0	5		
						117 1	351 9						
						50 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510	-	13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
06		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	11	1	8084	3	Y	256	244	0	30
							282	9							
07		8587 X	6980	-0-	-1607	-0-	9	1	6681	3	Y	264	273	0	21
							290	9							
08		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8655	3	Y	180	185	0	16
							1	4	198	9					
09		8370 X	7546	-0-	-824	-0-	9	1	7322	3	Y	195	185	0	26
							215	9							
10		8649 X	7166	-0-	-1483	-0-	13	1	6872	3	Y	255	237	0	44
							281	9							
11		8580 X	1985	-0-	-6595	-0-	4	1	1782	3	Y	181	204	0	21
							199	9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8882	-	13420	
06		6390 X	4530	-0-	-1860	-0-	6	1	4362	3	Y	147	138	0	17
							162	9							
07		6603 X	4378	-0-	-2225	-0-	5	1	4173	3	Y	182	185	0	14
							200	9							
08		6603 X	4225	-0-	-2378	-0-	4	1	3979	3	Y	220	214	0	20
							242	9							
09		5610 X	3918	-0-	-1692	-0-	5	1	3764	3	Y	135	137	0	18
							149	9							
10		5332 X	3885	-0-	-1447	-0-	7	1	3773	3	Y	95	97	0	16
							105	9							
11		4530 X	3635	-0-	-895	-0-	9	1	3553	3	Y	66	74	0	8
							73	9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		6H	RRCID ->	266648	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8970	-	14341	
06		8700 X	8576	-0-	-124	-0-	11	1	8064	3	Y	455	431	0	54
							501	9							
07		12834 X	7044	-0-	-5790	-0-	9	1	6602	3	Y	394	417	0	31
							433	9							
08		12338 X	7681	-0-	-4657	-0-	8	1	7302	3	Y	337	337	0	30
							371	9				1	8		
09		11160 X	5660	-0-	-5500	-0-	7	1	5394	3	Y	235	232	0	31
							259	9				2	8		
10		9455 X	8297	-0-	-1158	-0-	15	1	7944	3	Y	307	285	0	53
							338	9							
11		8580 X	8376	-0-	-204	-0-	20	1	8064	3	Y	265	285	0	31
							292	9				2	8		
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		17H	RRCID ->	266649	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8951	-	13695	
06		4080 X	3357	-0-	-723	-0-	40	1	3119	3	Y	180	172	0	29
							198	9							
07		4309 X	3302	-0-	-1007	-0-	31	1	3113	3	Y	144	160	0	13
							158	9							
08		4309 X	3186	-0-	-1123	-0-	29	1	2970	3	Y	170	163	0	20
							187	9							
09		4170 X	2736	-0-	-1434	-0-	26	1	2547	3	Y	148	150	0	18
							163	9							
10		4123 X	3449	-0-	-674	-0-	34	1	3238	3	Y	161	158	0	21
							177	9							
11		3360 X	2669	-0-	-691	-0-	25	1	2503	3	Y	128	124	0	25
							141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		19H	RRCID ->	266651	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8410 - 13593
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	8670 X	5917	-0-	-2753	-0-	72 1	5643 3	Y	184	189 0		30
07	9548 X	7777	-0-	-1771	-0-	202 9	73 1	7429 3	Y	250	257 0	23
08	9548 X	7377	-0-	-2171	-0-	275 9	67 1	7014 3	Y	269	261 0	31
09	8280 X	6781	-0-	-1499	-0-	296 9	66 1	6459 3	Y	233	235 0	29
10	7998 X	6970	-0-	-1028	-0-	256 9	69 1	6641 3	Y	236	234 0	31
11	7530 X	6588	-0-	-942	-0-	260 9	64 1	6254 3	Y	245	229 0	47
						270 9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		20H	RRCID ->	266654	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8556 - 13684
06	7080 X	5570	-0-	-1510	-0-	67 1	5264 3	Y	217	214 0		35
07	6789 X	5263	-0-	-1526	-0-	239 9	49 1	5005 3	Y	190	207 0	18
08	7130 X	4333	-0-	-2797	-0-	209 9	39 1	4084 3	Y	191	187 0	22
09	6900 X	4836	-0-	-2064	-0-	210 9	48 1	4665 3	Y	112	120 0	14
10	7130 X	4890	-0-	-2240	-0-	123 9	48 1	4590 3	Y	229	213 0	30
11	5580 X	4609	-0-	-971	-0-	252 9	44 1	4336 3	Y	208	195 0	40
						229 9					3 8	
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686 - 13447
06	5010 X	4272	-0-	-738	-0-	51 1	3977 3	Y	222	223 0		36
07	5177 X	4033	-0-	-1144	-0-	244 9	36 1	3686 3	Y	283	293 0	26
08	5084 X	2728	-0-	-2356	-0-	311 9	23 1	2420 3	Y	259	255 0	30
09	4920 X	2753	-0-	-2167	-0-	285 9	26 1	2505 3	Y	202	207 0	25
10	5084 X	3976	-0-	-1108	-0-	222 9	38 1	3671 3	Y	243	236 0	32
11	4260 X	3685	-0-	-575	-0-	267 9	34 1	3384 3	Y	243	228 0	47
						267 9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561 - 13776
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-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661															
M	O	ALLOW 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		11430 X	10105	-0-	-1325	-0-	13	1	9822	3	Y	245	232	0	29
							270	9							
07		10602 X	9845	-0-	-757	-0-	12	1	9606	3	Y	206	219	0	16
							227	9							
08		12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	13	1	12427	3	Y	160	162	0	14
							1	4							
09		10110 X	8265	-0-	-1845	-0-	10	1	8093	3	Y	147	141	0	20
							162	9							
10		10447 X	8194	-0-	-2253	-0-	15	1	8056	3	Y	112	113	0	19
							123	9							
11		10260 X	7810	-0-	-2450	-0-	19	1	7626	3	Y	150	151	0	18
							165	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820															
06		9510 X	7410	-0-	-2100	-0-	91	1	7122	3	N	179	170	0	29
							197	9							
07		8990 X	7467	-0-	-1523	-0-	71	1	7217	3	N	163	177	0	15
							179	9							
08		8990 X	7218	-0-	-1772	-0-	67	1	6951	3	N	182	176	0	21
							200	9							
09		8700 X	6963	-0-	-1737	-0-	69	1	6695	3	N	181	180	0	22
							199	9							
10		8091 X	6956	-0-	-1135	-0-	70	1	6682	3	N	185	183	0	24
							204	9							
11		7410 X	6088	-0-	-1322	-0-	60	1	5851	3	N	161	154	0	31
							177	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018															
06		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	139	1	10803	3	N	329	330	0	53
							362	9							
07		14570 X	11961	-0-	-2609	-0-	114	1	11520	3	N	297	323	0	27
							327	9							
08		14570 X	11902	-0-	-2668	-0-	110	1	11427	3	N	332	321	0	38
							365	9							
09		11310 X	11113	-0-	-197	-0-	109	1	10679	3	N	295	297	0	36
							325	9							
10		11966 X	11681	-0-	-285	-0-	117	1	11180	3	N	349	340	0	45
							384	9							
11		11580 X	11041	-0-	-539	-0-	108	1	10594	3	N	308	294	0	59
							339	9							
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802															
06		5070 X	4632	-0-	-438	-0-	6	1	4458	3	Y	153	151	0	18
							168	9							
07		4216 X	3724	-0-	-492	-0-	5	1	3540	3	Y	163	168	0	13
							179	9							
08		5177 X	3360	-0-	-1817	-0-	3	1	3127	3	Y	209	203	0	19
							230	9							
09		5010 X	3449	-0-	-1561	-0-	4	1	3281	3	Y	149	148	0	20
							164	9							
10		5177 X	3331	-0-	-1846	-0-	6	1	3176	3	Y	135	132	0	23
							149	9							
11		4620 X	3661	-0-	-959	-0-	9	1	3486	3	Y	151	156	0	18
							166	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413		
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	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	98 1	12091 3	N	1582	1566 0	95	
						1740 9						
07	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	117 1	14481 3	N	1767	1754 0	108	
						1944 9						
08	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	120 1	14853 3	N	1980	1967 0	121	
						2178 9						
09	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	115 1	13952 3	N	2013	2005 0	129	
						2214 9						
10	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	122 1	13570 3	N	2026	2037 0	118	
						2229 9						
*11	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	122 1	14387 3	N	2139	2136 0	121	
						2353 9						
-----												
STUMBERG RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441		
06	11820 X	9627	-0-	-2193	-0-	64 1	7906 3	Y	1506	1496 0	90	
						1657 9						
07	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	70 1	8728 3	Y	1655	1644 0	101	
						1821 9						
08	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	69 1	8512 3	Y	1628	1630 0	99	
						1791 9						
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	70 1	8464 3	Y	1564	1563 0	100	
						1720 9						
10	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	84 1	9347 3	Y	1722	1722 0	100	
						1894 9						
*11	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	73 1	8609 3	Y	1738	1740 0	98	
						1912 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 41H		RRCID -> 266720		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161		
06	10770 X	9885	-0-	-885	-0-	57 1	8729 3	Y	998	987 0	90	
						1 4	1098 9					
07	10633 X	10579	-0-	-54	-0-	66 1	9500 3	Y	919	913 0	96	
						2 4	1011 9					
08	10633 X	9869	-0-	-764	-0-	57 1	9150 3	Y	601	653 0	44	
						1 4	661 9					
09	10290 X	10126	-0-	-164	-0-	59 1	9411 3	Y	595	564 0	75	
						1 4	655 9					
10	10633 X	8444	-0-	-2189	-0-	54 1	7784 3	Y	551	583 0	43	
						606 9						
11	10230 X	8026	-0-	-2204	-0-	38 1	7250 3	Y	669	626 0	86	
						2 4	736 9					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250		
06	11190 X	8564	-0-	-2626	-0-	52 1	7951 3	Y	509	506 0	46	
						1 4	560 9					
07	15810 X	6127	-0-	-9683	-0-	41 1	5818 3	Y	243	264 0	25	
						1 4	267 9					
08	15810 X	10178	-0-	-5632	-0-	60 1	9552 3	Y	514	501 0	38	
						1 4	565 9					
09	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	54 1	8599 3	Y	691	642 0	87	
						1 4	760 9					
10	8835 X	8070	-0-	-765	-0-	52 1	7582 3	Y	396	452 0	31	
						436 9						
11	9840 X	8739	-0-	-1101	-0-	42 1	8158 3	Y	488	456 0	63	
						2 4	537 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9600 X	5610	-0-	-3990	-0-	32 1 1 4	4979 3 598 9	Y	544	540 0	49
07	8494 X	6775	-0-	-1719	-0-	42 1 2 4	6042 3 689 9	Y	626	610 0	65
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	6968 3 670 9	Y	609	629 0	45
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	6729 3 536 9	Y	487	471 0	61
10	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	9811 3 444 9	Y	404	434 0	31
11	7440 X	5775	-0-	-1665	-0-	27 1 1 4	5173 3 574 9	Y	522	486 0	67
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080			
06	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	210 1 415 9	16310 3	Y	377	381 0	11
07	15221 X	13790	-0-	-1431	-0-	168 1 1 4	13247 3 374 9	Y	340	339 0	12
08	15500 X	13565	-0-	-1935	-0-	158 1 383 9	13024 3	Y	348	342 0	18
09	16170 X	13015	-0-	-3155	-0-	149 1 394 9	12472 3	Y	358	358 0	18
10	16709 X	11854	-0-	-4855	-0-	146 1 329 9	11379 3	Y	299	304 0	13
11	16170 X	11531	-0-	-4639	-0-	142 1 344 9	11045 3	Y	313	316 0	10
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866			
06	15570 X	12319	-0-	-3251	-0-	56 1 2 4	11504 3 757 9	N	688	682 0	56
07	15872 X	12116	-0-	-3756	-0-	46 1 691 9	11379 3	N	628	622 0	62
08	15407 X	5694	-0-	-9713	-0-	31 1 334 9	5329 3	N	304	327 0	39
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	54 1 930 9	14292 3	N	845	788 0	96
10	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	65 1 1410 9	16562 3	N	1282	1162 0	105 8
*11	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	63 1 1035 9	16957 3	N	941	960 0	92
-----											
LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			
06	990 X	816	-0-	-174	-0-	9 1 228 9	579 3	Y	207	208 1	32
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	13 1 240 9	924 3	Y	218	222 1	28
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	9 1 197 9	842 3	Y	179	183 1	2 8
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	11 1 232 9	1035 3	Y	211	198 1	35
10	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	10 1 240 9	852 3	Y	218	213 1	40
11	1020 N	942	-0-	-78	-0-	240 9 9 1 208 9	725 3	Y	189	185 1	44

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LA BANDERA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6952 - 11788
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	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	87 1	5842 3	Y	431	438 1		67
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	474 9	7060 3	Y	361	382 1		46
08	7812 X	7100	-0-	-712	-0-	98 1	6607 3	Y	386	384 1		48
09	7560 X	6934	-0-	-626	-0-	397 9	6433 3	Y	395	378 1		65
10	7812 X	7003	-0-	-809	-0-	68 1	6552 3	Y	344	346 1		63
11	7320 X	7165	-0-	-155	-0-	425 9	6763 3	Y	291	287 1		67
						66 1						
						435 9						
						73 1						
						378 9						
						82 1						
						320 9						
-----												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 - 13346
06	10230 X	9537	-0-	-693	-0-	13 1	9269 3	Y	232	219 0		27
07	10013 X	9445	-0-	-568	-0-	255 9	9194 3	Y	217	227 0		17
08	10013 X	8841	-0-	-1172	-0-	12 1	8625 3	Y	187	187 0		17
09	9690 X	8201	-0-	-1489	-0-	239 9	8003 3	Y	171	164 0	1 8	23
10	9858 X	8250	-0-	-1608	-0-	9 1	7978 3	Y	233	216 0		40
11	9540 X	8129	-0-	-1411	-0-	1 4	7931 3	Y	162	183 0		19
						10 1						
						188 9						
						16 1						
						256 9						
						20 1						
						178 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 - 11344
06	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	38 1	8027 3	Y	593	589 0		53
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	2 4	8432 3	Y	557	573 0		37
08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	38 1	8390 3	Y	522	525 0		34
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1 4	8578 3	Y	503	497 0		40
10	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	42 1	11662 3	Y	514	518 0		36
*11	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	574 9	565 9		621	605 0		52
						35 1	14104 3	Y				
						553 9	683 9					
						52 1						
						5 4						
						78 1						
						7 4						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543
06	0 X	-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-

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		37H	RRCID ->	266906	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 8047 - 11321				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	13080 X	10268	-0-	-2812	-0-	45	1	9575	3	Y	587	584	0			52
						2	4	646	9							
07	12059 X	11865	-0-	-194	-0-	51	1	11201	3	Y	555	570	0			37
						2	4	611	9							
08	12059 X	11840	-0-	-219	-0-	55	1	11176	3	Y	553	554	0			36
						1	4	608	9							
09	11670 X	10912	-0-	-758	-0-	42	1	10301	3	Y	517	512	0			41
						569	9									
10	11935 X	3012	-0-	-8923	-0-	12	1	2681	3	Y	289	310	0			20
						1	4	318	9							
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	2	21	0	1 8		-0-
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		39H	RRCID ->	266908	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 8076 - 13052				
06	5910 X	3602	-0-	-2308	-0-	23	1	3466	3	Y	103	115	0			9
						113	9									
07	6541 X	1530	-0-	-5011	-0-	9	1	1350	3	Y	155	148	0			16
						171	9									
08	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	63	1	10170	3	Y	268	264	0			20
						1	4	295	9							
09	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	58	1	9387	3	Y	338	315	0			43
						2	4	372	9							
10	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	45	1	6546	3	Y	270	292	0			21
						297	9									
11	7950 X	5710	-0-	-2240	-0-	28	1	5361	3	Y	291	272	0	3 8		37
						1	4	320	9							
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 8028 - 13165				
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	66	1	10091	3	Y	787	783	0			71
						2	4	866	9							
07	14105 X	13393	-0-	-712	-0-	88	1	12587	3	Y	650	653	0			68
						3	4	715	9							
08	14105 X	1502	-0-	-12603	-0-	8	1	1359	3	Y	123	182	0			9
						135	9									
*09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-	47	1	6790	3	Y	-0-	9	0			-0-
*10	13392 X	7175	-0-	-6217	-0-	338	9				307	282	0	1 8		24
11	12960 X	11024	-0-	-1936	-0-	54	1	10361	3	Y	552	503	0	2 8		71
						2	4	607	9							
-----																
FOGMT			WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF. 9130 - 12275				
06	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	2417	3	283	9	N	257	168	1			312
07	3007 X	2520	-0-	-487	-0-	2292	3	228	9	N	207	343	1			176
08	2821 X	591	-0-	-2230	-0-	550	3	41	9	N	37					213
09	2730 X	655	-0-	-2075	-0-	591	3	64	9	N	58					271
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3066	3	215	9	N	195	340	1			126
11	2700 X	2506	-0-	-194	-0-	2029	3	477	9	N	434	344	1			216

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2202	-0-	-828	-0-	10	1	2124	3	Y	61	71 0	5
						1	4	67	9				
07	3131 X	2590	-0-	-541	-0-	11	1	2367	3	Y	193	185 0	13
						212	9						
08	2511 X	1807	-0-	-704	-0-	8	1	1582	3	Y	197	197 0	13
						217	9						
09	2430 X	1940	-0-	-490	-0-	7	1	1723	3	Y	191	184 0	15
						210	9					5 8	
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	12	1	2650	3	Y	183	180 0	12
						1	4	201	9			6 8	
*11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2408	3	Y	214	203 0	17
						1	4	235	9			6 8	

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

06	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	9	1	1922	3	Y	92	96 0	8
						101	9						
07	4836 X	2611	-0-	-2225	-0-	11	1	2400	3	Y	182	178 0	12
						200	9						
08	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	12	1	2460	3	Y	175	176 0	11
						193	9						
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	11	1	2557	3	Y	168	166 0	13
						185	9						
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	12	1	2795	3	Y	172	173 0	12
						1	4	189	9				
*11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	2889	3	Y	203	198 0	17
						2	4	223	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

06	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	154	1	11981	3	Y	408	412 0	12
						449	9						
07	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	157	1	12449	3	Y	444	441 0	15
						1	4	488	9				
08	12896 X	11610	-0-	-1286	-0-	134	1	11044	3	Y	393	388 0	20
						432	9						
09	12570 X	10801	-0-	-1769	-0-	123	1	10295	3	Y	348	350 0	18
						383	9						
10	13082 X	11659	-0-	-1423	-0-	144	1	11160	3	Y	323	327 0	14
						355	9						
11	12660 X	11799	-0-	-861	-0-	145	1	11243	3	Y	374	376 0	12
						411	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020							
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	CODE	BALANCE
06	8670 X	8464	-0-	-206	-0-	12	1	8174	3	Y	253	251	0		9
						278	9								
07	8959 X	8671	-0-	-288	-0-	16	1	8389	3	Y	242	238	0		13
						266	9								
08	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	34	1	8975	3	Y	223	224	0		12
						245	9								
09	8670 X	8497	-0-	-173	-0-	37	1	8206	3	Y	231	224	0		19
						254	9								
10	8804 X	7930	-0-	-874	-0-	27	1	7721	3	Y	165	173	0		11
						182	9								
11	8970 X	8085	-0-	-885	-0-	16	1	7807	3	Y	238	237	0		12
						262	9								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403							
06	12120 X	11276	-0-	-844	-0-	57	1	10396	3	Y	748	743	0	15 1	17
						823	9								
07	13082 X	11457	-0-	-1625	-0-	47	1	10606	3	Y	730	727	0		20
						1	4	803	9						
08	13082 X	11601	-0-	-1481	-0-	30	1	10714	3	Y	778	784	0		14
						1	4	856	9						
09	11730 X	10845	-0-	-885	-0-	25	1	10024	3	Y	723	719	0		18
						1	4	795	9						
10	11656 X	10853	-0-	-803	-0-	26	1	10175	3	Y	592	594	0		16
						1	4	651	9						
11	11280 X	8735	-0-	-2545	-0-	20	1	8078	3	Y	576	574	0		18
						3	4	634	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419							
06	10830 X	10015	-0-	-815	-0-	50	1	9108	3	Y	779	771	0	13 1	18
						857	9								
07	11098 X	9932	-0-	-1166	-0-	40	1	9111	3	Y	710	709	0		19
						781	9								
08	11098 X	10671	-0-	-427	-0-	28	1	9892	3	Y	683	690	0		12
						751	9								
09	10680 X	10167	-0-	-513	-0-	23	1	9438	3	Y	641	637	0		16
						1	4	705	9						
10	10695 X	10386	-0-	-309	-0-	25	1	9767	3	Y	539	541	0		14
						1	4	593	9						
11	10320 X	9820	-0-	-500	-0-	23	1	9252	3	Y	492	491	0		15
						4	4	541	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556							
06	10890 X	9709	-0-	-1181	-0-	50	1	8879	3	Y	709	703	0	13 1	16
						780	9								
07	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	40	1	9070	3	Y	953	943	0		26
						1048	9								
08	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	28	1	9733	3	Y	718	731	0		13
						790	9								
09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	22	1	8876	3	Y	677	673	0		17
						1	4	745	9						
10	9703 X	9654	-0-	-49	-0-	23	1	9024	3	Y	552	555	0		14
						607	9								
11	9390 X	9271	-0-	-119	-0-	22	1	8670	3	Y	523	521	0		16
						4	4	575	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		5400 X	4340	-0-	-1060	-0-	29	1	4114	3	Y	179	69	1	177
							197	9							
07		5518 X	5353	-0-	-165	-0-	18	1	5083	3	Y	229	255	1	151
							252	9							
08		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	16	1	5468	3	Y	75	85	1	141
							83	9							
09		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	25	1	5200	3	Y	57	74	1	124
							63	9							
10		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	12	1	6212	3	Y	203	63	1	264
							223	9							
*11		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	8	1	5777	3	Y	190	121	1	333
							209	9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
06		9360 X	8383	-0-	-977	-0-	277	1	5818	3	Y	2080	2106	0	119
							2288	9							
07		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	311	1	6619	3	Y	2084	2116	0	87
							5	4	2292	9					
08		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	305	1	6408	3	Y	2095	2065	0	117
							3	4	2305	9					
09		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	293	1	5955	3	Y	2055	2070	0	100
							2261	9					2	8	
10		8401 X	8084	-0-	-317	-0-	306	1	5564	3	Y	2013	1991	0	121
							2214	9					1	8	
11		8130 X	7777	-0-	-353	-0-	298	1	5435	3	Y	1856	1856	0	120
							2	4	2042	9			1	8	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
06		12780 X	11409	-0-	-1371	-0-	57	1	10349	3	Y	912	907	0	21
							1003	9					19	1	
07		12431 X	8567	-0-	-3864	-0-	34	1	7685	3	Y	771	771	0	21
							848	9							
08		12431 X	12035	-0-	-396	-0-	31	1	10859	3	Y	1041	1044	0	18
							1145	9							
09		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	27	1	11063	3	Y	1003	995	0	26
							1	4	1103	9					
10		11997 X	11995	-0-	-2	-0-	28	1	11085	3	Y	801	806	0	21
							1	4	881	9					
11		11640 X	9819	-0-	-1821	-0-	23	1	9121	3	Y	610	612	0	19
							4	4	671	9					
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
06		7860 X	7189	-0-	-671	-0-	259	1	5466	3	Y	1331	1350	0	76
							1464	9							
07		8122 X	6158	-0-	-1964	-0-	226	1	4812	3	Y	1015	1049	0	42
							3	4	1117	9					
08		8122 X	6048	-0-	-2074	-0-	219	1	4584	3	Y	1130	1109	0	63
							2	4	1243	9					
09		7620 X	6066	-0-	-1554	-0-	233	1	4726	3	Y	1006	1020	0	49
							1107	9							
10		7440 X	7083	-0-	-357	-0-	300	1	5460	3	Y	1203	1179	0	73
							1323	9							
11		7200 X	6775	-0-	-425	-0-	284	1	5183	3	Y	1187	1183	0	77
							2	4	1306	9					





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 48H		RRCID -> 267122		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	53 1	12091 3	Y	794	798 1		27
						873 9						
07	15004 X	12945	-0-	-2059	-0-	45 1	12073 3	Y	752	752 1		27
						827 9						
08	15004 X	11489	-0-	-3515	-0-	44 1	10682 3	Y	694	694 1		27
						763 9						
09	14520 X	11073	-0-	-3447	-0-	51 1	10219 3	Y	730	720 1		37
						803 9						
10	14477 X	12190	-0-	-2287	-0-	60 1	11213 3	Y	834	838 1		33
						917 9						
11	13020 X	9951	-0-	-3069	-0-	43 1	8963 3	Y	859	854 1		38
						945 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 49H		RRCID -> 267133		COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182			
06	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	30 1	6901 3	Y	525	525 1		18
						578 9						
07	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	24 1	6533 3	Y	456	458 1		16
						502 9						
08	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	28 1	6667 3	Y	459	457 1		18
						505 9						
09	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	42 1	8410 3	Y	452	447 1		23
						497 9						
10	7750 X	7720	-0-	-30	-0-	38 1	7097 3	Y	532	534 1		21
						585 9						
*11	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	38 1	7923 3	Y	703	693 1		31
						773 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 27H		RRCID -> 267134		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359			
06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	28 1	5015 3	Y	377	373 0		40
						415 9						
07	6262 X	5996	-0-	-266	-0-	28 1	5602 3	Y	333	339 0		34
						366 9						
08	6262 X	5640	-0-	-622	-0-	25 1	5239 3	Y	342	343 0		33
						376 9						
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	26 1	5360 3	Y	397	394 0		36
						437 9						
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	34 1	6009 3	Y	423	413 0		46
						465 9						
11	5790 X	5444	-0-	-346	-0-	32 1	4971 3	Y	401	407 0		40
						441 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 28H		RRCID -> 267141		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618			
06	7290 X	5887	-0-	-1403	-0-	29 1	5184 3	Y	613	594 0		65
						674 9						
07	7533 X	5986	-0-	-1547	-0-	27 1	5386 3	Y	521	532 0		54
						573 9						
08	7564 X	6094	-0-	-1470	-0-	26 1	5434 3	Y	576	575 0		55
						634 9						
09	7320 X	4805	-0-	-2515	-0-	21 1	4268 3	Y	469	482 0		42
						516 9						
10	7564 X	5961	-0-	-1603	-0-	30 1	5424 3	Y	461	453 0		50
						507 9						
*11	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	55 1	8483 3	Y	532	529 0		53
						585 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8669 - 14868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		10830 X	9283	-0-	-1547	-0-	48 1	8564 3	Y	610	614 0		65	
							671 9							
07		9920 X	9780	-0-	-140	-0-	45 1	8945 3	Y	718	709 0		74	
							790 9							
08		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	45 1	9249 3	Y	887	876 0		85	
							976 9							
09		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	42 1	8637 3	Y	741	759 0		67	
							815 9							
10		9765 X	8346	-0-	-1419	-0-	43 1	7651 3	Y	593	596 0		64	
							652 9							
11		9840 X	8224	-0-	-1616	-0-	47 1	7245 3	Y	847	826 0		85	
							932 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	267198	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7870 - 12767	
-----														
06		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	43 1	5095 3	Y	939	949 0		43	
							1033 9							
07		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	43 1	5148 3	Y	1062	1052 0		53	
							1168 9							
08		6851 X	5013	-0-	-1838	-0-	38 1	3743 3	Y	1120	1133 0		40	
							1232 9							
09		6630 X	6288	-0-	-342	-0-	62 1	5007 3	Y	1108	1108 0		40	
							1219 9							
10		6851 X	6280	-0-	-571	-0-	56 1	5134 3	Y	991	985 0	4 8	42	
							1090 9							
11		6180 X	5590	-0-	-590	-0-	38 1	4507 3	Y	950	952 0		40	
							1045 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267212	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7829 - 12785	
-----														
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	22 1	2619 3	Y	1341	1360 0		61	
							1475 9							
07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	17 1	2104 3	Y	1201	1202 0		60	
							1321 9							
08		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	25 1	2476 3	Y	1320	1333 0		47	
							1452 9							
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	25 1	2011 3	Y	1270	1271 0		46	
							1397 9							
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	24 1	2183 3	Y	1426	1412 0		60	
							1569 9							
*11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	18 1	2131 3	Y	1089	1103 0		46	
							1198 9							
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	267225	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8846 - 13888	
-----														
06		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	145 1	7208 3	Y	1249	1234 1		48	
							3 4							
07		8525 X	8253	-0-	-272	-0-	141 1	6746 3	Y	1242	1241 1		49	
							1366 9							
08		8742 X	6656	-0-	-2086	-0-	126 1	5698 3	Y	756	783 1		22	
							832 9							
09		8730 X	6382	-0-	-2348	-0-	123 1	5490 3	Y	699	696 1		25	
							769 9							
10		9021 X	6177	-0-	-2844	-0-	122 1	5307 3	Y	678	678 1		25	
							2 4							
11		8730 X	5383	-0-	-3347	-0-	102 1	4661 3	Y	564	561 1		28	
							620 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7170 X	3588	-0-	-3582	-0-	61 1	3053 3	Y	430	435 1	17
07	5828 X	4441	-0-	-1387	-0-	1 4	473 9				
08	5828 X	4485	-0-	-1343	-0-	81 1	3902 3	Y	416	416 1	17
09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	458 9					
10	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	85 1	3839 3	Y	510	512 1	15
*11	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	561 9					
						179 1	7988 3	Y	789	776 1	28
						868 9					
						142 1	6226 3	Y	982	974 1	36
						2 4	1080 9				
						119 1	5466 3	Y	804	800 1	40
						884 9					
-----											
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005		
06	8730 X	8691	-0-	-39	-0-	151 1	7560 3	Y	888	886 1	34
07	8742 X	8025	-0-	-717	-0-	3 4	977 9				
08	8742 X	6971	-0-	-1771	-0-	146 1	6934 3	Y	859	859 1	34
09	8700 X	1382	-0-	-7318	-0-	945 9					
10	8990 X	5781	-0-	-3209	-0-	133 1	6037 3	Y	728	741 1	21
11	8700 X	6544	-0-	-2156	-0-	801 9					
						21 1	957 3	Y	367	375 1	13
						404 9					
						124 1	5407 3	Y	225	230 1	8
						2 4	248 9				
						122 1	5609 3	Y	739	710 1	37
						813 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106		
06	10170 X	9193	-0-	-977	-0-	32 1	8370 3	Y	718	718 1	39
07	10509 X	8241	-0-	-2268	-0-	1 4	790 9				
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	30 1	7420 3	Y	718	707 1	50
09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1 4	790 9				
10	9486 X	8408	-0-	-1078	-0-	41 1	10289 3	Y	730	729 1	51
11	10770 X	8058	-0-	-2712	-0-	2 4	803 9				
						36 1	8980 3	Y	853	849 1	4 8
						3 4	938 9				
						31 1	7473 3	Y	821	780 1	33 8
						1 4	903 9				
						29 1	7207 3	Y	747	759 1	47
						822 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061		
06	10620 X	8326	-0-	-2294	-0-	29 1	7728 3	Y	516	513 1	28
07	9517 X	8726	-0-	-791	-0-	1 4	568 9				
08	8959 X	2643	-0-	-6316	-0-	32 1	8161 3	Y	484	478 1	34
09	8580 X	6070	-0-	-2510	-0-	1 4	532 9				
10	8711 X	7085	-0-	-1626	-0-	9 1	2346 3	Y	261	277 1	18
11	8430 X	5975	-0-	-2455	-0-	1 4	287 9				
						22 1	5593 3	Y	412	405 1	25
						2 4	453 9				
						27 1	6517 3	Y	491	479 1	37
						1 4	540 9				
						22 1	5525 3	Y	389	402 1	24
						428 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	267278	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8480 - 14426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9360 X	7628	-0-	-1732	-0-	27 1	7190 3	Y	374	382 1	20			
07	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	411 9	9170 3	Y	537	520 1	37			
08	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	37 1	11599 3	Y	532	532 1	37			
09	9240 X	8759	-0-	-481	-0-	1 4	8089 3	Y	577	579 1	35			
10	9734 X	9733	-0-	-1	-0-	2 4	8929 3	Y	695	678 1	52			
*11	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	37 1	9360 3	Y	795	797 1	50			

STANLEY RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	267279	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9265 - 13763
06	21600 X	11002	-0-	-10598	-0-	37 1	10105 3	Y	782	842 0	73	
07	24428 X	19777	-0-	-4651	-0-	860 9	18781 3	Y	835	848 0	60	
08	24428 X	22421	-0-	-2007	-0-	77 1	21553 3	Y	724	701 0	83	
09	23490 X	20272	-0-	-3218	-0-	919 9	19528 3	Y	637	664 0	56	
10	22413 X	22279	-0-	-134	-0-	72 1	21292 3	Y	832	762 0	126	
11	21690 X	19519	-0-	-2171	-0-	796 9	18687 3	Y	707	753 0	80	

STANLEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267280	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9586 - 13965
06	120 X	6	-0-	-114	-0-	5 3	1 9	Y	1	7 0	-0-	
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	42 1	12464 3	Y	498	441 0	-0-	
08	3100 N	13054	-0-	9954	9954	548 9	4175 3	Y	265	299 0	57	
09	3000 N	4476	-0-	1476	11430	9 1	3851 3	Y	239	226 0	23	
10	3100 N	4127	-0-	1027	12457	292 9	3031 3	Y	162	180 0	36	
*11	15675 X	3218	-0-	-12457	-0-	13 1					18	

STANLEY RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	267284	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9665 - 13898
06	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	72 1	19848 3	Y	725	768 0	68	
07	19313 X	18634	-0-	-679	-0-	798 9	17686 3	Y	796	807 0	57	
08	19282 X	17210	-0-	-2072	-0-	72 1	16389 3	Y	696	673 0	80	
09	20730 X	16573	-0-	-4157	-0-	876 9	15867 3	Y	611	637 0	54	
10	21421 X	2367	-0-	-19054	-0-	55 1	2221 3	Y	126	161 0	19	
11	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-	766 9			-0-	19 0	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STANLEY RANCH			WELL #:	11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	9413 - 13665	
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	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	51 1	14230 3	Y	509	526 0	48		
						560 9							
07	15035 X	14073	-0-	-962	-0-	56 1	13593 3	Y	385	405 0	28		
						424 9							
08	15035 X	12557	-0-	-2478	-0-	41 1	12040 3	Y	433	411 0	50		
						476 9							
09	14850 X	12300	-0-	-2550	-0-	26 1	11814 3	Y	418	431 0	37		
						460 9							
*10	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	54 1	16072 3	Y	364	346 0	55		
						1 4	400 9						
*11	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	56 1	19874 3	Y	549	542 0	62		
						604 9							
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:	14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	9028 - 11670	
06	10080 X	9229	-0-	-851	-0-	42 1	8568 3	Y	562	558 0	46		
						1 4	618 9						
07	10416 X	9040	-0-	-1376	-0-	34 1	8409 3	Y	543	536 0	53		
						597 9							
08	9920 X	8162	-0-	-1758	-0-	45 1	7700 3	Y	379	384 0	48		
						417 9							
09	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	38 1	10272 3	Y	659	632 0	75		
						725 9							
10	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	38 1	9560 3	Y	514	541 0	48		
						565 9							
*11	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	41 1	10907 3	Y	627	614 0	61		
						690 9							
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:	15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	9061 - 11449	
06	9810 X	5686	-0-	-4124	-0-	26 1	5361 3	Y	271	280 0	22		
						1 4	298 9						
07	10974 X	5814	-0-	-5160	-0-	22 1	5481 3	Y	283	277 0	28		
						311 9							
08	10974 X	6009	-0-	-4965	-0-	33 1	5691 3	Y	259	254 0	33		
						285 9							
09	10620 X	5496	-0-	-5124	-0-	19 1	5156 3	Y	292	292 0	33		
						321 9							
10	6045 X	5398	-0-	-647	-0-	20 1	5092 3	Y	260	269 0	24		
						286 9							
11	5820 X	4852	-0-	-968	-0-	17 1	4547 3	Y	262	258 0	25	3 8	
						288 9							
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:	16H	RRCID ->	267348	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8768 - 11750	
06	12180 X	12017	-0-	-163	-0-	55 1	11169 3	Y	719	721 0	58		
						2 4	791 9						
07	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	48 1	11758 3	Y	473	485 0	46		
						520 9							
08	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	81 1	13673 3	Y	573	546 0	73		
						630 9							
09	13860 X	11830	-0-	-2030	-0-	42 1	11031 3	Y	687	682 0	78		
						1 4	756 9						
10	14322 X	13385	-0-	-937	-0-	50 1	12734 3	Y	545	572 0	51		
						1 4	600 9						
11	13920 X	11777	-0-	-2143	-0-	41 1	11054 3	Y	620	611 0	60		
						682 9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
DIAMOND H RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056		
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	* EOM BALANCE	
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	89 1	2509 3	Y	893	882 0	43	
						3 4	982 9					
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	94 1	2431 3	Y	910	916 0	37	
						18 4	1001 9					
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	72 1	2028 3	Y	776	764 0	49	
						23 4	854 9					
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	75 1	2238 3	Y	678	666 0	61	
						2 4	746 9					
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	85 1	3078 3	Y	643	673 0	31	
						707 9						
*11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	100 1	4138 3	Y	678	668 0	41	
						1 4	746 9					
-----												
DIAMOND H STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243		
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-	7 0	-0-	
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	305	302 0	3	
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	48 1	2103 3	Y	1062	1054 0	11	
						4 4	1168 9					
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	37 1	1765 3	Y	815	817 0	9	
						3 4	897 9					
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	42 1	2017 3	Y	816	817 0	8	
						10 4	898 9					
11	3210 X	2626	-0-	-584	-0-	44 1	1593 3	Y	882	877 0	13	
						19 4	970 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917		
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	39 1	7947 3	Y	607	606 0	49	
						1 4	668 9					
07	12989 X	6864	-0-	-6125	-0-	25 1	6299 3	Y	491	492 0	48	
						540 9						
08	12989 X	1369	-0-	-11620	-0-	7 1	1199 3	Y	148	177 0	19	
						163 9						
09	12570 X	8952	-0-	-3618	-0-	30 1	8044 3	Y	798	726 0	91	
						878 9						
10	8959 X	2130	-0-	-6829	-0-	7 1	1835 3	Y	262	328 0	25	
						288 9						
11	8670 X	7034	-0-	-1636	-0-	24 1	6526 3	Y	440	422 0	43	
						484 9						
-----												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8880 X	6567	-0-	-2313	-0-	24 1	6208 3	Y	304	303 1		17
						1 4	334 9					
07	7130 X	4995	-0-	-2135	-0-	19 1	4659 3	Y	287	284 1		20
						1 4	316 9					
08	7099 X	1873	-0-	-5226	-0-	7 1	1657 3	Y	190	197 1		13
						209 9						
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			Y	-0-	13 1		-0-
10	7099 X	880	-0-	-6219	-0-	3 1	713 3	Y	149	138 1		11
						164 9						
11	6570 X	134	-0-	-6436	-0-	86 3	48 9	Y	44	52 1		3
-----												
LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352			
06	4260 X	2838	-0-	-1422	-0-	32 1	2153 3	Y	594	586 1		92
						653 9						
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	35 1	2528 3	Y	493	522 1		63
						542 9						
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	26 1	2586 3	Y	444	452 1		55
						488 9						
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	25 1	2382 3	Y	544	509 1		90
						598 9						
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	29 1	2541 3	Y	559	546 1		103
						615 9						
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	33 1	2748 3	Y	437	439 1		101
						481 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391			
06	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	28 1	7472 3	Y	327	328 1		18
						1 4	360 9					
07	12214 X	6358	-0-	-5856	-0-	24 1	5984 3	Y	317	313 1		22
						1 4	349 9					
08	12214 X	11487	-0-	-727	-0-	44 1	11064 3	Y	343	341 1		24
						2 4	377 9					
09	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	51 1	12778 3	Y	485	480 1		29
						4 4	534 9					
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	49 1	11884 3	Y	553	540 1		42
						2 4	608 9					
11	11130 X	10936	-0-	-194	-0-	41 1	10229 3	Y	605	609 1		38
						666 9						
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471			
06	13380 X	10306	-0-	-3074	-0-	36 1	9421 3	Y	771	768 1		42
						1 4	848 9					
07	12431 X	12024	-0-	-407	-0-	44 1	11140 3	Y	762	751 1		53
						2 4	838 9					
08	12338 X	9825	-0-	-2513	-0-	36 1	9005 3	Y	711	714 1		50
						2 4	782 9					
09	11940 X	9834	-0-	-2106	-0-	36 1	8993 3	Y	729	735 1		44
						3 4	802 9					
10	12338 X	9699	-0-	-2639	-0-	36 1	8783 3	Y	798	782 1		60
						2 4	878 9					
11	11640 X	10433	-0-	-1207	-0-	38 1	9336 3	Y	963	963 1		60
						1059 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544			
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	8670 X	5746	-0-	-2924	-0-	20 1 418 9	5308 3	Y	380	382 1	21		
07	7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	21 1 1 4	5311 3 339 9	Y	308	308 1	21		
08	7781 X	6433	-0-	-1348	-0-	24 1 1 4	6108 3 300 9	Y	273	275 1	19		
09	7530 X	6177	-0-	-1353	-0-	23 1 2 4	5759 3 393 9	Y	357	354 1	22		
10	7409 X	5863	-0-	-1546	-0-	22 1 1 4	5372 3 468 9	Y	425	415 1	32		
11	6240 X	5803	-0-	-437	-0-	21 1 455 9	5327 3	Y	414	420 1	26		
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626			
06	12450 X	7931	-0-	-4519	-0-	29 1 1 4	7634 3 267 9	Y	243	244 1	13		
07	12865 X	8256	-0-	-4609	-0-	32 1 1 4	7963 3 260 9	Y	236	233 1	16		
08	10695 X	9609	-0-	-1086	-0-	37 1 2 4	9354 3 216 9	Y	196	198 1	14		
09	9990 X	8448	-0-	-1542	-0-	32 1 3 4	8160 3 253 9	Y	230	230 1	14		
10	10323 X	7305	-0-	-3018	-0-	29 1 1 4	7009 3 266 9	Y	242	238 1	18		
11	9300 X	6875	-0-	-2425	-0-	26 1 286 9	6563 3	Y	260	262 1	16		
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309			
06	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	16240 3 1418 9	Y	1289	1256 1	70		
07	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	13909 3 1097 9	Y	997	998 1	69		
08	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	47 1 3 4	11758 3 730 9	Y	664	687 1	46		
09	14490 X	11972	-0-	-2518	-0-	44 1 4 4	11015 3 909 9	Y	826	822 1	50		
10	14973 X	13520	-0-	-1453	-0-	50 1 2 4	12269 3 1199 9	Y	1090	1058 1	82		
11	14490 X	13699	-0-	-791	-0-	49 1 1 4	12292 3 1357 9	Y	1234	1239 1	77		
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012				TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321			
06	8010 X	7923	-0-	-87	-0-	10 1 199 9	7714 3	Y	181	172 0	21		
07	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	10 1 180 9	8061 3	Y	164	172 0	13		
08	8246 X	3840	-0-	-4406	-0-	4 1 185 9	3651 3	Y	168	166 0	15		
09	7920 X	5922	-0-	-1998	-0-	7 1 127 9	5788 3	Y	115	115 0	15		
10	8246 X	5663	-0-	-2583	-0-	11 1 121 9	5531 3	Y	110	106 0	19		
11	7980 X	4974	-0-	-3006	-0-	12 1 341 9	4621 3	Y	310	292 0	37		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450 X	8756	-0-	-694	-0-	12	1	8463	3	Y	255	242	30
						281	9						
07	9765 X	7851	-0-	-1914	-0-	10	1	7706	3	Y	123	143	10
						135	9						
08	9300 X	8323	-0-	-977	-0-	8	1	8058	3	Y	233	222	21
						1	4	256	9				
09	9000 X	7775	-0-	-1225	-0-	9	1	7544	3	Y	202	196	27
						222	9						
10	9300 X	7843	-0-	-1457	-0-	15	1	7530	3	Y	271	251	47
						298	9						
11	8760 X	7730	-0-	-1030	-0-	19	1	7507	3	Y	185	210	22
						204	9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-		-0-
07	1829 X	681	-0-	-1148	-0-	1	1	680	3	Y	-0-		-0-
08	1829 X	606	-0-	-1223	-0-	1	1	605	3	Y	-0-		-0-
09	1770 X	1011	-0-	-759	-0-	1	1	979	3	Y	28	24	4
						31	9						
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1908	3	Y	43	39	7
						47	9				1	8	
*11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	11	17	1
						12	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

06	6930 X	5239	-0-	-1691	-0-	27	1	4634	3	Y	525	542	20
						578	9						
07	7161 X	4457	-0-	-2704	-0-	36	1	3798	3	Y	566	562	24
						623	9						
08	7161 X	4131	-0-	-3030	-0-	26	1	3568	3	Y	484	463	45
						5	4	532	9				
09	5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	33	1	3863	3	Y	494	500	39
						543	9						
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	3	Y	563	557	45
						619	9						
*11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	292	1	5501	3	Y	741	698	88
						815	9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

06	5370 X	4274	-0-	-1096	-0-	20	1	3385	3	Y	790	799	31
						869	9						
07	6758 X	3430	-0-	-3328	-0-	32	1	3353	3	Y	41	70	2
						45	9						
08	6758 X	4210	-0-	-2548	-0-	22	1	3007	3	Y	1070	973	99
						4	4	1177	9				
09	4590 X	3367	-0-	-1223	-0-	24	1	2805	3	Y	489	549	39
						538	9						
10	4402 X	3388	-0-	-1014	-0-	94	1	2713	3	Y	528	524	43
						581	9						
11	4260 X	2989	-0-	-1271	-0-	124	1	2331	3	Y	485	470	58
						534	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 24H		RRCID -> 267548		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
06		12780 X	12016	-0-	-764	-0-	63	1	11207	3	Y	678	673	0	72									
							746	9																
07		12927 X	12748	-0-	-179	-0-	59	1	11913	3	Y	705	704	0	73									
							776	9																
08		12121 X	10284	-0-	-1837	-0-	46	1	9455	3	Y	712	717	0	68									
							783	9																
09		12030 X	11656	-0-	-374	-0-	52	1	10876	3	Y	662	670	0	60									
							728	9																
10		12741 X	11993	-0-	-748	-0-	63	1	11175	3	Y	686	655	0	19 8 72									
							755	9																
11		12330 X	11480	-0-	-850	-0-	69	1	10676	3	Y	668	668	0	6 8 66									
							735	9																
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 26H		RRCID -> 267551		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8616 - 15378			
06		21120 X	18229	-0-	-2891	-0-	93	1	16353	3	Y	1621	1602	0	172									
							1783	9																
07		19995 X	18992	-0-	-1003	-0-	86	1	17269	3	Y	1488	1507	0	153									
							1637	9																
08		19995 X	18874	-0-	-1121	-0-	83	1	17225	3	Y	1424	1441	0	136									
							1566	9																
09		19350 X	16912	-0-	-2438	-0-	74	1	15376	3	Y	1329	1345	0	120									
							1462	9																
10		19995 X	16544	-0-	-3451	-0-	84	1	14982	3	Y	1344	1319	0	145									
							1478	9																
11		18390 X	16945	-0-	-1445	-0-	100	1	15349	3	Y	1360	1369	0	136									
							1496	9																
STANLEY RANCH													WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 9580 - 14039			
06		19290 X	13656	-0-	-5634	-0-	48	1	13107	3	Y	455	482	0	43									
							501	9																
07		18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	75	1	18254	3	Y	487	495	0	35									
							536	9																
08		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	55	1	16290	3	Y	787	730	0	2 8 90									
							866	9																
09		16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	36	1	16446	3	Y	445	496	0	39									
							1	4	490	9														
*10		17143 X	10768	-0-	-6375	-0-	35	1	10512	3	Y	200	209	0	30									
							1	4	220	9														
11		16590 X	8376	-0-	-8214	-0-	23	1	8300	3	Y	48	73	0	5									
							53	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8660 - 13441			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	55	1	6784	3	Y	1172	1170	0	70
							1289	9							
07		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	53	1	6606	3	Y	1041	1047	0	64
							1145	9							
08		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	54	1	6645	3	Y	1018	1020	0	62
							1120	9							
09		7920 X	7764	-0-	-156	-0-	54	1	6613	3	Y	997	995	0	64
							1097	9							
10		8184 X	7929	-0-	-255	-0-	61	1	6812	3	Y	960	968	0	56
							1056	9							
11		7920 X	7523	-0-	-397	-0-	54	1	6352	3	Y	1015	1014	0	57
							1117	9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	267556	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8578 - 15120			
06		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	93	1	16795	3	Y	1715	1702	0	39
							1	4	1887	9					
07		20925 X	19259	-0-	-1666	-0-	77	1	17333	3	Y	1680	1673	0	46
							1	4	1848	9					
08		20925 X	19173	-0-	-1752	-0-	48	1	17246	3	Y	1707	1723	0	30
							1	4	1878	9					
09		20220 X	17644	-0-	-2576	-0-	39	1	15780	3	Y	1658	1646	0	42
							1	4	1824	9					
10		19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	43	1	17015	3	Y	1456	1460	0	38
							1	4	1602	9					
11		18780 X	16594	-0-	-2186	-0-	38	1	15161	3	Y	1263	1263	0	38
							6	4	1389	9					
-----															
STUMBERG RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	267560	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8489 - 13165			
06		12510 X	7503	-0-	-5007	-0-	52	1	6366	3	Y	986	991	0	59
							1085	9							
07		12927 X	7845	-0-	-5082	-0-	54	1	6733	3	Y	962	962	0	59
							1058	9							
08		11594 X	8232	-0-	-3362	-0-	58	1	7097	3	Y	979	978	0	60
							1077	9							
09		10530 X	7848	-0-	-2682	-0-	56	1	6758	3	Y	940	940	0	60
							1034	9							
10		9300 X	8245	-0-	-1055	-0-	64	1	7085	3	Y	996	998	0	58
							1096	9							
*11		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	60	1	7148	3	Y	1047	1046	0	59
							1152	9							
-----															
STUMBERG RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	267561	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8358 - 13059			
06		10320 X	9042	-0-	-1278	-0-	61	1	7417	3	Y	1422	1403	0	85
							1564	9							
07		9207 X	9024	-0-	-183	-0-	60	1	7461	3	Y	1366	1368	0	83
							1503	9							
08		9207 X	8387	-0-	-820	-0-	56	1	6923	3	Y	1280	1285	0	78
							1408	9							
09		8910 X	8004	-0-	-906	-0-	55	1	6663	3	Y	1169	1172	0	75
							1286	9							
10		9207 X	8434	-0-	-773	-0-	62	1	6906	3	Y	1333	1331	0	77
							1466	9							
11		8910 X	8230	-0-	-680	-0-	57	1	6765	3	Y	1280	1285	0	72
							1408	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STANLEY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893			
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	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	53 1	14670 3	Y	531	571 0	50		
						584 9							
07	16275 X	12995	-0-	-3280	-0-	50 1	12321 3	Y	567	576 0	41		
						624 9							
08	16151 X	13187	-0-	-2964	-0-	42 1	12537 3	Y	553	531 0	63		
						608 9							
09	15630 X	10460	-0-	-5170	-0-	21 1	9941 3	Y	453	476 0	40		
						498 9							
*10	15810 X	10535	-0-	-5275	-0-	34 1	10167 3	Y	304	298 0	46		
						334 9							
*11	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	48 1	17140 3	Y	540	525 0	61		
						594 9							
-----													
WORTHY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012				TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233			
06	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	25 1	17214 3	Y	633	638 0	22		
						185 4	696 9						
07	20615 X	16660	-0-	-3955	-0-	25 1	15896 3	Y	623	615 0	30		
						54 4	685 9						
08	20615 X	16072	-0-	-4543	-0-	29 1	15403 3	Y	582	590 0	22		
						640 9							
09	19950 X	17158	-0-	-2792	-0-	36 1	16417 3	Y	604	589 0	37		
						41 4	664 9						
10	19685 X	17766	-0-	-1919	-0-	39 1	17048 3	Y	617	637 0	17		
						679 9							
11	18120 X	16476	-0-	-1644	-0-	58 1	15774 3	Y	585	583 0	19		
						644 9							
-----													
WORTHY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928			
06	17850 X	16532	-0-	-1318	-0-	23 1	15476 3	Y	787	794 0	27		
						167 4	866 9						
07	18910 X	16380	-0-	-2530	-0-	24 1	15499 3	Y	732	724 0	35		
						52 4	805 9						
08	18910 X	16369	-0-	-2541	-0-	29 1	15524 3	Y	742	749 0	28		
						816 9							
09	18300 X	15723	-0-	-2577	-0-	32 1	14878 3	Y	705	689 0	44		
						37 4	776 9						
10	17081 X	16064	-0-	-1017	-0-	35 1	15254 3	Y	704	728 0	20		
						1 4	774 9						
11	16530 X	15714	-0-	-816	-0-	54 1	14777 3	Y	803	796 0	27		
						883 9							
-----													
DIAMOND H RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268			
06	960 X	533	-0-	-427	-0-	8 1	221 3	Y	276	296 0	13		
						304 9							
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	34 1	870 3	Y	339	338 0	14		
						6 4	373 9						
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	62 1	1766 3	Y	300	295 0	19		
						20 4	330 9						
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	51 1	1504 3	Y	409	391 0	37		
						1 4	450 9						
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	43 1	1565 3	Y	664	669 0	32		
						730 9							
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	30 1	1219 3	Y	638	631 0	39		
						702 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	84 1	2368 3	Y	960	950 0			46
							3 4	1056 9						
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	84 1	2191 3	Y	930	938 0			38
							16 4	1023 9						
08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	82 1	2315 3	Y	679	674 0			43
							26 4	747 9						
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	84 1	2506 3	Y	778	751 0			70
							1 4	856 9						
10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	80 1	2904 3	Y	773	803 0	3 8		37
							1 4	850 9						
*11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	62 1	2552 3	Y	754	745 0			46
							829 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
-----														
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-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-
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
-----														
06		4980 X	4805	-0-	-175	-0-	31 1	3751 3	Y	930	921 0			56
							1023 9							
07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	31 1	3874 3	Y	863	866 0			53
							949 9							
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	30 1	3740 3	Y	856	857 0			52
							942 9							
09		4530 X	4403	-0-	-127	-0-	29 1	3583 3	Y	719	725 0			46
							791 9							
10		4681 X	4630	-0-	-51	-0-	33 1	3700 3	Y	815	814 0			47
							897 9							
11		4530 X	3541	-0-	-989	-0-	23 1	2692 3	Y	751	756 0			42
							826 9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
-----														
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	37 1	4612 3	Y	1134	1124 0			68
							1247 9							
07		6975 X	4880	-0-	-2095	-0-	32 1	3935 3	Y	830	847 0			51
							913 9							
08		6975 X	4773	-0-	-2202	-0-	31 1	3792 3	Y	864	862 0			53
							950 9							
09		6750 X	4604	-0-	-2146	-0-	30 1	3668 3	Y	824	824 0			53
							906 9							
10		6417 X	5767	-0-	-650	-0-	41 1	4578 3	Y	1044	1036 0			61
							1148 9							
11		5910 X	4652	-0-	-1258	-0-	29 1	3509 3	Y	1013	1017 0			57
							1114 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277						
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	BALANCE
06	7170 X	6267	-0-	-903	-0-	40	1	4860	3	Y	1243	1234	0		74
						1367	9								
07	7440 X	7182	-0-	-258	-0-	45	1	5558	3	Y	1435	1421	0		88
						1579	9								
08	7440 X	6832	-0-	-608	-0-	41	1	5077	3	Y	1558	1551	0		95
						1714	9								
09	7200 X	6565	-0-	-635	-0-	41	1	4909	3	Y	1468	1469	0		94
						1615	9								
10	7192 X	5305	-0-	-1887	-0-	35	1	3935	3	Y	1214	1238	0		70
						1335	9								
11	6960 X	4134	-0-	-2826	-0-	26	1	3050	3	Y	962	978	0		54
						1058	9								
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042						
06	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	73	1	13151	3	Y	890	884	0	18 1	20
						979	9								
07	16833 X	14721	-0-	-2112	-0-	60	1	13641	3	Y	926	921	0		25
						1	4	1019	9						
08	16833 X	14891	-0-	-1942	-0-	38	1	13788	3	Y	967	975	0		17
						1	4	1064	9						
09	15450 X	14520	-0-	-930	-0-	34	1	13430	3	Y	959	952	0		24
						1	4	1055	9						
10	15221 X	13426	-0-	-1795	-0-	32	1	12505	3	Y	807	810	0		21
						1	4	888	9						
11	14400 X	13708	-0-	-692	-0-	32	1	12887	3	Y	712	711	0		22
						6	4	783	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076						
06	19440 X	15449	-0-	-3991	-0-	80	1	14396	3	Y	884	878	0	18 1	20
						1	4	972	9						
07	18259 X	14992	-0-	-3267	-0-	62	1	13981	3	Y	862	859	0		23
						1	4	948	9						
08	18042 X	14719	-0-	-3323	-0-	39	1	13777	3	Y	820	829	0		14
						1	4	902	9						
09	16860 X	13133	-0-	-3727	-0-	31	1	12283	3	Y	744	739	0		19
						1	4	818	9						
10	16647 X	14609	-0-	-2038	-0-	35	1	13882	3	Y	628	631	0		16
						1	4	691	9						
11	15450 X	14640	-0-	-810	-0-	35	1	13897	3	Y	638	635	0		19
						6	4	702	9						
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144						
06	10980 X	8351	-0-	-2629	-0-	43	1	7832	3	Y	433	430	0	9 1	10
						476	9								
07	10447 X	7265	-0-	-3182	-0-	30	1	6753	3	Y	438	436	0		12
						482	9								
08	10292 X	6953	-0-	-3339	-0-	18	1	6507	3	Y	389	394	0		7
						428	9								
09	9150 X	6434	-0-	-2716	-0-	15	1	6039	3	Y	345	343	0		9
						380	9								
10	8618 X	6648	-0-	-1970	-0-	16	1	6314	3	Y	289	290	0		8
						318	9								
11	8340 X	5807	-0-	-2533	-0-	14	1	5510	3	Y	255	255	0		8
						2	4	281	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	17640 X	14631	-0-	-3009	-0-	73 1 1 4	13195 3 1362 9	Y	1238	1228 0 23 1	28
07	17949 X	15118	-0-	-2831	-0-	62 1 1 4	13838 3 1217 9	Y	1106	1104 0	30
08	17949 X	15100	-0-	-2849	-0-	38 1 1 4	13809 3 1252 9	Y	1138	1148 0	20
09	16320 X	13971	-0-	-2349	-0-	32 1 1 4	12760 3 1178 9	Y	1071	1064 0	27
10	15717 X	14161	-0-	-1556	-0-	33 1 1 4	13130 3 997 9	Y	906	909 0	24
11	14640 X	13242	-0-	-1398	-0-	30 1 5 4	12246 3 961 9	Y	874	871 0	27
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450			
06	11310 X	9891	-0-	-1419	-0-	52 1 626 9	9213 3 933 9	Y	569	564 0 11 1	13
07	11439 X	10755	-0-	-684	-0-	44 1 612 9	10099 3 985 9	Y	556	554 0	15
08	11408 X	11327	-0-	-81	-0-	30 1 627 9	10670 3 985 9	Y	570	575 0	10
09	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	9843 3 595 9	Y	541	537 0	14
10	10757 X	10227	-0-	-530	-0-	25 1 498 9	9704 3 8905 3	Y	453	455 0	12
11	10950 X	9412	-0-	-1538	-0-	22 1 4 4	8905 3 481 9	Y	437	428 0 8 8	13
WORTHEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073			
06	22710 X	20812	-0-	-1898	-0-	28 1 212 4	19639 3 933 9	Y	848	860 0	29
07	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	34 1 73 4	21437 3 985 9	Y	895	881 0	43
08	22258 X	21774	-0-	-484	-0-	40 1 922 9	20812 3 985 9	Y	838	849 0	32
09	21540 X	19969	-0-	-1571	-0-	41 1 48 4	18980 3 900 9	Y	818	799 0	51
10	22537 X	16088	-0-	-6449	-0-	35 1 1037 9	15016 3 76 1	Y	943	967 0	27
*11	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	76 1 1059 9	20755 3 481 9	Y	963	958 0	32
BEINHORN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417			
06	16590 X	15655	-0-	-935	-0-	273 1 6 4	13587 3 1789 9	Y	1626	1621 1	63
07	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	304 1 1 4	14541 3 1766 9	Y	1605	1604 1	64
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	311 1 1753 9	14088 3 985 9	Y	1594	1612 1	46
09	15660 X	15277	-0-	-383	-0-	299 1 1637 9	13341 3 985 9	Y	1488	1481 1	53
10	16616 X	15218	-0-	-1398	-0-	301 1 5 4	13145 3 1767 9	Y	1606	1599 1	60
11	16080 X	14920	-0-	-1160	-0-	284 1 1558 9	13078 3 985 9	Y	1416	1405 1	71

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8745 - 13299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		13920 X	13786	-0-	-134	-0-	244 1	12148 3	1389 9	Y	1263	1259 1		49
							5 4							
07		15159 X	13755	-0-	-1404	-0-	253 1	12094 3		Y	1280	1278 1		51
							1408 9							
08		15159 X	13961	-0-	-1198	-0-	271 1	12276 3		Y	1285	1299 1		37
							1414 9							
09		14670 X	13056	-0-	-1614	-0-	257 1	11460 3		Y	1217	1211 1		43
							1339 9							
10		14260 X	13037	-0-	-1223	-0-	260 1	11341 3		Y	1302	1297 1		48
							4 4							
11		13800 X	11534	-0-	-2266	-0-	218 1	10037 3		Y	1163	1153 1		58
							1279 9							
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321	
06		11340 X	11197	-0-	-143	-0-	198 1	9844 3	1151 9	Y	1046	1046 1		40
							4 4							
07		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	232 1	11063 3		Y	1104	1100 1		44
							1214 9							
08		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	242 1	10966 3		Y	1128	1140 1		32
							1241 9							
09		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	243 1	10819 3		Y	1065	1059 1		38
							1172 9							
10		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	250 1	10875 3		Y	1177	1171 1		44
							4 4							
*11		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	243 1	11168 3		Y	1072	1062 1		54
							1179 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375	
06		7740 X	6574	-0-	-1166	-0-	30 1	5737 3	805 9	Y	732	724 0	4 1	13
							2 4							
07		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	33 1	5690 3		Y	911	910 0		14
							1 4							
08		6758 X	4961	-0-	-1797	-0-	24 1	4125 3		Y	726	728 0		12
							13 4							
09		6570 X	5091	-0-	-1479	-0-	31 1	4401 3		Y	596	597 0		11
							3 4							
10		6789 X	6168	-0-	-621	-0-	30 1	4805 3		Y	1208	1200 0		19
							4 4							
*11		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	39 1	6206 3		Y	472	482 0		9
							8 4							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267958	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7622 - 11683	
06		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	301 1	3315 3	792 9	Y	720	763 0		71
							2 4							
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	404 1	3706 3		Y	857	787 0		141
							943 9							
08		4681 X	4446	-0-	-235	-0-	290 1	3390 3		Y	695	719 0		117
							1 4							
09		4530 X	2604	-0-	-1926	-0-	147 1	1692 3		Y	695	704 0		108
							765 9							
10		5053 X	3757	-0-	-1296	-0-	212 1	2456 3		Y	990	951 0		147
							1089 9							
11		4890 X	4578	-0-	-312	-0-	323 1	3465 3		Y	718	573 0	220 1	72
							790 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		4H	RRCID -> 267967				COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963
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		3420 X	1963	-0-	-1457	-0-	112 1	1228 3	Y	565	609 0		56
							1 4	622 9					
07		2263 X	1203	-0-	-1060	-0-	67 1	611 3	Y	477	455 0		78
							525 9						
08		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	98 1	1153 3	Y	1086	982 0		182
							1195 9						
09		2190 X	2087	-0-	-103	-0-	104 1	1198 3	Y	714	785 0		111
							785 9						
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	70 1	806 3	Y	654	668 0		97
							719 9						
11		2190 N	2187	-0-	-3	-0-	124 1	1322 3	Y	674	497 0	206 1	68
							741 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		10H	RRCID -> 267973				COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858
06		5400 X	4946	-0-	-454	-0-	329 1	3621 3	Y	904	950 0		90
							2 4	994 9					
07		5332 X	3205	-0-	-2127	-0-	199 1	1822 3	Y	1076	989 0		177
							1184 9						
08		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	353 1	4132 3	Y	906	931 0		152
							1 4	997 9					
09		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	489 1	5637 3	Y	924	933 0		143
							1016 9						
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	362 1	4171 3	Y	806	830 0		119
							887 9						
11		5160 X	4374	-0-	-786	-0-	306 1	3279 3	Y	717	545 0	219 1	72
							789 9						
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		12H	RRCID -> 268064				COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948
06		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	50 1	9656 3	Y	902	892 0	5 1	16
							4 4	992 9					
07		11470 X	10675	-0-	-795	-0-	56 1	9650 3	Y	878	881 0		13
							3 4	966 9					
08		12214 X	10257	-0-	-1957	-0-	53 1	9254 3	Y	838	838 0		13
							28 4	922 9					
09		11820 X	9058	-0-	-2762	-0-	59 1	8207 3	Y	715	715 0		13
							5 4	787 9					
10		12214 X	11757	-0-	-457	-0-	63 1	10083 3	Y	1457	1447 0		23
							8 4	1603 9					
11		10710 X	5239	-0-	-5471	-0-	29 1	4631 3	Y	522	535 0		10
							5 4	574 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		13H	RRCID -> 268067				COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823
06		7320 X	7096	-0-	-224	-0-	31 1	5901 3	Y	1056	1042 0	5 1	19
							2 4	1162 9					
07		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	35 1	6082 3	Y	1203	1204 0		18
							1 4	1323 9					
08		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	36 1	6216 3	Y	1093	1094 0		17
							19 4	1202 9					
09		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	44 1	6099 3	Y	898	899 0		16
							4 4	988 9					
10		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	36 1	5724 3	Y	1705	1694 0		27
							5 4	1876 9					
11		7230 X	6565	-0-	-665	-0-	37 1	5804 3	Y	652	666 0		13
							7 4	717 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556	- 13827		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580 X	8400	-0-	-180	-0-	39 1	7512 3	Y	769	760	0	4	1	13	
07	8556 X	8373	-0-	-183	-0-	3 4	846 9	Y	890	890	0			13	
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	43 1	7349 3	Y	748	749	0			12	
09	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	2 4	979 9	Y	642	642	0			12	
10	8680 X	7825	-0-	-855	-0-	47 1	8171 3	Y	1212	1205	0			19	
11	8760 X	5716	-0-	-3044	-0-	25 4	823 9	Y	468	478	0			9	
						57 1	7901 3	Y							
						5 4	706 9	Y							
						40 1	6447 3	Y							
						5 4	1333 9	Y							
						33 1	5163 3	Y							
						5 4	515 9	Y							
-----															
WORTHY RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222	- 13963		
06	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	23 1	15653 3	Y	516	524	0			18	
07	18662 X	16284	-0-	-2378	-0-	169 4	568 9	Y	554	545	0			27	
08	17732 X	16564	-0-	-1168	-0-	25 1	15597 3	Y	536	543	0			20	
09	17160 X	16384	-0-	-776	-0-	53 4	609 9	Y	535	522	0			33	
10	16957 X	16220	-0-	-737	-0-	30 1	15944 3	Y	514	532	0			15	
*11	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	590 9		Y	692	684	0			23	
						34 1	15721 3	Y							
						40 4	589 9	Y							
						36 1	15619 3	Y							
						565 9		Y							
						62 1	16885 3	Y							
						761 9		Y							
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713	- 14010		
06	1290 X	781	-0-	-509	-0-	3 1	516 3	Y	238	236	0	1	1	4	
07	1333 X	626	-0-	-707	-0-	262 9		Y	269	269	0			4	
08	837 X	590	-0-	-247	-0-	1 1	329 3	Y	299	298	0			5	
09	810 X	406	-0-	-404	-0-	296 9		Y	65	69	0			1	
10	837 X	153	-0-	-684	-0-	1 1	259 3	Y	2	1	0	2	8	-0-	
11	780 X	142	-0-	-638	-0-	1 4	329 9	Y	-0-					-0-	
						3 1	331 3	Y							
						72 9		Y							
						1 1	150 3	Y							
						2 9		Y							
						1 1	141 3	Y							
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	268073	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8738	- 14212		
06	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	56 1	10859 3	Y	1080	1068	0	6	1	19	
07	12245 X	12054	-0-	-191	-0-	5 4	1188 9	Y	1252	1252	0			19	
08	12245 X	11944	-0-	-301	-0-	63 1	10611 3	Y	1059	1061	0			17	
09	12120 X	11484	-0-	-636	-0-	3 4	1377 9	Y	885	886	0			16	
10	12524 X	11230	-0-	-1294	-0-	62 1	10685 3	Y	1652	1642	0			26	
11	12120 X	10422	-0-	-1698	-0-	32 4	1165 9	Y	560	575	0			11	
						73 1	10431 3	Y							
						6 4	974 9	Y							
						58 1	9346 3	Y							
						9 4	1817 9	Y							
						61 1	9733 3	Y							
						12 4	616 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHHEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9275 - 14116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	14250 X	12403	-0-	-1847	-0-	17 1 125 4	11605 3 656 9	Y	596	601 0	21
07	16306 X	14640	-0-	-1666	-0-	22 1 47 4	13988 3 583 9	Y	530	525 0	26
08	16089 X	14790	-0-	-1299	-0-	27 1 521 9	14242 3 530 9	Y	474	482 0	18
09	15570 X	14128	-0-	-1442	-0-	29 1 34 4	13535 3 530 9	Y	482	470 0	30
10	14632 X	14426	-0-	-206	-0-	32 1 547 9	13847 3 662 9	Y	497	513 0	14
*11	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	51 1 662 9	13941 3	Y	602	596 0	20
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8040 - 13756	
06	10800 X	6994	-0-	-3806	-0-	135 1 4 4	6274 3 581 9	Y	528	533 1	16
07	8184 X	6785	-0-	-1399	-0-	132 1 1 4	6107 3 545 9	Y	495	485 1	26
08	7440 X	7028	-0-	-412	-0-	148 1 624 9	6256 3 681 9	Y	567	567 1	26
09	7200 X	6983	-0-	-217	-0-	157 1 1 4	6144 3 681 9	Y	619	616 1	29
10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	160 1 1 4	6578 3 673 9	Y	612	569 1	44 8
11	6990 X	6474	-0-	-516	-0-	141 1 1 4	5734 3 598 9	Y	544	537 1	9 8
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8466 - 13350	
06	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	201 1 5 4	9326 3 1112 9	Y	1011	1022 1	30
07	12958 X	9409	-0-	-3549	-0-	171 1 1 4	7983 3 1254 9	Y	1140	1110 1	60
08	12958 X	9830	-0-	-3128	-0-	200 1 1201 9	8429 3	Y	1092	1101 1	51
09	12000 X	9092	-0-	-2908	-0-	204 1 1 4	8022 3 865 9	Y	786	801 1	36
10	11563 X	8353	-0-	-3210	-0-	180 1 1 4	7350 3 822 9	Y	747	746 1	37
11	10650 X	6757	-0-	-3893	-0-	140 1 1 4	5693 3 923 9	Y	839	836 1	40
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7642		PERF. 8190 - 13216	
06	8880 X	7690	-0-	-1190	-0-	148 1 4 4	6874 3 664 9	Y	604	611 1	18
07	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	167 1 1 4	7759 3 558 9	Y	507	498 1	27
08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	187 1 553 9	7871 3	Y	503	507 1	23
09	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	190 1 1 4	7447 3 627 9	Y	570	567 1	26
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	182 1 1 4	7451 3 618 9	Y	562	560 1	28
11	7590 X	6889	-0-	-701	-0-	154 1 1 4	6294 3 440 9	Y	400	409 1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017			
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	
06	8190 X	7787	-0-	-403	-0-	151 1 4 4	7029 3 603 9	Y	548	558 1	16
07	8680 X	7939	-0-	-741	-0-	155 1 1 4	7185 3 598 9	Y	544	532 1	28
08	8680 X	7627	-0-	-1053	-0-	162 1 630 9	6835 3	Y	573	574 1	27
09	8400 X	7433	-0-	-967	-0-	167 1 1 4	6571 3 694 9	Y	631	629 1	29
10	8122 X	7915	-0-	-207	-0-	173 1 1 4	7097 3 644 9	Y	585	585 1	29
*11	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	202 1 1 4	8256 3 617 9	Y	561	563 1	27
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068			
06	7920 X	6914	-0-	-1006	-0-	138 1 4 4	6381 3 391 9	Y	355	365 1	10
07	8184 X	6730	-0-	-1454	-0-	134 1 1 4	6232 3 363 9	Y	330	323 1	17
08	7657 X	6475	-0-	-1182	-0-	143 1 329 9	6003 3	Y	299	302 1	14
09	7140 X	5783	-0-	-1357	-0-	136 1 1 4	5299 3 347 9	Y	315	314 1	15
10	7378 X	6460	-0-	-918	-0-	144 1 1 4	5897 3 418 9	Y	380	376 1	19
11	6900 X	6002	-0-	-898	-0-	134 1 1 4	5484 3 383 9	Y	348	350 1	17
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907			
06	10080 X	6895	-0-	-3185	-0-	133 1 3 4	6208 3 551 9	Y	501	506 1	15
07	8866 X	7682	-0-	-1184	-0-	150 1 1 4	6981 3 550 9	Y	500	489 1	26
08	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	160 1 547 9	6741 3	Y	497	500 1	23
09	7620 X	7324	-0-	-296	-0-	166 1 1 4	6532 3 625 9	Y	568	565 1	26
10	7688 X	7504	-0-	-184	-0-	164 1 1 4	6724 3 615 9	Y	559	557 1	28
*11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	176 1 1 4	7157 3 587 9	Y	534	536 1	26
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		53H	RRCID ->	268295	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		54H	RRCID ->	268297	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		55H	RRCID ->	268298	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	1613	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8400 - 13763				
06	8970 X	1531	-0-	-7439	-0-	82	1	784	3	Y	603	410	0	179	1	44
						2	4	663	9							
07	8618 X	1660	-0-	-6958	-0-	82	1	922	3	Y	595	597	0			42
						1	4	655	9							
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					42
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					42
10	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	7	3	1393	9	Y	1266	1144	0	11	8	153
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2706	2759	0			100
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268302	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8266 - 14005				
06	8070 X	3229	-0-	-4841	-0-	271	1	2602	3	Y	319	217	0	99	1	23
						5	4	351	9							
07	8339 X	2420	-0-	-5919	-0-	187	1	2113	3	Y	108	123	0			8
						1	4	119	9							
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					8
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					8
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	19					2
*11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	203	1	4329	3	Y	77	25	0			3
						1	4	85	9			76	0			





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		19937 X	19937	-0-	-0-	-0-	46	1 18028	3	Y	1693	1662	0	17 1 75
							1	4 1862	9					
07		22258 X	19769	-0-	-2489	-0-	47	1 17865	3	Y	1687	1673	0	89
							1	4 1856	9					
08		22258 X	19310	-0-	-2948	-0-	45	1 17485	3	Y	1616	1644	0	61
							2	4 1778	9					
09		21540 X	18227	-0-	-3313	-0-	45	1 16550	3	Y	1483	1469	0	75
							1	4 1631	9					
10		21607 X	17988	-0-	-3619	-0-	48	1 16182	3	Y	1598	1591	0	82
							1758	9						
11		19950 X	17345	-0-	-2605	-0-	50	1 15718	3	Y	1434	1409	0	107
							1577	9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158			
06		18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	44	1 17227	3	Y	1018	1001	0	10 1 45
							1	4 1120	9					
07		21669 X	16901	-0-	-4768	-0-	41	1 15800	3	Y	963	957	0	51
							1	4 1059	9					
08		21669 X	17563	-0-	-4106	-0-	42	1 16520	3	Y	908	925	0	34
							2	4 999	9					
09		20970 X	16348	-0-	-4622	-0-	42	1 15355	3	Y	864	854	0	44
							1	4 950	9					
10		19654 X	17390	-0-	-2264	-0-	48	1 16195	3	Y	1043	1034	0	53
							1147	9						
11		18390 X	14448	-0-	-3942	-0-	43	1 13488	3	Y	834	825	0	62
							917	9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642			
06		26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	63	1 24637	3	Y	1568	1540	0	15 1 70
							1	4 1725	9					
07		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	73	1 28085	3	Y	1629	1613	0	86
							2	4 1792	9					
08		30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	72	1 28168	3	Y	1751	1771	0	66
							3	4 1926	9					
09		24540 X	24467	-0-	-73	-0-	61	1 22748	3	Y	1506	1496	0	76
							1	4 1657	9					
10		25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	71	1 23922	3	Y	1646	1638	0	84
							1811	9						
11		24540 X	22023	-0-	-2517	-0-	65	1 20447	3	Y	1374	1355	0	103
							1511	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640														
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	
06		18780 X	17827	-0-	-953	-0-	44 1	16899 3	Y	803	792 0	8 1		36
							1 4	883 9						
07		19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	49 1	18893 3	Y	948	934 0			50
							2 4	1043 9						
08		19530 X	15857	-0-	-3673	-0-	38 1	15037 3	Y	709	732 0			27
							2 4	780 9						
09		18900 X	13114	-0-	-5786	-0-	34 1	12448 3	Y	574	572 0			29
							1 4	631 9						
10		19995 X	11747	-0-	-8248	-0-	33 1	11024 3	Y	627	624 0			32
							690 9							
11		19350 X	12916	-0-	-6434	-0-	39 1	12291 3	Y	533	525 0			40
							586 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
06		19020 X	12438	-0-	-6582	-0-	30 1	11438 3	Y	882	871 0	9 1		39
							970 9							
07		18476 X	2401	-0-	-16075	-0-	6 1	2165 3	Y	209	237 0			11
							230 9							
08		17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			Y	-0-	11 0			-0-
09		14040 X	11586	-0-	-2454	-0-	30 1	10935 3	Y	564	535 0			29
							1 4	620 9						
10		14012 X	11565	-0-	-2447	-0-	31 1	10531 3	Y	912	894 0			47
							1003 9							
11		12450 X	11873	-0-	-577	-0-	34 1	10869 3	Y	882	863 0			66
							970 9							
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
06		10740 X	4893	-0-	-5847	-0-	24 1	4139 3	Y	664	684 1			26
							730 9							
07		8928 X	4880	-0-	-4048	-0-	39 1	4201 3	Y	582	583 1			25
							640 9							
08		7378 X	4944	-0-	-2434	-0-	32 1	4325 3	Y	528	504 1			49
							6 4	581 9						
09		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	38 1	4507 3	Y	533	540 1			42
							586 9							
10		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	200 1	5813 3	Y	685	672 1			55
							754 9							
*11		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	240 1	4521 3	Y	691	664 1			82
							760 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
06		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	23 1	9107 3	Y	816	808 0	8 1		36
							898 9							
07		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	29 1	11292 3	Y	844	835 0			45
							1 4	928 9						
08		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	29 1	11291 3	Y	889	900 0			34
							1 4	978 9						
09		11400 X	8212	-0-	-3188	-0-	20 1	7520 3	Y	611	614 0			31
							672 9							
10		11780 X	9671	-0-	-2109	-0-	26 1	8759 3	Y	805	795 0			41
							886 9							
11		11400 X	8308	-0-	-3092	-0-	24 1	7592 3	Y	629	623 0			47
							692 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		3150 X	2327	-0-	-823	-0-	260	1	1447	3	Y	562	528	1	54
							2	4	618	9					
07		3255 X	2355	-0-	-900	-0-	238	1	1452	3	Y	604	594	1	64
							1	4	664	9					
08		3255 X	2024	-0-	-1231	-0-	301	1	1291	3	Y	393	412	1	45
							432	9							
09		2520 X	1230	-0-	-1290	-0-	183	1	768	3	Y	254	225	1	74
							279	9							
10		2418 X	1443	-0-	-975	-0-	193	1	979	3	Y	246	267	1	53
							271	9							
11		2340 X	1206	-0-	-1134	-0-	124	1	844	3	Y	216	187	1	82
							238	9							
-----															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422															
06		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1615	3	Y	25	24	1	1
							28	9							
07		2635 X	1686	-0-	-949	-0-	15	1	1645	3	Y	24	24	1	1
							26	9							
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	2	1	-0-
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
11		1650 X	1376	-0-	-274	-0-	69	1	1296	3	Y	10	9	1	1
							11	9							
-----															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190															
06		3930 X	3858	-0-	-72	-0-	20	1	3440	3	Y	362	377	1	14
							398	9							
07		4557 X	3839	-0-	-718	-0-	32	1	3411	3	Y	360	359	1	15
							396	9							
08		4867 X	4154	-0-	-713	-0-	29	1	4030	3	Y	82	89	1	8
							5	4	90	9					
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	42	1	4998	3	Y	144	141	1	11
							158	9							
10		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	211	1	6093	3	Y	328	313	1	26
							361	9							
*11		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	263	1	4955	3	Y	385	365	1	46
							424	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196															
06		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	216	1	6473	3	Y	312	305	1	58
							343	9							
07		8556 X	7304	-0-	-1252	-0-	221	1	6799	3	Y	258	258	1	58
							284	9							
08		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	249	1	7344	3	Y	278	291	1	45
							306	9							
09		7560 X	7418	-0-	-142	-0-	242	1	6866	3	Y	282	264	1	63
							310	9							
10		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	256	1	8314	3	Y	249	241	1	66
							274	9					5	8	
*11		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	248	1	7462	3	Y	121	160	1	27
							133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	268453	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8550 - 14995
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	11760 X	7487	-0-	-4273	-0-	605 1	5809 3	Y	964	656 0	286 1	70
07	12152 X	8070	-0-	-4082	-0-	13 4	1060 9	Y	1208	1192 0		86
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-	548 1	6190 3	Y				86
09	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-	3 4	1329 9	Y				86
10	8060 X	1920	-0-	-6140	-0-	32 1	1689 3	Y	180	244 0		22
11	7800 X	6984	-0-	-816	-0-	1 4	198 9	Y	1024	1008 0		38
						262 1	5596 3	Y				
						1126 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	268455	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	9068 - 14280
06	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	144 1	4345 3	Y	447	439 1		83
07	5301 X	4706	-0-	-595	-0-	492 9	4154 3	Y	379	377 1		85
08	5704 X	3793	-0-	-1911	-0-	135 1	3275 3	Y	370	395 1		60
09	5520 X	4823	-0-	-697	-0-	417 9	4236 3	Y	397	368 1		89
10	5704 X	4760	-0-	-944	-0-	111 1	4214 3	Y	379	364 1	2 8	102
11	4980 X	4051	-0-	-929	-0-	407 9	3464 3	Y	428	436 1		94
						150 1						
						437 9						
						129 1						
						417 9						
						116 1						
						471 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		56H	RRCID ->	268456	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8474 - 14330
06	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	55 1	12410 3	Y	1337	1342 1		46
07	15624 X	13763	-0-	-1861	-0-	1471 9	12328 3	Y	1263	1263 1		46
08	15624 X	13738	-0-	-1886	-0-	46 1	12271 3	Y	1287	1282 1		51
09	15120 X	12481	-0-	-2639	-0-	1389 9	11118 3	Y	1189	1180 1		60
10	14756 X	14108	-0-	-648	-0-	51 1	12478 3	Y	1421	1425 1		56
11	13950 X	13471	-0-	-479	-0-	1416 9	11565 3	Y	1682	1663 1		75
						55 1						
						1308 9						
						67 1						
						1563 9						
						56 1						
						1850 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		57H	RRCID ->	268457	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	8241 - 12485
06	7950 X	4805	-0-	-3145	-0-	18 1	4075 3	Y	647	639 1		22
07	8215 X	6587	-0-	-1628	-0-	712 9	5801 3	Y	695	692 1		25
08	8215 X	4368	-0-	-3847	-0-	21 1	3805 3	Y	497	502 1		20
09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	765 9	5648 3	Y	398	398 1		20
10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	16 1	7023 3	Y	312	320 1		12
11	6360 X	5451	-0-	-909	-0-	547 9	5153 3	Y	248	249 1		11
						28 1						
						438 9						
						38 1						
						343 9						
						25 1						
						273 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		58H	RRCID ->	268458	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8088 - 12298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13830 X	12186	-0-	-1644	-0-	49	1	11040	3	Y	997	1001	1	34
						1097	9							
07	14291 X	10775	-0-	-3516	-0-	36	1	9844	3	Y	814	819	1	29
						895	9							
08	14229 X	12026	-0-	-2203	-0-	46	1	11093	3	Y	806	803	1	32
						887	9							
09	12810 X	11772	-0-	-1038	-0-	53	1	10565	3	Y	1049	1028	1	53
						1154	9							
10	12679 X	11957	-0-	-722	-0-	58	1	10807	3	Y	993	1007	1	39
						1092	9							
11	12180 X	12096	-0-	-84	-0-	54	1	11313	3	Y	663	672	1	30
						729	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		59H	RRCID ->	268481	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8079 - 12315
06	0 X	-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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373		
06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	28	1	6302	3	Y	534	536	1	18
						587	9							
07	11129 X	7041	-0-	-4088	-0-	24	1	6397	3	Y	564	562	1	20
						620	9							
08	7936 X	7422	-0-	-514	-0-	28	1	6790	3	Y	549	547	1	22
						604	9							
09	6930 X	6901	-0-	-29	-0-	31	1	6317	3	Y	503	499	1	26
						553	9							
10	7161 X	7042	-0-	-119	-0-	35	1	6427	3	Y	527	532	1	21
						580	9							
11	7170 X	6414	-0-	-756	-0-	29	1	5988	3	Y	361	366	1	16
						397	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 - 12393		
06	5370 X	4349	-0-	-1021	-0-	17	1	3945	3	Y	352	349	1	12
						387	9							
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	19	1	5196	3	Y	386	384	1	14
						425	9							
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	26	1	6432	3	Y	460	456	1	18
						506	9							
09	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	25	1	4911	3	Y	322	324	1	16
						354	9							
10	5642 X	5208	-0-	-434	-0-	26	1	4815	3	Y	334	337	1	13
						367	9							
11	6750 X	4590	-0-	-2160	-0-	21	1	4370	3	Y	181	186	1	8
						199	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096		
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	7740 X	7267	-0-	-473	-0-	209 1 782 9	6276 3	Y	711	698 1	132	
07	7998 X	7091	-0-	-907	-0-	202 1 667 9	6222 3	Y	606	603 1	135	
08	7378 X	6342	-0-	-1036	-0-	185 1 689 9	5468 3	Y	626	657 1 3 8	101	
09	7260 X	5875	-0-	-1385	-0-	176 1 680 9	5019 3	Y	618	581 1	138	
10	7502 X	7152	-0-	-350	-0-	191 1 755 9	6206 3	Y	686	639 1	185	
11	7260 X	5404	-0-	-1856	-0-	150 1 727 9	4527 3	Y	661	700 1	146	
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456		
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-	7 1	-0-	
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-		-0-	
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-		-0-	
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	-0-		-0-	
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 268498		COMPL. DATE 06/11/2012			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167		
06	4800 X	2972	-0-	-1828	-0-	226 1 5 4	2177 3 564 9	Y	513	349 0 171 1	37	
07	4960 X	2426	-0-	-2534	-0-	191 1 1 4	2155 3 79 9	Y	72	104 0	5	
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-		5	
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-		5	
10	3069 X	19	-0-	-3050	-0-	7 3	12 9	Y	11	15 0	1	
*11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	184 1 56 9	3925 3	Y	51	50 0	2	
-----												
BEINHORN RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 268629		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422		
06	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	185 1 4 4	9237 3 1085 9	Y	986	985 1	38	
07	11470 X	10757	-0-	-713	-0-	199 1 1082 9	9476 3	Y	984	983 1	39	
08	11501 X	9999	-0-	-1502	-0-	192 1 1096 9	8711 3	Y	996	1007 1	28	
09	11130 X	9886	-0-	-1244	-0-	194 1 1044 9	8648 3	Y	949	943 1	34	
10	11501 X	10444	-0-	-1057	-0-	208 1 3 4	9098 3 1135 9	Y	1032	1028 1	38	
11	10500 X	9769	-0-	-731	-0-	185 1 1069 9	8515 3	Y	972	961 1	49	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358 - 13400	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	13170 X	9752	-0-	-3418	-0-	175 1 4 4	8663 3 910 9	Y	827	828 1		32	
07	12989 X	11534	-0-	-1455	-0-	216 1 1 4	10314 3 1003 9	Y	912	908 1		36	
08	11904 X	10700	-0-	-1204	-0-	209 1 994 9	9497 3	Y	904	914 1		26	
09	11520 X	10424	-0-	-1096	-0-	208 1 925 9	9291 3	Y	841	837 1		30	
10	11532 X	10714	-0-	-818	-0-	218 1 4 4	9510 3 982 9	Y	893	890 1		33	
11	11160 X	10054	-0-	-1106	-0-	194 1 905 9	8955 3	Y	823	815 1		41	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838	
06	9630 X	6484	-0-	-3146	-0-	200 1 246 9	6038 3	Y	224	220 1		42	
07	9951 X	6626	-0-	-3325	-0-	201 1 208 9	6217 3	Y	189	189 1		42	
08	9951 X	4992	-0-	-4959	-0-	158 1 206 9	4628 3	Y	187	199 1		30	
09	7320 X	4932	-0-	-2388	-0-	165 1 78 9	4689 3	Y	71	85 1		16	
10	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	212 1 283 9	6881 3	Y	257	204 1		69	
*11	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	224 1 243 9	6744 3	Y	221	241 1		49	
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #:	25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406	
06	12120 X	11413	-0-	-707	-0-	210 1 5 4	10476 3 722 9	Y	656	655 1		25	
07	12524 X	11215	-0-	-1309	-0-	215 1 1 4	10309 3 690 9	Y	627	627 1		25	
08	12276 X	10591	-0-	-1685	-0-	213 1 704 9	9674 3	Y	640	647 1		18	
09	11700 X	9556	-0-	-2144	-0-	195 1 642 9	8719 3	Y	584	581 1		21	
10	11904 X	9801	-0-	-2103	-0-	203 1 3 4	8891 3 704 9	Y	640	637 1		24	
11	11400 X	9314	-0-	-2086	-0-	185 1 1 4	8481 3 647 9	Y	588	583 1		29	
-----													
BEINHORN RANCH			WELL #:	26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	9098 - 13402	
06	13260 X	11893	-0-	-1367	-0-	213 1 5 4	10579 3 1096 9	Y	996	995 1		38	
07	13671 X	11716	-0-	-1955	-0-	218 1 1097 9	10401 3	Y	997	995 1		40	
08	13330 X	11688	-0-	-1642	-0-	229 1 1106 9	10353 3	Y	1005	1016 1		29	
09	12900 X	10159	-0-	-2741	-0-	199 1 1051 9	8909 3	Y	955	950 1		34	
10	13330 X	10990	-0-	-2340	-0-	222 1 4 4	9677 3 1087 9	Y	988	985 1		37	
11	11880 X	9477	-0-	-2403	-0-	181 1 963 9	8333 3	Y	875	868 1		44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		68H	RRCID ->	268679	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9230	-	13651
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	6810 X	3653	-0-	-3157	-0-	143	1	3180	3	Y	300	329	1		43
						330	9								
07	7037 X	4793	-0-	-2244	-0-	210	1	4307	3	Y	251	230	1		64
						276	9								
08	7037 X	4810	-0-	-2227	-0-	290	1	4219	3	Y	274	280	1		58
						301	9								
09	6360 X	4926	-0-	-1434	-0-	254	1	4342	3	Y	300	292	1		66
						330	9								
10	5084 X	5050	-0-	-34	-0-	249	1	4511	3	Y	264	258	1		72
						290	9								
*11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	316	1	4952	3	Y	340	344	1		68
						374	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259	-	13900
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9262	-	14219
06	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	118	1	2639	3	Y	332	356	1		48
						365	9								
07	6014 X	5224	-0-	-790	-0-	222	1	4540	3	Y	420	361	1		107
						462	9								
08	6014 X	4954	-0-	-1060	-0-	289	1	4202	3	Y	421	439	1		89
						463	9								
09	5820 X	4679	-0-	-1141	-0-	239	1	4084	3	Y	324	341	1		72
						356	9								
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	332	1	5993	3	Y	402	364	1		110
						442	9								
11	5070 X	4072	-0-	-998	-0-	218	1	3418	3	Y	396	427	1		79
						436	9								

DIAMOND H RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276	-	13622
06	4920 X	3905	-0-	-1015	-0-	77	1	2478	3	Y	1227	1235	1		27
						1350	9								
07	5053 X	4012	-0-	-1041	-0-	63	1	2540	3	Y	1281	1284	1		24
						1409	9								
08	5053 X	3140	-0-	-1913	-0-	20	1	1737	3	Y	1255	1266	1		13
						2	4	1381	9						
09	4860 X	1915	-0-	-2945	-0-	4	1	351	3	Y	1418	1387	1		44
						1560	9								
10	5022 X	1929	-0-	-3093	-0-	6	1	392	3	Y	1391	1390	1		45
						1	4	1530	9						
11	3900 X	1576	-0-	-2324	-0-	5	1	391	3	Y	1072	1096	1		21
						1	4	1179	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 67H		RRCID -> 268697		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540			
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
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	311 1	227 9	6932 3	Y	206	222 1		30
07	5859 X	4695	-0-	-1164	-0-	206 1	268 9	4221 3	Y	244	212 1		62
08	6293 X	5153	-0-	-1140	-0-	315 1	270 9	4568 3	Y	245	253 1	3 8	51
09	7470 X	4891	-0-	-2579	-0-	256 1	246 9	4389 3	Y	224	226 1		49
10	7719 X	4518	-0-	-3201	-0-	225 1	210 9	4083 3	Y	191	188 1		52
11	7470 X	3705	-0-	-3765	-0-	208 1	240 9	3257 3	Y	218	226 1	1 8	43
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 268735		COMPL. DATE 10/07/2012				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904			
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	33 1	2 4	6236 3	Y	832	824 0	6 1	15
07	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	43 1	2 4	7514 3	Y	1159	1157 0		17
08	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	45 1	24 4	7952 3	Y	1104	1103 0		18
09	8520 X	8487	-0-	-33	-0-	53 1	5 4	7466 3	Y	875	877 0		16
10	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	45 1	6 4	7251 3	Y	1705	1694 0		27
11	8940 X	7569	-0-	-1371	-0-	43 1	8 4	6933 3	Y	532	549 0		10
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 268736		COMPL. DATE 10/06/2012				TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594			
06	9300 X	6834	-0-	-2466	-0-	30 1	2 4	5842 3	Y	873	866 0	7 1	15
07	9982 X	6762	-0-	-3220	-0-	33 1	1 4	5743 3	Y	895	897 0		13
08	8680 X	6778	-0-	-1902	-0-	33 1	17 4	5762 3	Y	878	877 0		14
09	8400 X	6945	-0-	-1455	-0-	43 1	4 4	5952 3	Y	860	859 0		15
10	8680 X	6143	-0-	-2537	-0-	26 1	4 4	4236 3	Y	1706	1694 0		27
11	6840 X	5425	-0-	-1415	-0-	30 1	5 4	4826 3	Y	513	530 0		10
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012				TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544			
06	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	36 1	2 4	6810 3	Y	821	814 0	5 1	14
07	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	41 1	2 4	6943 3	Y	982	981 0		15
08	8587 X	8334	-0-	-253	-0-	41 1	22 4	7217 3	Y	958	958 0		15
09	8310 X	7758	-0-	-552	-0-	49 1	4 4	6880 3	Y	750	752 0		13
10	8587 X	8162	-0-	-425	-0-	41 1	6 4	6606 3	Y	1372	1364 0		21
11	8070 X	7809	-0-	-261	-0-	46 1	9 4	7218 3	Y	487	498 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 268741		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	5838 3 780 9	Y	709	702 0	5 1	12
07	8463 X	7034	-0-	-1429	-0-	35 1 2 4	6143 3 854 9	Y	776	776 0		12
08	8463 X	7868	-0-	-595	-0-	40 1 21 4	7017 3 790 9	Y	718	719 0		11
09	8190 X	5031	-0-	-3159	-0-	31 1 3 4	4322 3 675 9	Y	614	614 0		11
10	7967 X	5929	-0-	-2038	-0-	29 1 4 4	4567 3 1329 9	Y	1208	1200 0		19
11	7620 X	6421	-0-	-1199	-0-	37 1 6 4	5861 3 517 9	Y	470	480 0		9
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689				
06	11940 X	9818	-0-	-2122	-0-	45 1 3 4	8534 3 1236 9	Y	1124	1110 0	5 1	20
07	11501 X	10131	-0-	-1370	-0-	50 1 2 4	8530 3 1549 9	Y	1408	1407 0		21
08	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	53 1 28 4	9251 3 1313 9	Y	1194	1196 0		19
09	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	65 1 6 4	9006 3 1088 9	Y	989	990 0		18
10	10137 X	9206	-0-	-931	-0-	45 1 6 4	7167 3 1988 9	Y	1807	1797 0		28
11	10290 X	7287	-0-	-3003	-0-	42 1 8 4	6637 3 600 9	Y	545	562 0		11
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076				
06	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	5730 3 1725 9	Y	1568	1551 0	9 1	28
07	7812 X	7173	-0-	-639	-0-	33 1 1 4	5690 3 1449 9	Y	1317	1325 0		20
08	7998 X	6316	-0-	-1682	-0-	30 1 16 4	5152 3 1118 9	Y	1016	1020 0		16
09	7740 X	6047	-0-	-1693	-0-	36 1 3 4	5034 3 974 9	Y	885	885 0		16
10	7998 X	7908	-0-	-90	-0-	39 1 5 4	6210 3 1654 9	Y	1504	1497 0		23
11	7500 X	5942	-0-	-1558	-0-	34 1 6 4	5356 3 546 9	Y	496	509 0		10
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368				
06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	277 1 515 9	8338 3	Y	468	457 1		87
07	9207 X	8804	-0-	-403	-0-	262 1 449 9	8093 3	Y	408	404 1		91
08	9207 X	7165	-0-	-2042	-0-	221 1 450 9	6494 3	Y	409	434 1		66
09	9120 X	7736	-0-	-1384	-0-	248 1 441 9	7047 3	Y	401	377 1		90
10	9424 X	3415	-0-	-6009	-0-	88 1 468 9	2859 3	Y	425	400 1		115
11	9120 X	3489	-0-	-5631	-0-	96 1 497 9	2896 3	Y	452	467 1		100

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		65H	RRCID ->	268824	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9013 - 13634	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----														
06		12690 X	8182	-0-	-4508	-0-	252	1	7597	3	Y	303	297 1	56
							333	9						
07		11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	268	1	8231	3	Y	257	256 1	57
							283	9						
08		11501 X	11176	-0-	-325	-0-	358	1	10515	3	Y	275	288 1	44
							303	9						
09		11130 X	8689	-0-	-2441	-0-	286	1	8087	3	Y	287	267 1	64
							316	9						
10		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	301	1	9801	3	Y	307	288 1	83
							338	9						
*11		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	354	1	10617	3	Y	280	301 1	62
							308	9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	268835	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8656 - 13713	
-----														
06		4110 X	4033	-0-	-77	-0-	132	1	3113	3	Y	707	571 0	77
							10	4	778	9			124 1	
07		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	159	1	3750	3	Y	707	659 0	125
							778	9						
08		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	3689	3	Y	675	714 0	86
							743	9						
09		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	157	1	3626	3	Y	866	873 0	79
							953	9						
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	166	1	3988	3	Y	649	651 0	77
							714	9						
11		4530 X	3888	-0-	-642	-0-	137	1	2951	3	Y	727	694 0	110
							800	9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		22H	RRCID ->	268840	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8854 - 14571	
-----														
06		6810 X	5979	-0-	-831	-0-	185	1	4355	3	Y	1295	1047 0	141
							14	4	1425	9			216 1	
07		7037 X	5503	-0-	-1534	-0-	172	1	4062	3	Y	1154	1091 0	204
							1269	9						
08		6603 X	6221	-0-	-382	-0-	192	1	4745	3	Y	1167	1222 0	149
							1284	9						
09		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	199	1	4609	3	Y	1275	1308 0	116
							1403	9						
10		6386 X	6057	-0-	-329	-0-	181	1	4359	3	Y	1379	1332 0	163
							1517	9						
*11		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	216	1	4642	3	Y	1488	1426 0	225
							1637	9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		72H	RRCID ->	268885	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9240 - 15073	
-----														
06		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	275	1	6106	3	Y	537	564 1	77
							591	9						
07		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	345	1	7046	3	Y	650	562 1	165
							715	9						
08		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	481	1	6987	3	Y	581	623 1	123
							639	9						
09		7260 X	6575	-0-	-685	-0-	333	1	5703	3	Y	490	505 1	108
							539	9						
10		8091 X	2834	-0-	-5257	-0-	127	1	2300	3	Y	370	377 1	101
							407	9						
11		7860 X	1327	-0-	-6533	-0-	67	1	1038	3	Y	202	262 1	40
							222	9					1 8	

-----																		
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510 X	5007	-0-	-1503	-0-	414	1	267	9	4326	3	Y	243	209	0	21	1	87
07	6572 X	5754	-0-	-818	-0-	448	1	1	4	5009	3	Y	269	275	0	29	1	52
08	6045 X	5966	-0-	-79	-0-	510	1	3	4	5163	3	Y	264	259	0			57
09	5520 X	5272	-0-	-248	-0-	403	1	3	4	4627	3	Y	217	110	0	54	1	110
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	404	1	4	4	5156	3	Y	263	111	0	119	1	143
11	5760 X	5183	-0-	-577	-0-	336	1	5	4	4604	3	Y	216	61	0	116	1	182
-----																		
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944																		
06	5670 X	5648	-0-	-22	-0-	475	1	210	9	4963	3	Y	191	165	0	17	1	68
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	476	1	1	4	5327	3	Y	184	197	0	20	1	35
08	5890 X	5420	-0-	-470	-0-	470	1	3	4	4753	3	Y	176	173	0			38
09	5700 X	4929	-0-	-771	-0-	381	1	3	4	4372	3	Y	157	76	0	39	1	80
10	6014 X	5398	-0-	-616	-0-	376	1	4	4	4810	3	Y	189	81	0	85	1	103
11	5820 X	5051	-0-	-769	-0-	330	1	5	4	4506	3	Y	191	44	0	89	1	161
-----																		
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946																		
06	9090 X	6052	-0-	-3038	-0-	106	1	1026	9	4920	3	Y	933	926	0			45
07	8897 X	6444	-0-	-2453	-0-	119	1	959	9	5366	3	Y	872	879	0			38
08	8897 X	5273	-0-	-3624	-0-	96	1	1	4	4260	3	Y	833	844	0			27
09	7800 X	5990	-0-	-1810	-0-	138	1	945	9	4907	3	Y	859	853	0			33
10	7409 X	5649	-0-	-1760	-0-	137	1	1058	9	4454	3	Y	962	941	0			54
11	6240 X	5623	-0-	-617	-0-	140	1	978	9	4505	3	Y	889	917	0			26
-----																		
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764																		
06	7920 X	6149	-0-	-1771	-0-	114	1	686	9	5349	3	Y	624	621	0			30
07	8184 X	5025	-0-	-3159	-0-	96	1	591	9	4338	3	Y	537	544	0			23
08	7874 X	4109	-0-	-3765	-0-	78	1	1	4	3460	3	Y	518	525	0			16
09	6210 X	4027	-0-	-2183	-0-	93	1	595	9	3339	3	Y	541	536	0			21
10	6417 X	5419	-0-	-998	-0-	141	1	712	9	4566	3	Y	647	632	0			36
11	6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	120	1	649	9	3874	3	Y	590	609	0			17

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	212 1	4985 3	16 4	920 9	Y	836	676 0	143 1	91	
07	5239 X	4614	-0-	-625	-0-	152 1	3570 3	892 9		Y	811	758 0		144	
08	5673 X	4100	-0-	-1573	-0-	128 1	3150 3	822 9		Y	747	796 0		95	
09	5940 X	3472	-0-	-2468	-0-	102 1	2366 3	1004 9		Y	913	925 0		83	
10	6138 X	4162	-0-	-1976	-0-	135 1	3236 3	791 9		Y	719	717 0		85	
11	5940 X	3925	-0-	-2015	-0-	133 1	2871 3	921 9		Y	837	795 0		127	
-----															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074															
06	3750 X	1543	-0-	-2207	-0-	135 1	1407 3	1 9		Y	1	1 0		-0-	
07	3255 X	1697	-0-	-1558	-0-	139 1	1557 3	1 9		Y	1	1 0		-0-	
08	2263 X	1630	-0-	-633	-0-	147 1	1482 3	1 4		Y	-0-			-0-	
09	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	115 1	1322 3	1 4		Y	-0-			-0-	
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	158 1	2021 3	2 4		Y	-0-			-0-	
*11	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	163 1	2231 3	2 4		Y	-0-			-0-	
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
06	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	25 1	17476 3	188 4	892 9	Y	811	819 0		28	
07	22196 X	18252	-0-	-3944	-0-	27 1	17426 3	59 4	740 9	Y	673	669 0		32	
08	22196 X	19679	-0-	-2517	-0-	35 1	18501 3	1143 9		Y	1039	1031 0		40	
09	21480 X	18009	-0-	-3471	-0-	37 1	17061 3	43 4	868 9	Y	789	780 0		49	
10	19592 X	17595	-0-	-1997	-0-	39 1	16797 3	1 4	758 9	Y	689	697 0	22 8	19	
11	19050 X	17321	-0-	-1729	-0-	60 1	16462 3	799 9		Y	726	721 0		24	
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															
06	11220 X	11136	-0-	-84	-0-	15 1	10578 3	114 4	429 9	Y	390	394 0		14	
07	11098 X	10674	-0-	-424	-0-	16 1	10197 3	35 4	426 9	Y	387	382 0		19	
08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	21 1	10762 3	488 9		Y	444	446 0		17	
09	11130 X	9874	-0-	-1256	-0-	20 1	9422 3	24 4	408 9	Y	371	365 0		23	
10	11501 X	10226	-0-	-1275	-0-	23 1	9764 3	439 9		Y	399	411 0		11	
11	11130 X	10187	-0-	-943	-0-	35 1	9706 3	446 9		Y	405	403 0		13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
WORTHY RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355 - 14916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		13110 X	12071	-0-	-1039	-0-	16 1	11277 3	Y	596	605 0		21
							122 4	656 9					
07		14043 X	11586	-0-	-2457	-0-	17 1	10816 3	Y	651	641 0		31
							37 4	716 9					
08		14043 X	11402	-0-	-2641	-0-	21 1	10802 3	Y	526	537 0		20
							579 9						
09		13590 X	11985	-0-	-1605	-0-	25 1	11396 3	Y	486	476 0		30
							29 4	535 9					
10		13330 X	11708	-0-	-1622	-0-	26 1	11173 3	Y	463	480 0		13
							509 9						
11		12060 X	11655	-0-	-405	-0-	40 1	10992 3	Y	566	560 0		19
							623 9						
DIAMOND H RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	268932	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8431 - 13556	
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	103 1	3326 3	Y	1154	1150 1		26
							1 4	1269 9					
07		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	69 1	2817 3	Y	1245	1248 1		23
							1370 9						
08		4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	25 1	2194 3	Y	1109	1120 1		12
							3 4	1220 9					
09		4710 X	2408	-0-	-2302	-0-	16 1	1328 3	Y	966	948 1		30
							1 4	1063 9					
10		4867 X	2153	-0-	-2714	-0-	15 1	972 3	Y	1057	1053 1		34
							3 4	1163 9					
11		4710 X	1714	-0-	-2996	-0-	10 1	718 3	Y	895	912 1		17
							1 4	985 9					
WORTHY RANCH			WELL #:	25H	RRCID ->	268977	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9115 - 14808	
06		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	15 1	10245 3	Y	608	614 0		21
							110 4	669 9					
07		11842 X	10371	-0-	-1471	-0-	15 1	9694 3	Y	572	565 0		28
							33 4	629 9					
08		11842 X	10191	-0-	-1651	-0-	18 1	9575 3	Y	544	551 0		21
							598 9						
09		11460 X	10068	-0-	-1392	-0-	20 1	9441 3	Y	530	518 0		33
							24 4	583 9					
10		11842 X	10336	-0-	-1506	-0-	22 1	9647 3	Y	606	622 0		17
							667 9						
11		11040 X	10299	-0-	-741	-0-	35 1	9499 3	Y	695	689 0		23
							765 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	268986	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8538 - 14101	
06		10560 X	8718	-0-	-1842	-0-	33 1	6382 3	Y	2092	2070 0	14 1	37
							2 4	2301 9					
07		10168 X	9300	-0-	-868	-0-	39 1	6913 3	Y	2133	2138 0		32
							2 4	2346 9					
08		9176 X	8032	-0-	-1144	-0-	35 1	6010 3	Y	1790	1793 0		29
							18 4	1969 9					
09		8880 X	8307	-0-	-573	-0-	43 1	5942 3	Y	2107	2098 0		38
							4 4	2318 9					
10		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	37 1	5999 3	Y	4149	4122 0		65
							5 4	4564 9					
11		9000 X	7585	-0-	-1415	-0-	39 1	6231 3	Y	1188	1230 0		23
							8 4	1307 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268990	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8553	- 13938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	8220 X	7957	-0-	-263	-0-	33	1	6290	3	Y	1484	1471	0	11 1 26
						2	4	1632	9					
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	38	1	6545	3	Y	1382	1387	0	21
						2	4	1520	9					
08	8401 X	7048	-0-	-1353	-0-	32	1	5627	3	Y	1247	1248	0	20
						17	4	1372	9					
09	8130 X	6851	-0-	-1279	-0-	41	1	5662	3	Y	1040	1041	0	19
						4	4	1144	9					
10	8401 X	7588	-0-	-813	-0-	33	1	5300	3	Y	2046	2033	0	32
						4	4	2251	9					
11	7950 X	4688	-0-	-3262	-0-	26	1	4097	3	Y	510	532	0	10
						4	4	561	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268994	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8390	- 13909	
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	31	1	5978	3	Y	1609	1593	0	10 1 28
						2	4	1770	9					
07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	38	1	6661	3	Y	1973	1971	0	30
						2	4	2170	9					
08	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	36	1	6260	3	Y	1866	1866	0	30
						19	4	2053	9					
09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	46	1	6458	3	Y	1681	1681	0	30
						4	4	1849	9					
10	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	43	1	6726	3	Y	3339	3317	0	52
						6	4	3673	9					
11	8580 X	6219	-0-	-2361	-0-	34	1	5273	3	Y	824	860	0	16
						6	4	906	9					
-----														
STUMBERG RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	269050	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8585	- 13445	
06	7830 X	5143	-0-	-2687	-0-	179	1	3778	3	Y	1078	1099	0	62
						1186	9							
07	7409 X	6757	-0-	-652	-0-	254	1	5391	3	Y	1007	1027	0	42
						4	4	1108	9					
08	7409 X	6749	-0-	-660	-0-	257	1	5378	3	Y	1010	995	0	57
						3	4	1111	9					
09	7020 X	6492	-0-	-528	-0-	255	1	5170	3	Y	970	980	0	47
						1067	9							
10	6758 X	6404	-0-	-354	-0-	276	1	5015	3	Y	1012	998	0	61
						1113	9							
11	6540 X	5880	-0-	-660	-0-	250	1	4562	3	Y	969	967	0	63
						2	4	1066	9					
-----														
STUMBERG RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269052	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8370	- 13247	
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	258	1	5414	3	Y	1192	1212	0	68
						1311	9							
07	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	239	1	5089	3	Y	1175	1194	0	49
						4	4	1293	9					
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	241	1	5048	3	Y	1204	1186	0	67
						3	4	1324	9					
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	227	1	4621	3	Y	1188	1197	0	58
						1307	9							
10	6200 X	6110	-0-	-90	-0-	252	1	4561	3	Y	1179	1166	0	71
						1297	9							
11	6000 X	5815	-0-	-185	-0-	238	1	4325	3	Y	1137	1134	0	74
						1	4	1251	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8445	- 13182					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	246	1	5169	3	Y	808	818	0	46
						889	9							
07	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	262	1	5570	3	Y	1074	1075	0	45
						4	4	1181	9					
08	7130 X	6905	-0-	-225	-0-	264	1	5531	3	Y	1007	996	0	56
						2	4	1108	9					
09	6900 X	6145	-0-	-755	-0-	234	1	4746	3	Y	1059	1063	0	52
						1165	9							
10	7130 X	6130	-0-	-1000	-0-	270	1	4904	3	Y	869	869	0	52
						956	9							
11	6780 X	5495	-0-	-1285	-0-	232	1	4240	3	Y	929	921	0	60
						1	4	1022	9					
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074	COMPL. DATE 04/14/2013	TOTAL DEPTH 7753	PERF. 8350	- 13113					
06	7440 X	6170	-0-	-1270	-0-	228	1	4805	3	Y	1034	1055	0	59
						1137	9							
07	6820 X	6237	-0-	-583	-0-	229	1	4874	3	Y	1027	1043	0	43
						4	4	1130	9					
08	6820 X	6126	-0-	-694	-0-	224	1	4700	3	Y	1091	1073	0	61
						2	4	1200	9					
09	6420 X	6029	-0-	-391	-0-	234	1	4737	3	Y	962	976	0	47
						1058	9							
10	6634 X	5576	-0-	-1058	-0-	234	1	4247	3	Y	995	982	0	60
						1095	9							
11	6180 X	4852	-0-	-1328	-0-	205	1	3723	3	Y	839	845	0	54
						1	4	923	9					
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104	COMPL. DATE 04/25/2013	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 8354	- 13056					
06	6060 X	4349	-0-	-1711	-0-	175	1	3678	3	Y	451	455	0	26
						496	9							
07	5766 X	4399	-0-	-1367	-0-	184	1	3924	3	Y	262	277	0	11
						3	4	288	9					
08	5766 X	4753	-0-	-1013	-0-	194	1	4066	3	Y	446	432	0	25
						2	4	491	9					
09	5370 X	4570	-0-	-800	-0-	190	1	3881	3	Y	454	457	0	22
						499	9							
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	424	420	0	26
						466	9							
11	4590 X	4077	-0-	-513	-0-	184	1	3343	3	Y	499	493	0	32
						1	4	549	9					
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 269106	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 8078	- 14594					
06	9780 X	6839	-0-	-2941	-0-	250	1	5257	3	Y	1211	1240	0	69
						1332	9							
07	10044 X	6992	-0-	-3052	-0-	251	1	5331	3	Y	1278	1294	0	53
						4	4	1406	9					
08	10044 X	6940	-0-	-3104	-0-	250	1	5248	3	Y	1308	1288	0	73
						3	4	1439	9					
09	9720 X	6767	-0-	-2953	-0-	257	1	5221	3	Y	1172	1188	0	57
						1289	9							
10	8804 X	6696	-0-	-2108	-0-	281	1	5099	3	Y	1196	1181	0	72
						1316	9							
11	6840 X	6310	-0-	-530	-0-	269	1	4921	3	Y	1016	1019	0	66
						2	4	1118	9				3 8	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
STUMBERG RANCH		WELL #: 31H			RRCID ->	269108	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8158	- 13389		
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	8130 X	4581	-0-	-3549	-0-	178	1	3746	3	Y	597	616	0	34	
						657	9								
07	7502 X	4380	-0-	-3122	-0-	170	1	3601	3	Y	552	563	0	23	
						2	4	607	9						
08	7502 X	4249	-0-	-3253	-0-	165	1	3440	3	Y	584	574	0	33	
						2	4	642	9						
09	7260 X	4099	-0-	-3161	-0-	167	1	3395	3	Y	488	497	0	24	
						537	9								
10	5394 X	3757	-0-	-1637	-0-	164	1	2985	3	Y	553	544	0	33	
						608	9								
11	4590 X	3737	-0-	-853	-0-	161	1	2940	3	Y	577	573	0	37	
						1	4	635	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 32H			RRCID ->	269112	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8078	- 13056		
06	5730 X	2485	-0-	-3245	-0-	90	1	1883	3	Y	465	476	0	27	
						512	9								
07	5921 X	2497	-0-	-3424	-0-	86	1	1828	3	Y	529	534	0	22	
						1	4	582	9						
08	5115 X	2456	-0-	-2659	-0-	83	1	1737	3	Y	577	567	0	32	
						1	4	635	9						
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	3	Y	534	540	0	26	
						587	9								
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	3	Y	651	638	0	39	
						716	9								
*11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	3	Y	530	535	0	34	
						1	4	583	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 33H			RRCID ->	269127	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8240	- 13066		
06	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	5402	3	Y	1277	1295	0	73	
						1405	9								
07	6603 X	6449	-0-	-154	-0-	229	1	4871	3	Y	1223	1245	0	51	
						4	4	1345	9						
08	6603 X	5996	-0-	-607	-0-	222	1	4637	3	Y	1032	1025	0	58	
						2	4	1135	9						
09	6390 X	4807	-0-	-1583	-0-	176	1	3561	3	Y	973	983	0	48	
						1070	9								
10	6603 X	5455	-0-	-1148	-0-	226	1	4099	3	Y	1027	1013	0	62	
						1130	9								
*11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	276	1	5031	3	Y	1165	1152	0	75	
						1	4	1282	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 34H			RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8033	- 13139		
06	6660 X	6503	-0-	-157	-0-	228	1	4815	3	Y	1327	1350	0	76	
						1460	9								
07	6262 X	5407	-0-	-855	-0-	184	1	3908	3	Y	1193	1219	0	50	
						3	4	1312	9						
08	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	222	1	4647	3	Y	1222	1204	0	68	
						2	4	1344	9						
09	6060 X	5950	-0-	-110	-0-	222	1	4508	3	Y	1109	1123	0	54	
						1220	9								
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	270	1	4909	3	Y	1224	1204	0	74	
						1346	9								
11	6060 X	5367	-0-	-693	-0-	215	1	3916	3	Y	1123	1124	0	73	
						1	4	1235	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
STUMBERG RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941
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	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	241 1 1522 9	5065 3	Y	1384	1410 0	79		
07	7347 X	6529	-0-	-818	-0-	227 1 3 4	4829 3	Y	1336	1359 0	56		
08	7347 X	6279	-0-	-1068	-0-	220 1 2 4	4623 3	Y	1304	1287 0	73		
09	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	207 1 1206 9	4196 3	Y	1096	1115 0	54		
10	7347 X	6085	-0-	-1262	-0-	251 1 1276 9	4558 3	Y	1160	1144 0	70		
11	6840 X	5938	-0-	-902	-0-	243 1 1 4	4432 3	Y	1147	1143 0	74		
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	269181	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8582 - 14056
06	7080 X	6798	-0-	-282	-0-	25 1 1 4	6476 3	Y	269	273 1	15		
07	7688 X	7032	-0-	-656	-0-	26 1 1 4	6671 3	Y	304	298 1	21		
08	7626 X	6317	-0-	-1309	-0-	24 1 1 4	5969 3	Y	294	294 1	21		
09	7320 X	7305	-0-	-15	-0-	28 1 2 4	6903 3	Y	338	339 1	20		
10	7037 X	6931	-0-	-106	-0-	27 1 1 4	6487 3	Y	378	370 1	28		
11	6810 X	6615	-0-	-195	-0-	25 1 1 4	6171 3	Y	380	384 1	24		
-----													
WORTHHEY RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	9096 - 12441
06	16140 X	13904	-0-	-2236	-0-	16 1 1 4	13242 3	Y	586	584 0	16		
07	15593 X	14161	-0-	-1432	-0-	15 1 575 9	13571 3	Y	523	518 0	21		
08	15593 X	12822	-0-	-2771	-0-	12 1 516 9	12294 3	Y	469	434 0	27	29	1
09	15090 X	10872	-0-	-4218	-0-	11 1 3 4	10305 3	Y	503	513 0	17		
10	15252 X	9991	-0-	-5261	-0-	11 1 613 9	9367 3	Y	557	546 0	22	6	1
11	13890 X	10705	-0-	-3185	-0-	13 1 626 9	10066 3	Y	569	570 0	21		
-----													
WORTHHEY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	269240	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	9104 - 12529
06	15930 X	14638	-0-	-1292	-0-	16 1 1 4	14052 3	Y	517	516 0	14		
07	17391 X	15738	-0-	-1653	-0-	16 1 655 9	15067 3	Y	595	585 0	24		
08	17391 X	14966	-0-	-2425	-0-	14 1 521 9	14431 3	Y	474	441 0	27	30	1
09	16170 X	14324	-0-	-1846	-0-	14 1 4 4	13701 3	Y	550	558 0	19		
10	15748 X	13151	-0-	-2597	-0-	15 1 604 9	12532 3	Y	549	541 0	21	6	1
11	15240 X	12088	-0-	-3152	-0-	14 1 541 9	11533 3	Y	492	495 0	18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WORTHY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06		15240 X	14369	-0-	-871	-0-	16	1	13792	3	Y	509	508	0	13
							1	4	560	9					
07		15159 X	13703	-0-	-1456	-0-	14	1	13159	3	Y	482	475	0	20
							530	9							
08		15159 X	12853	-0-	-2306	-0-	12	1	12355	3	Y	442	410	0	25
							486	9				27	1		
09		14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	10	1	10133	3	Y	468	477	0	16
							3	4	515	9					
10		15097 X	10101	-0-	-4996	-0-	11	1	9531	3	Y	508	498	0	20
							559	9				6	1		
11		14370 X	10158	-0-	-4212	-0-	12	1	9606	3	Y	491	493	0	18
							540	9							
WORTHY RANCH		WELL #:		29H	RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012				TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339				
06		14580 X	12497	-0-	-2083	-0-	14	1	11919	3	Y	512	511	0	14
							1	4	563	9					
07		13516 X	12830	-0-	-686	-0-	13	1	12258	3	Y	508	501	0	21
							559	9							
08		13516 X	10197	-0-	-3319	-0-	10	1	9702	3	Y	441	410	0	25
							485	9				27	1		
09		13080 X	9916	-0-	-3164	-0-	10	1	9346	3	Y	506	514	0	17
							3	4	557	9					
10		13082 X	7697	-0-	-5385	-0-	8	1	7109	3	Y	527	517	0	21
							580	9				6	1		
11		12510 X	8702	-0-	-3808	-0-	10	1	8152	3	Y	491	494	0	18
							540	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		71H	RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647				
06		7110 X	5081	-0-	-2029	-0-	207	1	4608	3	Y	242	257	1	35
							266	9							
07		6293 X	5237	-0-	-1056	-0-	232	1	4746	3	Y	235	210	1	60
							259	9							
08		5332 X	4192	-0-	-1140	-0-	253	1	3677	3	Y	238	248	1	50
							262	9							
09		5160 X	4463	-0-	-697	-0-	232	1	3953	3	Y	253	247	1	56
							278	9							
10		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	267	1	4832	3	Y	266	249	1	73
							293	9							
*11		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	402	1	6283	3	Y	307	319	1	61
							338	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662				
06		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	204	1	13218	3	Y	1182	1186	0	102
							1	4	1300	9					
07		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	198	1	14295	3	Y	1110	1096	0	116
							1	4	1221	9					
08		15283 X	14101	-0-	-1182	-0-	185	1	12800	3	Y	1014	1044	0	86
							1	4	1115	9					
09		14790 X	13356	-0-	-1434	-0-	178	1	12217	3	Y	873	860	0	99
							1	4	960	9					
10		15717 X	12953	-0-	-2764	-0-	158	1	11682	3	Y	1005	1010	0	94
							7	4	1106	9					
11		15210 X	12716	-0-	-2494	-0-	163	1	11448	3	Y	996	962	0	128
							9	4	1096	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183			
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	2760 X	1295	-0-	-1465	-0-	11 1 1 4	1172 3 111 9	Y	101	94 1	20	
07	2852 X	2050	-0-	-802	-0-	13 1 4 4	1877 3 156 9	Y	142	138 1	24	
08	2852 X	2424	-0-	-428	-0-	19 1 2 4	2284 3 119 9	Y	108	113 1	19	
09	2760 X	1339	-0-	-1421	-0-	8 1 2 4	1275 3 54 9	Y	49	59 1	9	
10	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	15 1 5 4	1632 3 9 9	Y	8	16 1	1	
11	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	18 1 7 4	1943 3 12 9	Y	11	10 1	2	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 36H		RRCID -> 269305		COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406			
06	6930 X	3901	-0-	-3029	-0-	31 1 2 4	3410 3 458 9	Y	416	396 1	82	
07	7161 X	6091	-0-	-1070	-0-	37 1 11 4	5570 3 473 9	Y	430	439 1	73	
08	6510 X	4701	-0-	-1809	-0-	35 1 4 4	4230 3 432 9	Y	393	398 1	68	
09	6300 X	4899	-0-	-1401	-0-	28 1 9 4	4463 3 399 9	Y	363	367 1	64	
10	6510 X	4036	-0-	-2474	-0-	33 1 10 4	3582 3 411 9	Y	374	378 1	60	
11	5880 X	5051	-0-	-829	-0-	42 1 16 4	4511 3 482 9	Y	438	409 1	89	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 37H		RRCID -> 269306		COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153			
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	5307 3 477 9	Y	434	393 1	86	
07	5983 X	4972	-0-	-1011	-0-	31 1 10 4	4581 3 350 9	Y	318	350 1	54	
08	5983 X	5933	-0-	-50	-0-	46 1 4 4	5549 3 334 9	Y	304	306 1	52	
09	5850 X	4512	-0-	-1338	-0-	27 1 8 4	4242 3 235 9	Y	214	228 1	38	
10	6045 X	4748	-0-	-1297	-0-	41 1 13 4	4412 3 282 9	Y	256	253 1	41	
11	5850 X	3547	-0-	-2303	-0-	30 1 11 4	3211 3 295 9	Y	268	255 1	54	
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026			
06	3510 X	2642	-0-	-868	-0-	21 1 2 4	2385 3 234 9	Y	213	201 1	42	
07	3472 X	1816	-0-	-1656	-0-	10 1 3 4	1433 3 370 9	Y	336	321 1	57	
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	1872 3 748 9	Y	680	620 1	117	
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	2463 3 872 9	Y	793	770 1	140	
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4	2640 3 768 9	Y	698	726 1	112	
*11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	28 1 11 4	3049 3 374 9	Y	340	383 1	69	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	40H	RRCID ->	269313	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8494 - 13333
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	
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	39 1	4356 3	Y	211	200	1	42
						2 4	232 9					
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	31 1	4711 3	Y	206	213	1	35
						9 4	227 9					
08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	38 1	4649 3	Y	213	211	1	37
						4 4	234 9					
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	30 1	4821 3	Y	187	191	1	33
						10 4	206 9					
10	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	39 1	4156 3	Y	214	213	1	34
						11 4	235 9					
11	4830 X	4004	-0-	-826	-0-	35 1	3729 3	Y	206	198	1	42
						13 4	227 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	41H	RRCID ->	269317	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	9224 - 13557
06	2580 X	968	-0-	-1612	-0-	8 1	915 3	Y	40	45	1	8
						1 4	44 9					
07	2666 X	329	-0-	-2337	-0-	2 1	275 3	Y	46	46	1	8
						1 4	51 9					
08	2666 X	537	-0-	-2129	-0-	4 1	493 3	Y	36	38	1	6
						40 9						
09	2250 X	677	-0-	-1573	-0-	4 1	618 3	Y	49	46	1	9
						1 4	54 9					
10	1984 X	1885	-0-	-99	-0-	16 1	1734 3	Y	118	108	1	19
						5 4	130 9					
*11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	14 1	1546 3	Y	93	93	1	19
						6 4	102 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	52H	RRCID ->	269319	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8413 - 13888
06	8130 X	7295	-0-	-835	-0-	25 1	6606 3	Y	603	603	1	33
						1 4	663 9					
07	7874 X	7872	-0-	-2	-0-	29 1	7268 3	Y	522	519	1	36
						1 4	574 9					
08	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	29 1	7360 3	Y	509	509	1	36
						2 4	560 9					
09	7470 X	6411	-0-	-1059	-0-	23 1	5771 3	Y	559	561	1	34
						2 4	615 9					
10	7874 X	7839	-0-	-35	-0-	29 1	7097 3	Y	646	631	1	49
						2 4	711 9					
11	7620 X	7059	-0-	-561	-0-	25 1	6218 3	Y	741	744	1	46
						1 4	815 9					
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	26H	RRCID ->	269330	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8277 - 14118
06	5610 X	5543	-0-	-67	-0-	169 1	3965 3	Y	1270	1026	0	212 1 138
						12 4	1397 9					
07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	204 1	4798 3	Y	1159	1092	0	205
						1275 9						
08	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	197 1	4874 3	Y	1222	1271	0	156
						1344 9						
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	197 1	4550 3	Y	1602	1612	0	146
						1762 9						
10	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	188 1	4534 3	Y	1243	1242	0	147
						1367 9						
11	6030 X	5323	-0-	-707	-0-	177 1	3794 3	Y	1229	1190	0	186
						1352 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	269336	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8294 - 13204	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3540 X	3397	-0-	-143	-0-	54 1	2648 3	Y	625	423 0	203 1	6
							7 4	888 9					
07		3658 X	3081	-0-	-577	-0-	42 1	2366 3	Y	610	610 0		6
							2 4	671 9					
08		3472 X	2188	-0-	-1284	-0-	32 1	1549 3	Y	552	550 0		8
							607 9						
09		3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	28 1	1344 3	Y	559	562 0		5
							615 9						
10		3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	29 1	1293 3	Y	938	932 0		11
							1032 9						
11		3390 X	1887	-0-	-1503	-0-	25 1	1112 3	Y	682	681 0		12
							750 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	53H	RRCID ->	269379	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8128 - 13818	
06		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	29 1	7800 3	Y	334	343 1		18
							367 9						
07		9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	31 1	7805 3	Y	311	307 1		22
							1 4	342 9					
08		8804 X	4390	-0-	-4414	-0-	16 1	4061 3	Y	284	286 1		20
							1 4	312 9					
09		8520 X	5378	-0-	-3142	-0-	20 1	5033 3	Y	294	296 1		18
							2 4	323 9					
10		8804 X	7809	-0-	-995	-0-	31 1	7415 3	Y	328	321 1		25
							2 4	361 9					
11		8190 X	7203	-0-	-987	-0-	27 1	6702 3	Y	431	417 1	13 8	26
							474 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	55H	RRCID ->	269385	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8402 - 13944	
06		8670 X	7631	-0-	-1039	-0-	27 1	7032 3	Y	519	521 1		28
							1 4	571 9					
07		8959 X	8180	-0-	-779	-0-	30 1	7614 3	Y	486	480 1		34
							1 4	535 9					
08		8618 X	8009	-0-	-609	-0-	29 1	7442 3	Y	488	488 1		34
							1 4	537 9					
09		8340 X	7863	-0-	-477	-0-	29 1	7234 3	Y	544	545 1		33
							2 4	598 9					
10		8277 X	7470	-0-	-807	-0-	28 1	6772 3	Y	608	595 1		46
							1 4	669 9					
11		7920 X	6522	-0-	-1398	-0-	23 1	5838 3	Y	600	609 1		37
							1 4	660 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	54H	RRCID ->	269388	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8350 - 13617	
06		6120 X	4793	-0-	-1327	-0-	16 1	4286 3	Y	446	448 1		24
							491 9						
07		7254 X	4329	-0-	-2925	-0-	15 1	3774 3	Y	491	481 1		34
							540 9						
08		7254 X	4682	-0-	-2572	-0-	17 1	4221 3	Y	403	409 1		28
							1 4	443 9					
09		7020 X	5962	-0-	-1058	-0-	22 1	5481 3	Y	415	418 1		25
							2 4	457 9					
10		6138 X	4656	-0-	-1482	-0-	16 1	4031 3	Y	553	536 1		42
							1 4	608 9					
*11		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	17 1	4191 3	Y	616	620 1		38
							678 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11790 X	9220	-0-	-2570	-0-	24 1	8631 3	Y	513	514 1		10
07	11594 X	8909	-0-	-2685	-0-	1 4	564 9					
08	11594 X	5581	-0-	-6013	-0-	23 1	8374 3	Y	465	464 1		11
09	9840 X	9582	-0-	-258	-0-	512 9						
10	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	15 1	5312 3	Y	231	233 1		9
*11	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	254 9						
						22 1	9044 3	Y	467	457 1	8 8	11
						2 4	514 9					
						31 1	11836 3	Y	660	616 1	35 8	20
						4 4	726 9					
						30 1	10668 3	Y	609	592 1	14 8	23
						1 4	670 9					

  

BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785			
06	13110 X	11990	-0-	-1120	-0-	223 1	11079 3	Y	621	621 1		24
07	12772 X	12181	-0-	-591	-0-	5 4	683 9					
08	12462 X	12074	-0-	-388	-0-	236 1	11269 3	Y	614	614 1		24
09	12000 X	10511	-0-	-1489	-0-	1 4	675 9					
10	12400 X	11509	-0-	-891	-0-	247 1	11160 3	Y	606	613 1		17
11	12000 X	10973	-0-	-1027	-0-	667 9						
						218 1	9684 3	Y	554	551 1		20
						609 9						
						241 1	10535 3	Y	663	658 1		25
						4 4	729 9					
						219 1	10117 3	Y	578	574 1		29
						1 4	636 9					

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 30H		RRCID -> 269469		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314			
06	7500 X	6090	-0-	-1410	-0-	48 1	5300 3	Y	672	649 1		133
07	8091 X	7098	-0-	-993	-0-	3 4	739 9					
08	8091 X	6041	-0-	-2050	-0-	42 1	6189 3	Y	776	777 1		132
09	7830 X	5215	-0-	-2615	-0-	13 4	854 9					
10	7285 X	6166	-0-	-1119	-0-	44 1	5291 3	Y	637	659 1		110
11	6870 X	5548	-0-	-1322	-0-	5 4	701 9					
						29 1	4554 3	Y	566	576 1		100
						9 4	623 9					
						50 1	5385 3	Y	651	639 1	9 8	103
						15 4	716 9					
						42 1	4547 3	Y	857	783 1	4 8	173
						16 4	943 9					

  

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 269470		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945			
06	10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	33 1	8678 3	Y	471	481 1		26
07	10230 X	9713	-0-	-517	-0-	1 4	518 9					
08	9951 X	9853	-0-	-98	-0-	36 1	9123 3	Y	503	494 1		35
09	9630 X	9049	-0-	-581	-0-	1 4	553 9					
10	9703 X	9227	-0-	-476	-0-	36 1	9240 3	Y	523	521 1		37
11	9540 X	8292	-0-	-1248	-0-	2 4	575 9					
						33 1	8376 3	Y	579	581 1		35
						3 4	637 9					
						35 1	8475 3	Y	650	636 1		49
						2 4	715 9					
						30 1	7504 3	Y	689	689 1	6 8	43
						758 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
FOGMT				WELL #:	13SP	RRCID -> 269473	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6888	- 13048		
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 * *		EOM	BALANCE	
06		6900 X	5293 -0-	-1607	-0-	93 1	4327 3	Y	794	772 0		38	
						873 9							
07		6541 X	5803 -0-	-738	-0-	98 1	4429 3	Y	1160	1148 0		50	
						1276 9							
08		5580 X	4930 -0-	-650	-0-	89 1	3961 3	Y	799	824 0		25	
						1 4	879 9						
09		5400 X	4052 -0-	-1348	-0-	87 1	3122 3	Y	766	762 0		29	
						843 9							
10		5797 X	5182 -0-	-615	-0-	125 1	4042 3	Y	923	900 0		52	
						1015 9							
11		5610 X	5477 -0-	-133	-0-	137 1	4407 3	Y	848	875 0		25	
						933 9							

  

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31H	RRCID -> 269474	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 8355	- 13053		
06		6600 X	5635 -0-	-965	-0-	46 1	5124 3	Y	420	405 1		83	
						3 4	462 9						
07		6820 X	6475 -0-	-345	-0-	39 1	5846 3	Y	525	519 1		89	
						12 4	578 9						
08		6793 X	6793 -0-	-0-	-0-	51 1	6200 3	Y	488	493 1		84	
						5 4	537 9						
09		6334 X	6334 -0-	-0-	-0-	36 1	5819 3	Y	425	434 1		75	
						11 4	468 9						
10		6479 X	5990 -0-	-489	-0-	50 1	5398 3	Y	479	477 1		77	
						15 4	527 9						
11		6570 X	6140 -0-	-430	-0-	52 1	5572 3	Y	451	437 1		91	
						20 4	496 9						

  

FOGMT				WELL #:	F 1SP	RRCID -> 269483	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 6848	- 11412		
06		6300 X	5466 -0-	-834	-0-	99 1	4600 3	N	697	680 0		33	
						767 9							
07		6510 X	5467 -0-	-1043	-0-	104 1	4696 3	N	606	613 0		26	
						667 9							
08		6510 X	4875 -0-	-1635	-0-	92 1	4121 3	N	601	608 0		19	
						1 4	661 9						
09		6000 X	4446 -0-	-1554	-0-	106 1	3783 3	N	506	506 0		19	
						557 9							
10		5642 X	4088 -0-	-1554	-0-	114 1	3697 3	N	251	256 0		14	
						1 4	276 9						
11		5460 X	3588 -0-	-1872	-0-	106 1	3406 3	N	69	81 0		2	
						76 9							

  

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	47H	RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8160	- 13736		
06		10320 X	9622 -0-	-698	-0-	34 1	9011 3	Y	524	530 1		28	
						1 4	576 9						
07		9982 X	8871 -0-	-1111	-0-	33 1	8257 3	Y	527	518 1		37	
						1 4	580 9						
08		9982 X	7957 -0-	-2025	-0-	29 1	7406 3	Y	473	477 1		33	
						2 4	520 9						
09		9630 X	7357 -0-	-2273	-0-	27 1	6787 3	Y	492	495 1		30	
						2 4	541 9						
10		9951 X	7245 -0-	-2706	-0-	27 1	6672 3	Y	495	488 1		37	
						1 4	545 9						
11		9630 X	8371 -0-	-1259	-0-	31 1	7705 3	Y	577	578 1		36	
						635 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	269488	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8209 - 13744
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
06	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	28 1 769 9	7392 3	Y	699	700 1		38	
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	8168 3	Y	743	729 1		52	
08	8494 X	7957	-0-	-537	-0-	29 1 2 4	7199 3	Y	661	667 1		46	
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	30 1 3 4	7535 3	Y	735	737 1		44	
10	8649 X	7016	-0-	-1633	-0-	25 1 1 4	6110 3	Y	800	784 1		60	
11	8370 X	7486	-0-	-884	-0-	26 1 939 9	6521 3	Y	854	861 1		53	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	32H	RRCID ->	269491	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8311 - 13056
06	3930 X	2417	-0-	-1513	-0-	21 1 1 4	2290 3	Y	95	97 1		19	
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	3585 3	Y	125	123 1		21	
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	37 1 4 4	4474 3	Y	167	159 1		29	
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	26 1 8 4	4146 3	Y	156	157 1		28	
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	37 1 11 4	3966 3	Y	180	179 1		29	
11	4230 X	3684	-0-	-546	-0-	32 1 12 4	3466 3	Y	158	155 1		32	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	33H	RRCID ->	269495	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8379 - 13066
06	4710 X	2904	-0-	-1806	-0-	24 1 2 4	2723 3	Y	141	134 1		28	
07	4433 X	4243	-0-	-190	-0-	27 1 8 4	4019 3	Y	172	171 1		29	
08	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	25 1 3 4	3069 3	Y	164	165 1		28	
09	4920 X	2702	-0-	-2218	-0-	16 1 5 4	2552 3	Y	117	124 1		21	
10	5084 X	2812	-0-	-2272	-0-	24 1 7 4	2584 3	Y	179	171 1		29	
11	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	29 1 11 4	3076 3	Y	153	151 1		31	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8445 - 12712
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	23 1 279 9	4130 3	Y	254	253 0		27	
07	4216 X	4108	-0-	-108	-0-	19 1 220 9	3869 3	Y	200	206 0		21	
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	23 1 197 9	4861 3	Y	179	183 0		17	
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	21 1 382 9	4389 3	Y	347	333 0		31	
10	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	26 1 366 9	4697 3	Y	333	328 0		36	
11	4920 X	4803	-0-	-117	-0-	29 1 373 9	4401 3	Y	339	341 0		34	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249 - 12551		
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			
06		5250 X	3974	-0-	-1276	-0-	20 1	3567	3	Y	352	346	0	37
							387 9							
07		5425 X	4650	-0-	-775	-0-	21 1	4232	3	Y	361	361	0	37
							397 9							
08		5425 X	3390	-0-	-2035	-0-	15 1	3179	3	Y	178	198	0	17
							196 9							
09		4890 X	4017	-0-	-873	-0-	18 1	3750	3	Y	226	223	0	20
							249 9							
10		4650 X	3187	-0-	-1463	-0-	16 1	2883	3	Y	262	254	0	28
							288 9							
11		4500 X	4145	-0-	-355	-0-	24 1	3757	3	Y	331	326	0	33
							364 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577		
06		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	38 1	6630	3	Y	489	483	0	52
							538 9							
07		7347 X	6957	-0-	-390	-0-	33 1	6423	3	Y	455	460	0	47
							501 9							
08		7967 X	7467	-0-	-500	-0-	34 1	7015	3	Y	380	391	0	36
							418 9							
09		7710 X	7169	-0-	-541	-0-	32 1	6677	3	Y	418	416	0	38
							460 9							
10		7967 X	6738	-0-	-1229	-0-	35 1	6284	3	Y	381	378	0	41
							419 9							
11		7230 X	6026	-0-	-1204	-0-	36 1	5513	3	Y	434	430	0	43
							477 9					2 8		
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881		
06		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	27 1	4781	3	Y	237	229	0	25
							261 9							
07		4371 X	3683	-0-	-688	-0-	17 1	3439	3	Y	206	210	0	21
							227 9							
08		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	23 1	4661	3	Y	228	227	0	22
							251 9							
09		4440 X	3973	-0-	-467	-0-	18 1	3703	3	Y	229	230	0	21
							252 9							
10		4588 X	2811	-0-	-1777	-0-	15 1	2620	3	Y	160	164	0	17
							176 9							
11		4440 X	3605	-0-	-835	-0-	22 1	3353	3	Y	209	205	0	21
							230 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325		
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	36 1	4025	3	Y	375	335	1	74
							2 4							
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	33 1	4875	3	Y	318	338	1	54
							10 4							
08		4185 X	2547	-0-	-1638	-0-	19 1	2262	3	Y	240	253	1	41
							2 4							
09		4470 X	2331	-0-	-2139	-0-	13 1	2090	3	Y	204	209	1	36
							4 4							
10		5270 X	2350	-0-	-2920	-0-	19 1	2084	3	Y	219	220	1	35
							6 4							
11		5100 X	2128	-0-	-2972	-0-	17 1	1838	3	Y	242	228	1	49
							7 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW 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	8850 X	6632	-0-	-2218	-0-	53	1	5868	3	Y	643	613	1	127
						4	4	707	9					
07	9052 X	6402	-0-	-2650	-0-	38	1	5664	3	Y	625	646	1	106
						12	4	688	9					
08	9052 X	7002	-0-	-2050	-0-	51	1	6256	3	Y	627	625	1	108
						5	4	690	9					
09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	43	1	6894	3	Y	615	614	1	109
						14	4	677	9					
10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	62	1	6605	3	Y	653	657	1	105
						19	4	718	9					
*11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	59	1	6362	3	Y	701	659	1	6 8 141
						22	4	771	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

06	7620 X	2274	-0-	-5346	-0-	119	1	2154	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	260	1	3736	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	211	1	3745	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	150	1	2880	3	Y	-0-			-0-
11	3720 X	2314	-0-	-1406	-0-	109	1	2204	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

06	5070 X	3664	-0-	-1406	-0-	145	1	2648	3	Y	792	813	1	31
						871	9							
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	31	1	-0-
08	5983 X	5657	-0-	-326	-0-	237	1	4221	3	Y	1090	1050	1	40
						1199	9							
09	5790 X	4893	-0-	-897	-0-	179	1	3170	3	Y	1404	1372	1	72
						1544	9							
10	5332 X	3118	-0-	-2214	-0-	91	1	1761	3	Y	1151	1178	1	45
						1266	9							
*11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	254	1	5106	3	Y	1407	1366	1	86
						1548	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

06	8490 X	4820	-0-	-3670	-0-	230	1	4185	3	Y	368	375	1	14
						405	9							
07	8773 X	6153	-0-	-2620	-0-	370	1	5306	3	Y	434	432	1	16
						477	9							
08	7564 X	5098	-0-	-2466	-0-	240	1	4261	3	Y	543	539	1	20
						597	9							
09	6750 X	2922	-0-	-3828	-0-	145	1	2569	3	Y	189	199	1	10
						208	9							
10	6975 X	2572	-0-	-4403	-0-	125	1	2408	3	Y	35	44	1	1
						39	9							
*11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	282	1	5668	3	Y	273	257	1	17
						300	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8297 - 13594	
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	3840 X	3676	-0-	-164	-0-	150 1 811 9	2715 3	Y	737	740 1	29			
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	206 1 1067 9	2961 3	Y	970	963 1	36			
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	205 1 1059 9	3634 3	Y	963	963 1	36			
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	203 1 804 9	3599 3	Y	731	729 1	38			
10	4247 X	4215	-0-	-32	-0-	165 1 875 9	3175 3	Y	795	802 1	31			
11	4110 X	1928	-0-	-2182	-0-	65 1 564 9	1299 3	Y	513	513 1	31			
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658	
06	5520 X	4263	-0-	-1257	-0-	199 1 446 9	3618 3	Y	405	413 1	16			
07	9145 X	2911	-0-	-6234	-0-	172 1 266 9	2473 3	Y	242	249 1	9			
08	7781 X	4948	-0-	-2833	-0-	257 1 107 9	4584 3	Y	97	102 1	4			
09	7530 X	4743	-0-	-2787	-0-	251 1 43 9	4449 3	Y	39	41 1	2			
10	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	243 1 1 4	4714 3	Y	170	165 1	7			
11	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	183 1 572 9	3677 3	Y	520	495 1	32			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8385 - 12353	
06	690 X	1	-0-	-689	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269526	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8162 - 13089	
06	5423 X	3576	-0-	-1847	-0-	38 1 5 4	1857 3	Y	1524	1032 0	494 1	14		
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	1854 3	Y	1683	1679 0		18		
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	41 1 1635 9	1992 3	Y	1486	1482 0		22		
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	37 1 1642 9	1767 3	Y	1493	1501 0		14		
10	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	34 1 1681 9	1527 3	Y	1528	1523 0		19		
*11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42 1 1531 9	1884 3	Y	1392	1387 0		24		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 269527		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8548 - 13497	
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	CODE	BALANCE
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-		22 1	5826 3	Y	500	495 1	27
							550 9					
07	6448 X	6157	-0-	-291	-0-		23 1	5703 3	Y	391	391 1	27
							1 4	430 9				
08	5983 X	5724	-0-	-259	-0-		21 1	5260 3	Y	402	401 1	28
							1 4	442 9				
09	6390 X	5498	-0-	-892	-0-		20 1	4983 3	Y	448	449 1	27
							2 4	493 9				
10	6603 X	5614	-0-	-989	-0-		21 1	5030 3	Y	511	500 1	38
							1 4	562 9				
11	6390 X	5357	-0-	-1033	-0-		19 1	4693 3	Y	586	587 1	37
							645 9					
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8622 - 13769	
06	6630 X	5545	-0-	-1085	-0-		19 1	5104 3	Y	384	384 1	21
							422 9					
07	6851 X	5540	-0-	-1311	-0-		21 1	5213 3	Y	277	279 1	19
							1 4	305 9				
08	6851 X	5285	-0-	-1566	-0-		19 1	4904 3	Y	328	324 1	23
							1 4	361 9				
09	6060 X	5188	-0-	-872	-0-		19 1	4764 3	Y	367	368 1	22
							1 4	404 9				
10	6262 X	5116	-0-	-1146	-0-		19 1	4639 3	Y	415	406 1	31
							1 4	457 9				
11	5550 X	4892	-0-	-658	-0-		18 1	4362 3	Y	465	467 1	29
							512 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8609 - 13232	
06	2910 X	1778	-0-	-1132	-0-		9 1	1624 3	Y	132	123 0	14
							145 9					
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		13 1	2689 3	Y	152	150 0	16
							167 9					
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-		11 1	2224 3	Y	105	111 0	10
							116 9					
09	1890 X	1796	-0-	-94	-0-		8 1	1663 3	Y	114	114 0	10
							125 9					
10	2883 X	2421	-0-	-462	-0-		13 1	2266 3	Y	129	125 0	14
							142 9					
11	2790 X	2388	-0-	-402	-0-		14 1	2211 3	Y	148	147 0	15
							163 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8450 - 12663	
06	4320 X	3476	-0-	-844	-0-		18 1	3182 3	Y	251	257 0	27
							276 9					
07	5177 X	3637	-0-	-1540	-0-		17 1	3359 3	Y	237	240 0	24
							261 9					
08	5177 X	4260	-0-	-917	-0-		19 1	3841 3	Y	364	353 0	35
							400 9					
09	5010 X	4000	-0-	-1010	-0-		17 1	3574 3	Y	372	373 0	34
							409 9					
10	5053 X	4731	-0-	-322	-0-		24 1	4326 3	Y	346	343 0	37
							381 9					
11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-		21 1	3249 3	Y	318	323 0	32
							350 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 - 12716
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	4680 X	2277	-0-	-2403	-0-	12	1	170	181	0		18
						187	9					
07	4836 X	3608	-0-	-1228	-0-	17	1	143	146	0		15
						157	9					
08	5704 X	3685	-0-	-2019	-0-	16	1	229	222	0		22
						252	9					
09	5520 X	3314	-0-	-2206	-0-	15	1	226	228	0		20
						249	9					
10	5704 X	3753	-0-	-1951	-0-	19	1	206	204	0		22
						227	9					
11	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	21	1	211	212	0		21
						232	9					

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 12808
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	174	0		19
						195	9					
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	24	1	243	237	0		25
						267	9					
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	23	1	319	314	0		30
						351	9					
09	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	20	1	326	327	0		29
						359	9					
10	5394 X	4501	-0-	-893	-0-	23	1	329	323	0		35
						362	9					
11	5220 X	4080	-0-	-1140	-0-	24	1	310	314	0		31
						341	9					

  

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8668 - 13040
06	5190 X	3403	-0-	-1787	-0-	18	1	269	268	0		29
						296	9					
07	5363 X	4599	-0-	-764	-0-	22	1	242	246	0		25
						266	9					
08	5363 X	3704	-0-	-1659	-0-	17	1	212	217	0		20
						233	9					
09	5010 X	3336	-0-	-1674	-0-	15	1	182	186	0		16
						200	9					
10	5146 X	3783	-0-	-1363	-0-	20	1	178	175	0		19
						196	9					
11	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	20	1	177	178	0		18
						195	9					

  

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	269541	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8515 - 13654
06	3540 X	3386	-0-	-154	-0-	139	1	663	671	1		26
						729	9					
07	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	180	1	657	659	1		24
						1	4					
08	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	131	1	719	716	1		27
						791	9					
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	140	1	747	736	1		38
						822	9					
10	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	119	1	692	703	1		27
						761	9					
11	3390 X	2609	-0-	-781	-0-	88	1	674	660	1		41
						741	9					



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 269557	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 7990 - 13265					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	9300 X	6995	-0-	-2305	-0-	323 1 804 9	5868 3	Y	731	745 1	28		
07	11191 X	7417	-0-	-3774	-0-	420 1 1 4	6018 3	Y	889	884 1	33		
08	9455 X	7559	-0-	-1896	-0-	335 1 1256 9	5968 3	Y	1142	1133 1	42		
09	8190 X	7370	-0-	-820	-0-	329 1 1203 9	5838 3	Y	1094	1080 1	56		
10	8463 X	7194	-0-	-1269	-0-	317 1 744 9	6133 3	Y	676	705 1	27		
11	7320 X	5947	-0-	-1373	-0-	236 1 974 9	4737 3	Y	885	858 1	54		
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 269640	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7872 - 13156					
06	3240 X	2084	-0-	-1156	-0-	108 1 3 9	1973 3	Y	3	3 1	-0-		
07	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	172 1 4 9	2471 3	Y	4	4 1	-0-		
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	215 1 3 9	3808 3	Y	3	3 1	-0-		
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	169 1 7 9	2993 3	Y	6	6 1	-0-		
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	218 1 26 9	4216 3	Y	24	23 1	1		
*11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	302 1 15 9	6063 3	Y	14	14 1	1		
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269643	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 9211 - 14774					
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	9231 3	Y	113	115 1	2		
07	9672 X	8570	-0-	-1102	-0-	22 1 514 9	8034 3	Y	467	458 1	11		
08	9021 X	8882	-0-	-139	-0-	23 1 479 9	8380 3	Y	435	429 1	17		
09	9390 X	8743	-0-	-647	-0-	20 1 2 4	8428 3	Y	266	277 1	6		
10	9703 X	8290	-0-	-1413	-0-	21 1 2 4	7937 3	Y	300	296 1	10		
11	9390 X	8749	-0-	-641	-0-	23 1 1 4	8338 3	Y	352	348 1	14		
FOGMT			WELL #: 14SP		RRCID -> 269656	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 6418	PERF. 7060 - 12408					
06	8790 X	6990	-0-	-1800	-0-	127 1 931 9	5932 3	Y	846	842 0	41		
07	8432 X	7466	-0-	-966	-0-	144 1 829 9	6493 3	Y	754	762 0	33		
08	8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	130 1 1 4	5830 3	Y	742	751 0	24		
09	8010 X	6438	-0-	-1572	-0-	151 1 917 9	5370 3	Y	834	826 0	32		
10	8091 X	5985	-0-	-2106	-0-	147 1 1080 9	4758 3	Y	982	959 0	55		
11	7230 X	5827	-0-	-1403	-0-	143 1 1070 9	4614 3	Y	973	1000 0	28		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC FOGMT		WELL #:	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #:	020528									
		E	1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6822 - 11919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10590 X	9038	-0-	-1552	-0-	136	1 7426 3	Y	1342	1343 0	60	
07	11935 X	8032	-0-	-3903	-0-	1476	9 108 1	Y	1241	1248 0	53	
08	11935 X	9256	-0-	-2679	-0-	1365	9 129 1	Y	1135	1156 0	32	
09	11550 X	9099	-0-	-2451	-0-	1249	9 140 1	Y	1263	1234 0	61	
10	11098 X	9470	-0-	-1628	-0-	1389	9 162 1	Y	1361	1353 0	69	
11	9030 X	7740	-0-	-1290	-0-	1497	9 143 1	Y	1012	1016 0	65	
						1113	9					
FOGMT		WELL #:	E	2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279
06	8010 X	5615	-0-	-2395	-0-	89	1 4855 3	Y	610	609 0	27	
07	7192 X	5752	-0-	-1440	-0-	671	9 84 1	Y	519	524 0	22	
08	6975 X	6288	-0-	-687	-0-	571	9 94 1	Y	447	456 0	13	
09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	492	9 172 1	Y	450	441 0	22	
10	6417 X	5785	-0-	-632	-0-	495	9 103 1	Y	620	591 0	21 8 30	
*11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	682	9 128 1	Y	579	563 0	9 8 37	
						637	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299	
06	3270 X	1712	-0-	-1558	-0-	23	1 1115 3	Y	519	351 0	169 1 5	
07	3379 X	1894	-0-	-1485	-0-	3	4 21 1	Y	604	603 0	6	
08	3379 X	1643	-0-	-1736	-0-	1	4 20 1	Y	597	594 0	9	
09	1740 X	1628	-0-	-112	-0-	657	9 22 1	Y	494	498 0	5	
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	543	9 27 1	Y	696	681 0	12 8 8	
*11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	766	9 26 1	Y	720	715 0	13	
						792	9					
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901	
06	5430 X	4038	-0-	-1392	-0-	196	1 3405 3	Y	397	404 0	34	
07	5673 X	3971	-0-	-1702	-0-	437	9 229 1	Y	394	395 0	33	
08	5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	433	9 216 1	Y	384	375 0	13 1 29	
09	5490 X	3938	-0-	-1552	-0-	422	9 212 1	Y	352	299 0	42 1 40	
10	4867 X	3946	-0-	-921	-0-	387	9 226 1	Y	399	400 0	39	
11	4350 X	3848	-0-	-502	-0-	439	9 215 1	Y	432	340 0	85 1 46	
						475	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528								
RANCHO ENCANTADO												WELL #:	9H	RRCID -> 269974	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 9263 - 14337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8220 X	7955	-0-	-265	-0-	10	1	419	9	7526	3	Y	381	363	0	45				
07	8494 X	7664	-0-	-830	-0-	9	1	397	9	7258	3	Y	361	378	0	28				
08	7936 X	6872	-0-	-1064	-0-	7	1	543	9	6322	3	Y	494	478	0	44				
09	7950 X	7288	-0-	-662	-0-	9	1	316	9	6963	3	Y	287	292	0	39				
10	8215 X	7268	-0-	-947	-0-	13	1	408	9	6847	3	Y	371	346	0	64				
11	7950 X	6152	-0-	-1798	-0-	15	1	282	9	5855	3	Y	256	290	0	30				
CHAPARRAL WILDLIFE												WELL #:	9H	RRCID -> 269979	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 9292 - 14119		
06	8160 X	3732	-0-	-4428	-0-	4	1	1733	3	1612	2	Y	348	354	0	8				
07	8432 X	3732	-0-	-4700	-0-	4	1	1733	3	1640	2	Y	323	319	0	2 8 10				
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	15	1	1	4	6680	3	Y	329	325	0	14				
09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	14	1	1	4	5864	3	Y	304	305	0	13				
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	14	1	1	4	6442	3	Y	261	263	0	11				
11	6840 X	6384	-0-	-456	-0-	13	1	1	4	6056	3	Y	285	282	0	14				
RANCHO ENCANTADO												WELL #:	10H	RRCID -> 269980	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8878 - 14041		
06	6420 X	4993	-0-	-1427	-0-	6	1	348	9	4639	3	Y	316	300	0	37				
07	6603 X	5347	-0-	-1256	-0-	7	1	320	9	5020	3	Y	291	305	0	23				
08	6386 X	4047	-0-	-2339	-0-	4	1	305	9	3738	3	Y	277	275	0	25				
09	6180 X	618	-0-	-5562	-0-	370	3	1	1	248	9	Y	225	220	0	30				
10	5394 X	671	-0-	-4723	-0-	1	1	272	9	398	3	Y	247	234	0	43				
*11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	13	1	393	9	5116	3	Y	357	356	0	2 8 42				
DENTONIO WHITE 23 UNIT												WELL #:	4H	RRCID -> 270088	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7733 - 13017		
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	226	1	651	9	4113	3	Y	592	601	1	23				
07	9703 X	3958	-0-	-5745	-0-	222	1	557	9	3179	3	Y	506	510	1	19				
08	9703 X	4211	-0-	-5492	-0-	197	1	501	9	3513	3	Y	455	457	1	17				
09	9390 X	3948	-0-	-5442	-0-	187	1	451	9	3310	3	Y	410	406	1	21				
10	7688 X	3378	-0-	-4310	-0-	157	1	193	9	3028	3	Y	175	189	1	7				
*11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	250	1	2	9	5021	3	Y	2	9	1	-0-				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 11H		RRCID -> 270089			COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	6540 X	6232	-0-	-308	-0-	8	1	5865	3	Y	326	313	0	38	
						359	9								
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	7	1	5511	3	Y	285	301	0	22	
						314	9								
08	6479 X	4988	-0-	-1491	-0-	5	1	4674	3	Y	281	278	0	25	
						309	9								
09	6270 X	5096	-0-	-1174	-0-	6	1	4826	3	Y	240	233	0	32	
						264	9								
10	6479 X	5195	-0-	-1284	-0-	9	1	4830	3	Y	324	300	0	56	
						356	9								
11	6240 X	4994	-0-	-1246	-0-	12	1	4732	3	Y	227	256	0	27	
						250	9								
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270091			COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297			
06	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	34	1	12264	3	Y	616	617	1	12	
						1	4	678	9						
07	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	32	1	11901	3	Y	600	597	1	15	
						1	4	660	9						
08	13516 X	12440	-0-	-1076	-0-	33	1	11787	3	Y	563	555	1	23	
						1	4	619	9						
09	13080 X	10870	-0-	-2210	-0-	25	1	10280	3	Y	512	523	1	12	
						2	4	563	9						
10	13516 X	10470	-0-	-3046	-0-	26	1	9918	3	Y	475	472	1	15	
						3	4	523	9						
11	12990 X	9486	-0-	-3504	-0-	25	1	8931	3	Y	481	477	1	19	
						1	4	529	9						
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 270094			COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117			
06	9690 X	8124	-0-	-1566	-0-	369	1	6701	3	Y	958	972	1	37	
						1054	9								
07	9579 X	7603	-0-	-1976	-0-	420	1	6030	3	Y	1048	1047	1	38	
						1153	9								
08	9331 X	7078	-0-	-2253	-0-	315	1	5602	3	Y	1055	1054	1	39	
						1161	9								
09	9030 X	6140	-0-	-2890	-0-	276	1	4882	3	Y	893	886	1	46	
						982	9								
10	9331 X	7710	-0-	-1621	-0-	323	1	6244	3	Y	1039	1044	1	41	
						1143	9								
*11	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	335	1	6734	3	Y	1117	1090	1	68	
						1229	9								
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096			COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127			
06	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	391	1	7113	3	Y	984	998	1	38	
						1082	9								
07	7936 X	7892	-0-	-44	-0-	442	1	6330	3	Y	1018	1019	1	37	
						1120	9								
08	8556 X	6184	-0-	-2372	-0-	273	1	4857	3	Y	958	960	1	35	
						1054	9								
09	8580 X	5183	-0-	-3397	-0-	226	1	4001	3	Y	869	859	1	45	
						956	9								
10	8866 X	6911	-0-	-1955	-0-	280	1	5414	3	Y	1106	1107	1	44	
						1217	9								
11	8580 X	6010	-0-	-2570	-0-	226	1	4523	3	Y	1146	1120	1	70	
						1261	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319		
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	5610 X	5487	-0-	-123	-0-	75 1 795 9	4617 3	N	723	480 1	330
07	5890 X	5655	-0-	-235	-0-	66 1 603 9	4986 3	N	548	658 1	220
08	5890 X	5473	-0-	-417	-0-	70 1 451 9	4952 3	N	410	500 1	130
09	5700 X	5140	-0-	-560	-0-	62 1 601 9	4477 3	N	546	528 1	148
10	5766 X	4601	-0-	-1165	-0-	57 1 598 9	3946 3	N	544	536 1	156
11	5490 X	5307	-0-	-183	-0-	62 1 597 9	4648 3	N	543	543 1	156
-----											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709		
06	4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	103 1 8 4	2432 3	Y	516	417 0	96 1 56
07	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	110 1 653 9	2593 3	Y	594	545 0	105
08	3565 X	2650	-0-	-915	-0-	78 1 659 9	1913 3	Y	599	628 0	76
09	3420 X	2902	-0-	-518	-0-	84 1 872 9	1946 3	Y	793	797 0	72
10	3348 X	2750	-0-	-598	-0-	87 1 570 9	2093 3	Y	518	529 0	61
11	3240 X	2720	-0-	-520	-0-	570 9 98 1 504 9	2118 3	Y	458	450 0	69
-----											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459		
06	12570 X	9195	-0-	-3375	-0-	24 1 1 4	8847 3	Y	294	296 1	6
07	12989 X	9398	-0-	-3591	-0-	24 1 1 4	8982 3	Y	355	352 1	9
08	12090 X	9929	-0-	-2161	-0-	26 1 1 4	9415 3	Y	443	434 1	18
09	9870 X	9167	-0-	-703	-0-	20 1 2 4	8441 3	Y	640	643 1	15
10	9517 X	8771	-0-	-746	-0-	21 1 3 4	8064 3	Y	621	616 1	20
11	9600 X	7019	-0-	-2581	-0-	17 1 1 4	6010 3	Y	901	886 1	35
-----											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814		
06	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	12 1 397 9	8447 3	Y	361	346 0	43
07	8587 X	8530	-0-	-57	-0-	10 1 399 9	8121 3	Y	363	377 0	29
08	10013 X	7878	-0-	-2135	-0-	8 1 1 4	7592 3	Y	252	259 0	22
09	9690 X	4816	-0-	-4874	-0-	6 1 286 9	4524 3	Y	260	247 0	35
10	10013 X	7420	-0-	-2593	-0-	14 1 395 9	7011 3	Y	359	332 0	62
11	8850 X	6626	-0-	-2224	-0-	16 1 262 9	6348 3	Y	238	271 0	1 8 28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270202	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06		12385 X	12385	-0-	-0-	31 1	Y	870	869 1	17			
						1 4							
07		14477 X	11940	-0-	-2537	30 1	Y	752	751 1	18			
						1 4							
08		14477 X	11535	-0-	-2942	30 1	Y	790	776 1	32			
						1 4							
09		14010 X	10746	-0-	-3264	24 1	Y	710	725 1	17			
						2 4							
10		13330 X	10739	-0-	-2591	26 1	Y	701	695 1	23			
						3 4							
11		12390 X	7753	-0-	-4637	20 1	Y	608	607 1	24			
						1 4							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		15H	RRCID ->	270256	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	9145 - 13916	
06		9090 X	5693	-0-	-3397	7 1	Y	356	342 0	42			
						392 9							
07		8153 X	7154	-0-	-999	9 1	Y	310	328 0	24			
						341 9							
08		8525 X	7131	-0-	-1394	7 1	Y	255	256 0	23			
						281 9							
09		8250 X	6277	-0-	-1973	8 1	Y	253	242 0	34			
						278 9							
10		8525 X	4783	-0-	-3742	8 1	Y	307	288 0	53			
						338 9							
11		6930 X	5867	-0-	-1063	14 1	Y	226	252 0	27			
						249 9							
-----													
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		16H	RRCID ->	270257	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9416 - 14087	
06		11190 X	9580	-0-	-1610	13 1	Y	381	365 0	45			
						419 9							
07		10695 X	9684	-0-	-1011	12 1	Y	416	428 0	33			
						458 9							
08		10261 X	8640	-0-	-1621	8 1	Y	357	358 0	32			
						1 4							
09		9930 X	8051	-0-	-1879	10 1	Y	285	279 0	38			
						314 9							
10		10261 X	8155	-0-	-2106	15 1	Y	379	351 0	66			
						417 9							
11		9570 X	7909	-0-	-1661	19 1	Y	319	347 0	38			
						351 9							
-----													
BEINHORN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	270277	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8798 - 13920	
06		11520 X	10300	-0-	-1220	189 1	Y	612	610 1	24			
						4 4							
07		10943 X	10213	-0-	-730	196 1	Y	587	588 1	23			
						646 9							
08		10726 X	9885	-0-	-841	199 1	Y	597	603 1	17			
						657 9							
09		10380 X	9367	-0-	-1013	193 1	Y	559	556 1	20			
						615 9							
10		10726 X	9375	-0-	-1351	195 1	Y	617	614 1	23			
						3 4							
11		10290 X	9288	-0-	-1002	185 1	Y	574	568 1	29			
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH			WELL #:	17H	RRCID -> 270283	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8557 - 13398			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	12420 X	6220	-0-	-6200	-0-	121 1	6016 3	80 9	Y	73	72	1		3
07	11966 X	6200	-0-	-5766	-0-	123 1	5868 3	209 9	Y	190	185	1		8
08	9455 X	6495	-0-	-2960	-0-	130 1	5891 3	474 9	Y	431	427	1		12
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	140 1	6239 3	560 9	Y	509	503	1		18
10	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	151 1	6583 3	3 4	Y	671	664	1		25
11	6300 X	5855	-0-	-445	-0-	114 1	5200 3	541 9	Y	492	492	1		25
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #:	18H	RRCID -> 270287	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8425 - 13513			
06	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192 1	9559 3	4 4	Y	1219	1219	1		47
07	11346 X	11218	-0-	-128	-0-	202 1	9651 3	1 4	Y	1240	1238	1		49
08	11780 X	10859	-0-	-921	-0-	205 1	9267 3	1387 9	Y	1261	1274	1		36
09	11400 X	9190	-0-	-2210	-0-	180 1	8018 3	992 9	Y	902	906	1		32
10	11780 X	9068	-0-	-2712	-0-	183 1	7971 3	3 4	Y	828	829	1		31
11	11100 X	9636	-0-	-1464	-0-	181 1	8287 3	1168 9	Y	1062	1040	1		53
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #:	27H	RRCID -> 270289	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8545 - 13700			
06	10710 X	2356	-0-	-8354	-0-	47 1	2305 3	1 4	Y	3	3	1		-0-
07	10230 X	2483	-0-	-7747	-0-	51 1	2431 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
08	4960 X	2501	-0-	-2459	-0-	55 1	2445 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
09	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	52 1	2335 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
10	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	52 1	2286 3	1 4	Y	3	3	1		-0-
11	2430 X	2285	-0-	-145	-0-	48 1	2236 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
-----														
BEINHORN RANCH			WELL #:	28H	RRCID -> 270291	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8813 - 13454			
06	6780 X	5932	-0-	-848	-0-	102 1	5051 3	2 4	Y	706	706	1		27
07	6603 X	5977	-0-	-626	-0-	107 1	5093 3	777 9	Y	706	705	1		28
08	6603 X	5926	-0-	-677	-0-	111 1	5022 3	793 9	Y	721	728	1		21
09	6210 X	5494	-0-	-716	-0-	104 1	4639 3	751 9	Y	683	680	1		24
10	6324 X	5410	-0-	-914	-0-	103 1	4503 3	2 4	Y	729	726	1		27
11	5940 X	5356	-0-	-584	-0-	98 1	4525 3	733 9	Y	666	660	1		33

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	270348	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8829 -	14013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
06	9120 X	8334	-0-	-786	-0-	139 1	6968 3	Y	1113	1109	1	43		
						3 4	1224 9							
07	9083 X	8078	-0-	-1005	-0-	142 1	6801 3	Y	1032	1034	1	41		
						1135 9								
08	9021 X	8141	-0-	-880	-0-	150 1	6805 3	Y	1078	1088	1	31		
						1186 9								
09	8640 X	6979	-0-	-1661	-0-	131 1	5839 3	Y	917	915	1	33		
						1009 9								
10	8928 X	6009	-0-	-2919	-0-	112 1	4881 3	Y	922	921	1	34		
						2 4	1014 9							
11	8340 X	7268	-0-	-1072	-0-	139 1	6398 3	Y	664	665	1	33		
						1 4	730 9							
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270352	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9136 -	13755	
06	9000 X	8683	-0-	-317	-0-	156 1	7772 3	Y	683	682	1	26		
						4 4	751 9							
07	9300 X	8635	-0-	-665	-0-	163 1	7766 3	Y	641	642	1	25		
						1 4	705 9							
08	9083 X	8921	-0-	-162	-0-	177 1	8005 3	Y	672	678	1	19		
						739 9								
09	8790 X	7720	-0-	-1070	-0-	155 1	6928 3	Y	579	577	1	21		
						637 9								
10	8959 X	7041	-0-	-1918	-0-	142 1	6189 3	Y	644	641	1	24		
						2 4	708 9							
11	8670 X	3420	-0-	-5250	-0-	63 1	2862 3	Y	450	451	1	23		
						495 9								
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270381	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8720 -	13704	
06	16230 X	15415	-0-	-815	-0-	272 1	13974 3	Y	1051	1098	1	48		
						13 4	1156 9							
07	16523 X	16307	-0-	-216	-0-	254 1	14807 3	Y	1090	1056	1	82		
						47 4	1199 9							
08	16523 X	15629	-0-	-894	-0-	232 1	14218 3	Y	1042	1072	1	52		
						33 4	1146 9							
09	15990 X	15468	-0-	-522	-0-	289 1	13837 3	Y	1160	1150	1	62		
						66 4	1276 9							
10	16306 X	15406	-0-	-900	-0-	294 1	13798 3	Y	1179	1158	1	83		
						17 4	1297 9							
11	15780 X	14627	-0-	-1153	-0-	291 1	13096 3	Y	1108	1131	1	60		
						21 4	1219 9							
-----														
BEINHORN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556 -	13097	
06	11910 X	11551	-0-	-359	-0-	210 1	10805 3	Y	478	500	1	22		
						10 4	526 9							
07	12369 X	12080	-0-	-289	-0-	194 1	11295 3	Y	505	489	1	38		
						35 4	556 9							
08	12369 X	10654	-0-	-1715	-0-	162 1	9943 3	Y	478	492	1	24		
						23 4	526 9							
09	11970 X	10165	-0-	-1805	-0-	197 1	9372 3	Y	501	498	1	27		
						45 4	551 9							
10	12090 X	11403	-0-	-687	-0-	224 1	10524 3	Y	584	570	1	41		
						13 4	642 9							
11	11700 X	10164	-0-	-1536	-0-	209 1	9389 3	Y	501	515	1	27		
						15 4	551 9							

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	170	1	8704	3	Y	242	252	1			11
						8	4	266	9							
07	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	156	1	9143	3	Y	245	238	1			18
						29	4	270	9							
08	9114 X	7996	-0-	-1118	-0-	125	1	7626	3	Y	206	214	1			10
						18	4	227	9							
09	9150 X	7698	-0-	-1452	-0-	152	1	7272	3	Y	218	216	1			12
						34	4	240	9							
10	9610 X	8687	-0-	-923	-0-	176	1	8230	3	Y	246	241	1			17
						10	4	271	9							
11	9300 X	8544	-0-	-756	-0-	181	1	8118	3	Y	211	217	1			11
						13	4	232	9							

-----  
 BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863  
 -----

06	11670 X	10931	-0-	-739	-0-	196	1	10050	3	Y	614	642	1			28
						10	4	675	9							
07	11997 X	9437	-0-	-2560	-0-	147	1	8571	3	Y	629	610	1			47
						27	4	692	9							
08	11997 X	9558	-0-	-2439	-0-	141	1	8702	3	Y	632	648	1			31
						20	4	695	9							
09	11310 X	8008	-0-	-3302	-0-	148	1	7091	3	Y	668	664	1			35
						34	4	735	9							
10	11687 X	8546	-0-	-3141	-0-	160	1	7509	3	Y	788	766	1	2	8	55
						10	4	867	9							
11	10920 X	7453	-0-	-3467	-0-	146	1	6537	3	Y	690	708	1			37
						11	4	759	9							

-----  
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171  
 -----

06	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	37	1	13418	3	Y	796	797	1			15
						1	4	876	9							
07	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	39	1	14310	3	Y	773	769	1			19
						1	4	850	9							
08	16089 X	15524	-0-	-565	-0-	40	1	14465	3	Y	925	907	1			37
						1	4	1018	9							
09	15570 X	12393	-0-	-3177	-0-	28	1	11584	3	Y	707	727	1			17
						3	4	778	9							
10	16089 X	10899	-0-	-5190	-0-	27	1	10493	3	Y	342	348	1			11
						3	4	376	9							
11	15030 X	10869	-0-	-4161	-0-	28	1	10167	3	Y	612	599	1			24
						1	4	673	9							

-----  
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396  
 -----

06	7140 X	5877	-0-	-1263	-0-	15	1	5341	3	Y	473	475	1			9
						1	4	520	9							
07	7378 X	5518	-0-	-1860	-0-	14	1	5076	3	Y	389	388	1			10
						428	9									
08	7378 X	2307	-0-	-5071	-0-	6	1	2168	3	Y	121	126	1			5
						133	9									
09	6630 X	5309	-0-	-1321	-0-	12	1	5017	3	Y	254	253	1			6
						1	4	279	9							
10	6324 X	6189	-0-	-135	-0-	15	1	5774	3	Y	362	356	1			12
						2	4	398	9							
11	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	13	1	4611	3	Y	376	373	1			15
						1	4	414	9							



-----  
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12690 X	11253	-0-	-1437	-0-	29	1	10497	3	Y	660	661	1			13
						1	4	726	9							
07	13268 X	11298	-0-	-1970	-0-	29	1	10578	3	Y	627	625	1			15
						1	4	690	9							
08	12462 X	10536	-0-	-1926	-0-	27	1	9768	3	Y	673	661	1			27
						1	4	740	9							
09	12060 X	8723	-0-	-3337	-0-	20	1	8074	3	Y	570	583	1			14
						2	4	627	9							
10	11935 X	8840	-0-	-3095	-0-	21	1	8161	3	Y	595	590	1			19
						3	4	655	9							
11	11250 X	8918	-0-	-2332	-0-	24	1	8394	3	Y	454	455	1			18
						1	4	499	9							

-----  
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977  
-----

06	930 X	859	-0-	-71	-0-	2	1	680	3	Y	161	161	1			3
						177	9									
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	Y	96	97	1			2
						106	9									
08	930 X	725	-0-	-205	-0-	2	1	658	3	Y	59	59	1			2
						65	9									
09	870 X	535	-0-	-335	-0-	1	1	394	3	Y	127	126	1			3
						140	9									
10	1302 X	436	-0-	-866	-0-	1	1	368	3	Y	61	62	1			2
						67	9									
11	1260 X	726	-0-	-534	-0-	2	1	679	3	Y	41	40	1	1	8	2
						45	9									

-----  
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007  
-----

06	330 X	283	-0-	-47	-0-	82	3	201	9	Y	183	179	0			16
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	17	0			-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
11	270 X	47	-0-	-223	-0-	32	3	15	9	Y	14	13	0			1

-----  
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272  
-----

06	16890 X	14056	-0-	-2834	-0-	63	1	13308	3	Y	620	612	0			55
						3	4	682	9							
07	18290 X	13528	-0-	-4762	-0-	58	1	12742	3	Y	660	671	0			44
						2	4	726	9							
08	18290 X	13820	-0-	-4470	-0-	64	1	12836	3	Y	835	825	0			54
						1	4	919	9							
09	16080 X	13921	-0-	-2159	-0-	54	1	13018	3	Y	771	763	0			62
						1	4	848	9							
10	14539 X	11457	-0-	-3082	-0-	48	1	10694	3	Y	645	662	0			45
						5	4	710	9							
11	14070 X	11434	-0-	-2636	-0-	61	1	10931	3	Y	396	408	0			33
						6	4	436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	73H	RRCID ->	270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760		
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
06		5430 X	4986	-0-	-444	-0-	21 1 1 4	4395 3 569 9	Y	517	524 0		46
07		6634 X	5861	-0-	-773	-0-	24 1 1 4	5309 3 527 9	Y	479	493 0		32
08		6634 X	5896	-0-	-738	-0-	26 1 538 9	5332 3	Y	489	489 0		32
09		6420 X	6384	-0-	-36	-0-	24 1 491 9	5869 3	Y	446	442 0		36
10		5859 X	4232	-0-	-1627	-0-	17 1 2 4	3719 3 494 9	Y	449	454 0		31
11		5700 X	4280	-0-	-1420	-0-	21 1 2 4	3714 3 543 9	Y	494	483 0	1 8	41
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	68H	RRCID ->	270591	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8174 - 11695		
06		15330 X	2809	-0-	-12521	-0-	13 1 1 4	2626 3 169 9	Y	154	165 0		14
07		14601 X	3156	-0-	-11445	-0-	14 1 1 4	2999 3 142 9	Y	129	134 0		9
08		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			Y	145	145 0		9
09		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
10		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-			-0-
11		3060 X	223	-0-	-2837	-0-	1 1	222 3	Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	74H	RRCID ->	270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948		
06		12900 X	10381	-0-	-2519	-0-	47 1 2 4	9830 3 502 9	Y	456	456 0		40
07		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	10860 3 494 9	Y	449	459 0		30
08		10416 X	8509	-0-	-1907	-0-	40 1 471 9	7998 3	Y	428	430 0		28
09		10380 X	5071	-0-	-5309	-0-	20 1 228 9	4823 3	Y	207	218 0		17
10		10726 X	9741	-0-	-985	-0-	41 1 4 4	9280 3 416 9	Y	378	369 0		26
11		10380 X	6128	-0-	-4252	-0-	32 1 3 4	5700 3 393 9	Y	357	353 0		30
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042		
06		16380 X	10272	-0-	-6108	-0-	45 1 2 4	9519 3 706 9	Y	642	639 0		57
07		14074 X	9104	-0-	-4970	-0-	39 1 1 4	8579 3 485 9	Y	441	469 0		29
08		14074 X	10561	-0-	-3513	-0-	50 1 1 4	10077 3 433 9	Y	394	398 0		25
09		12720 X	10499	-0-	-2221	-0-	40 1 677 9	9782 3	Y	615	591 0		49
10		11563 X	9434	-0-	-2129	-0-	39 1 4 4	8807 3 584 9	Y	531	543 0		37
11		10260 X	8543	-0-	-1717	-0-	44 1 4 4	7845 3 650 9	Y	591	579 0		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 69H	RRCID -> 270595	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 8158	- 12884				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
06		3000 N	14603	-0-	11603	22412	65 1	13588 3	Y	860	860	0	76
							4 4	946 9					
07		34801 X	12389	-0-	-22412	-0-	52 1	11522 3	Y	739	766	0	49
							2 4	813 9					
08		13361 X	11818	-0-	-1543	-0-	55 1	11117 3	Y	586	597	0	38
							1 4	645 9					
09		12930 X	10732	-0-	-2198	-0-	39 1	9420 3	Y	1156	1102	0	92
							1 4	1272 9					
10		13361 X	12892	-0-	-469	-0-	52 1	11591 3	Y	1131	1145	0	78
							5 4	1244 9					
11		12930 X	11539	-0-	-1391	-0-	56 1	10144 3	Y	1213	1190	0	101
							5 4	1334 9					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 70H	RRCID -> 270617	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 7606	PERF. 8094	- 12972				
06		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	29 1	6048 3	Y	426	389	0	38
							1 4	469 9					
07		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	43 1	9435 3	Y	588	587	0	39
							2 4	647 9					
08		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	47 1	9426 3	Y	485	493	0	31
							1 4	534 9					
09		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	40 1	9646 3	Y	441	437	0	35
							1 4	485 9					
10		10137 X	8454	-0-	-1683	-0-	36 1	8017 3	Y	361	371	0	25
							4 4	397 9					
11		9810 X	7626	-0-	-2184	-0-	40 1	7210 3	Y	338	335	0	28
							4 4	372 9					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 72H	RRCID -> 270624	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 8049	- 12560				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	2 1	499 3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11		480 N	86	-0-	-394	-0-	83 3	3 9	Y	3	3	8	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 62H	RRCID -> 270625	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 7383	PERF. 8205	- 11628				
06		15090 X	11684	-0-	-3406	-0-	52 1	10999 3	Y	573	575	0	51
							3 4	630 9					
07		14663 X	12332	-0-	-2331	-0-	53 1	11603 3	Y	613	623	0	41
							2 4	674 9					
08		14663 X	12386	-0-	-2277	-0-	58 1	11659 3	Y	607	609	0	39
							1 4	668 9					
09		14190 X	10142	-0-	-4048	-0-	39 1	9575 3	Y	480	481	0	38
							528 9						
10		12338 X	9214	-0-	-3124	-0-	39 1	8703 3	Y	425	434	0	29
							4 4	468 9					
11		12000 X	9634	-0-	-2366	-0-	50 1	9025 3	Y	504	491	0	42
							5 4	554 9					



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)	//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC	//CONT.//	020528	WELL #:	71H	RRCID ->	270646	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8213 - 13061	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	
06	17940	X	12051	-0-	-5889	-0-	53 1	11202 3	Y	721	721 0	64
07	22444	X	12548	-0-	-9896	-0-	3 4	793 9	Y	676	695 0	45
08	22444	X	11685	-0-	-10759	-0-	53 1	11749 3	Y	590	597 0	38
09	21720	X	11414	-0-	-10306	-0-	2 4	744 9	Y	533	528 0	43
10	17825	X	12051	-0-	-5774	-0-	55 1	10981 3	Y	501	509 0	35
11	12150	X	10052	-0-	-2098	-0-	649 9	586 9	Y	507	500 0	42
							44 1	10784 3	Y			
							51 1	11444 3	Y			
							5 4	551 9				
							53 1	9436 3	Y			
							5 4	558 9				
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH	WELL #:	33H	RRCID ->	270651	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 8361 - 12709			
06	5310	X	4083	-0-	-1227	-0-	18 1	3866 3	Y	180	187 0	16
07	5642	X	4250	-0-	-1392	-0-	1 4	198 9	Y	197	200 0	13
08	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	18 1	4014 3	Y	273	268 0	18
09	4080	X	2309	-0-	-1771	-0-	1 4	217 9	Y	247	245 0	20
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	13 1	2564 3	Y	412	403 0	29
11	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	300 9	2029 3	Y	253	261 0	21
							8 1	4096 3	Y			
							272 9	453 9				
							18 1	453 9	Y			
							2 4	2941 3	Y			
							16 1	278 9				
							2 4					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH	WELL #:	34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF. 8233 - 13093			
06	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	69 1	14602 3	Y	713	707 0	63
07	17515	X	9669	-0-	-7846	-0-	3 4	784 9	Y	627	649 0	41
08	19282	X	13211	-0-	-6071	-0-	40 1	8937 3	Y	470	481 0	30
09	18660	X	14810	-0-	-3850	-0-	2 4	690 9	Y	464	457 0	37
10	19282	X	12873	-0-	-6409	-0-	63 1	12630 3	Y	458	463 0	32
11	15450	X	11435	-0-	-4015	-0-	1 4	517 9	Y	474	467 0	39
							59 1	14240 3	Y			
							1 4	510 9				
							55 1	12308 3	Y			
							6 4	504 9				
							60 1	10849 3	Y			
							5 4	521 9				
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH	WELL #:	64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 8724 - 12112			
06	8700	X	6651	-0-	-2049	-0-	30 1	6269 3	Y	319	320 0	28
07	8990	X	6943	-0-	-2047	-0-	1 4	351 9	Y	309	317 0	20
08	8990	X	6674	-0-	-2316	-0-	30 1	6572 3	Y	283	285 0	18
09	8280	X	6044	-0-	-2236	-0-	1 4	340 9	Y	305	299 0	24
10	7564	X	6041	-0-	-1523	-0-	31 1	6332 3	Y	307	310 0	21
11	6720	X	5241	-0-	-1479	-0-	311 9	5685 3	Y	311	306 0	26
							23 1	5685 3	Y			
							336 9	338 9				
							25 1	5675 3	Y			
							3 4	338 9				
							27 1	4870 3	Y			
							2 4	342 9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//			020528									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:			76H	RRCID -> 270771			COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8113 - 15016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-		20 1 1417 9		6342 3	Y	1288	1313 0		19
07		10059 X	10059	-0-	-0-	-0-		46 1 1148 9		8865 3	Y	1044	1039 0		24
08		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-		71 1 1 4		10693 3	Y	963	962 0		25
09		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-		68 1 1 4		9606 3	Y	914	915 0		24
10		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-		76 1 719 9		10522 3	Y	654	654 0		24
11		11430 X	10041	-0-	-1389	-0-		78 1 4 4		9207 3	Y	684	668 0	22 8	18
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:			77H	RRCID -> 270781			COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188
-----															
06		10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-			-0-
07		11811 X	316	-0-	-11495	-0-		1 1 1 9		314 3	Y	1	1 0		-0-
08		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-		72 1 1 4		10797 3	Y	1157	1127 0		30
09		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-		67 1 1 4		9404 3	Y	819	827 0		22
10		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-		51 1 674 9		6953 3	Y	613	610 0	3 8	22
11		11760 X	9088	-0-	-2672	-0-		69 1 3 4		8248 3	Y	698	701 0		19
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:			83H	RRCID -> 270782			COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870
-----															
06		12090 X	9700	-0-	-2390	-0-		29 1 543 9		9128 3	Y	494	500 0		7
07		12493 X	5192	-0-	-7301	-0-		24 1 485 9		4683 3	Y	441	438 0		10
08		13361 X	8552	-0-	-4809	-0-		54 1 1 4		8094 3	Y	366	366 0		10
09		12930 X	11085	-0-	-1845	-0-		75 1 2 4		10605 3	Y	366	366 0		10
10		13361 X	13055	-0-	-306	-0-		92 1 1 4		12524 3	Y	398	393 0		15
*11		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		91 1 4 4		10735 3	Y	352	357 0		10
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:			80H	RRCID -> 270783			COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790
-----															
06		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-		20 1 168 9		6335 3	Y	153	156 0		2
07		15965 X	12064	-0-	-3901	-0-		61 1 395 9		11608 3	Y	359	353 0		8
08		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-		97 1 2 4		14453 3	Y	771	759 0		20
09		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-		100 1 2 4		14076 3	Y	558	563 0		15
10		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-		98 1 1 4		13408 3	Y	516	512 0		19
11		14910 X	13196	-0-	-1714	-0-		105 1 5 4		12527 3	Y	508	513 0		14
-----															

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	4080 X	3790	-0-	-290	-0-	-0-	65	1 4	3216	3 9	508	Y	462	460	1	18
07	3968 X	3709	-0-	-259	-0-	-0-	66	1 4	3134	3 9	509	Y	463	463	1	18
08	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	-0-	68	1 4	3087	3 9	493	Y	448	453	1	13
09	3840 X	3431	-0-	-409	-0-	-0-	65	1 4	2909	3 9	457	Y	415	413	1	15
10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	-0-	66	1 4	2858	3 9	1 4	Y	462	460	1	17
11	3780 X	3243	-0-	-537	-0-	-0-	59	1 4	2704	3 9	480	Y	436	431	1	22
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555																
06	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1 4	7199	3 9	732	Y	665	651	0	59
07	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1 4	6784	3 9	746	Y	678	692	0	45
08	7750 X	4703	-0-	-3047	-0-	-0-	21	1 4	4173	3 9	509	Y	463	478	0	30
09	7980 X	4629	-0-	-3351	-0-	-0-	18	1 4	4271	3 9	340	Y	309	314	0	25
10	8246 X	4734	-0-	-3512	-0-	-0-	20	1 4	4529	3 9	2 4	Y	166	179	0	12
11	7980 X	5790	-0-	-2190	-0-	-0-	31	1 4	5540	3 9	3 4	Y	196	192	0	16
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263																
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1 4	5834	3 9	2462	Y	2238	2227	0	120
07	9455 X	7650	-0-	-1805	-0-	-0-	103	1 4	5044	3 9	2503	Y	2275	2276	0	119
08	9455 X	5234	-0-	-4221	-0-	-0-	93	1 4	4038	3 9	93	Y	1002	1075	0	46
09	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1 4	7291	3 9	1 4	Y	2789	2681	0	131
10	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1 4	7049	3 9	24 4	Y	2501	2520	0	112
*11	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1 4	6077	3 9	10 4	Y	2308	2328	0	92
							13	4	2539	9						
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049																
06	6390 X	5682	-0-	-708	-0-	-0-	86	1 4	4010	3 9	1586	Y	1442	1437	0	77
07	6944 X	5448	-0-	-1496	-0-	-0-	78	1 4	3828	3 9	1542	Y	1402	1406	0	73
08	6944 X	4166	-0-	-2778	-0-	-0-	69	1 4	2971	3 9	1 4	Y	1023	1049	0	47
09	6720 X	6621	-0-	-99	-0-	-0-	92	1 4	4345	3 9	15 4	Y	1972	1903	0	93
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1 4	5351	3 9	7 4	Y	1775	1788	0	80
*11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1 4	5017	3 9	11 4	Y	1639	1651	0	65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	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	6570 X	6352	-0-	-218	-0-	94	1	4376 3	Y	1711	1702 0		92
07	7750 X	5621	-0-	-2129	-0-	1882	9	3851 3	Y	1537	1549 0		80
08	7750 X	2777	-0-	-4973	-0-	1691	9	1963 3	Y	698	746 0		32
09	7500 X	7006	-0-	-494	-0-	46	1	4478 3	Y	2198	2110 0	16 1	104
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	768	9	6477 3	Y	2113	2122 0		95
*11	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	95	4	2324 9					
						127	1	6049 3	Y	1848	1869 0		74
						9	4	2033 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

06	4590 X	1884	-0-	-2706	-0-	82	1	1593 3	Y	190	207 0		12
07	3596 X	1095	-0-	-2501	-0-	209	9	727 3	Y	303	289 0		26
08	2449 X	1343	-0-	-1106	-0-	35	1	739 3	Y	517	509 0		34
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	333	9	1091 3	Y	1599	1494 0		139
10	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	981 3	Y	1435	1477 0		97
*11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1759	9	1024 3	Y	1289	1265 0		121
						45	1						
						1579	9						
						46	1						
						1418	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

06	5880 X	1934	-0-	-3946	-0-	91	1	1773 3	Y	64	70 0		4
07	4929 X	1267	-0-	-3662	-0-	70	9	1191 3	Y	15	18 0		1
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	59	1						
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	17	9						
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-								
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

06	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	53	1	16798 3	Y	815	824 0		12
07	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	897	9	17264 3	Y	718	714 0		16
08	17205 X	13394	-0-	-3811	-0-	90	1	12651 3	Y	598	598 0		16
09	17760 X	13966	-0-	-3794	-0-	790	9	658 9					
10	18352 X	13979	-0-	-4373	-0-	84	1	13266 3	Y	549	550 0		15
11	17760 X	12183	-0-	-5577	-0-	1	4	604 9					
						94	1	13375 3	Y	459	457 0		17
						2	4	505 9					
						98	1	11617 3	Y	421	427 0		11
						5	4	463 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422 - 15039		
M O	ALLOW 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	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	54	1	15454	3	Y	2199	2202	0	37
						1	4	2419	9					
07	19096 X	17987	-0-	-1109	-0-	58	1	15719	3	Y	2007	2019	0	25
						2	4	2208	9					
08	19096 X	18153	-0-	-943	-0-	57	1	15908	3	Y	1987	1989	0	23
						2	4	2186	9					
09	17940 X	16797	-0-	-1143	-0-	51	1	14757	3	Y	1806	1803	0	26
						2	4	1987	9					
10	18538 X	16703	-0-	-1835	-0-	50	1	14800	3	Y	1682	1681	0	27
						3	4	1850	9					
11	17940 X	14041	-0-	-3899	-0-	45	1	12349	3	Y	1496	1497	0	26
						1	4	1646	9					
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666		
06	18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	57	1	16551	3	Y	2065	2067	0	35
						1	4	2272	9					
07	21421 X	18431	-0-	-2990	-0-	60	1	16368	3	Y	1819	1831	0	23
						2	4	2001	9					
08	21421 X	18011	-0-	-3410	-0-	57	1	15927	3	Y	1841	1843	0	21
						2	4	2025	9					
09	20730 X	16347	-0-	-4383	-0-	50	1	14509	3	Y	1624	1621	0	24
						2	4	1786	9					
10	21266 X	15978	-0-	-5288	-0-	49	1	14512	3	Y	1285	1288	0	21
						3	4	1414	9					
11	18870 X	15449	-0-	-3421	-0-	50	1	13672	3	Y	1569	1563	0	27
						1	4	1726	9					
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713		
06	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	76	1	22176	3	Y	3052	3049	0	51
						2	4	3357	9					
07	27683 X	25732	-0-	-1951	-0-	82	1	22434	3	Y	2922	2937	0	36
						2	4	3214	9					
08	27683 X	24052	-0-	-3631	-0-	75	1	20870	3	Y	2823	2827	0	32
						2	4	3105	9					
09	26790 X	21774	-0-	-5016	-0-	66	1	19045	3	Y	2419	2416	0	35
						2	4	2661	9					
10	26474 X	25615	-0-	-859	-0-	76	1	22542	3	Y	2721	2712	0	44
						4	4	2993	9					
11	25620 X	24035	-0-	-1585	-0-	78	1	21259	3	Y	2452	2453	0	43
						1	4	2697	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571		
06	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	296	1	10015	3	Y	530	535	0	22
						583	9							
07	12896 X	10486	-0-	-2410	-0-	261	1	9583	3	Y	584	578	0	28
						642	9							
08	12896 X	9123	-0-	-3773	-0-	232	1	8301	3	Y	536	530	0	34
						590	9							
09	12480 X	7927	-0-	-4553	-0-	185	1	7063	3	Y	590	568	0	56
						30	4	649	9					
10	11253 X	6679	-0-	-4574	-0-	56	1	5939	3	Y	622	632	0	46
						684	9							
11	10890 X	5956	-0-	-4934	-0-	60	1	5345	3	Y	501	517	0	30
						551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	270962	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8547 - 13192	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	352 1	11867 3	Y	880	888 0			36
07	13423 X	11940	-0-	-1483	-0-	968 9	292 1	10702 3	Y	860	855 0		41
08	13423 X	10864	-0-	-2559	-0-	946 9	270 1	9675 3	Y	835	823 0		53
09	13200 X	11533	-0-	-1667	-0-	919 9	270 1	10262 3	Y	871	842 0		82
10	13640 X	11868	-0-	-1772	-0-	43 4	102 1	10843 3	Y	839	859 0		62
11	13200 X	8394	-0-	-4806	-0-	923 9	84 1	7462 3	Y	771	787 0		46
						848 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	25H	RRCID ->	270963	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8480 - 13834	
06	14820 X	10380	-0-	-4440	-0-	257 1	8683 3	Y	1309	1325 0			53
07	11873 X	11627	-0-	-246	-0-	1440 9	269 1	9899 3	Y	1326	1316 0		63
08	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	1459 9	287 1	10265 3	Y	1235	1220 0		78
09	11160 X	9681	-0-	-1479	-0-	1359 9	217 1	8278 3	Y	1046	1025 0		99
10	11625 X	11047	-0-	-578	-0-	35 4	90 1	9633 3	Y	1203	1213 0		89
11	11520 X	10154	-0-	-1366	-0-	1 4	97 1	8673 3	Y	1258	1272 0		75
						1384 9							
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	5H	RRCID ->	270964	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	8117 - 12614	
06	690 X	647	-0-	-43	-0-	30 1	584 3	Y	30	39 0			2
07	3906 X	1088	-0-	-2818	-0-	33 9	36 1	727 3	Y	295	272 0		25
08	3906 X	2866	-0-	-1040	-0-	325 9	106 1	2192 3	Y	516	507 0		34
09	2460 X	2204	-0-	-256	-0-	568 9	100 1	1864 3	Y	218	233 0		19
10	1085 X	146	-0-	-939	-0-	240 9	5 1	110 3	Y	28	45 0		2
11	2760 X	41	-0-	-2719	-0-	31 9	2 1	39 3	Y	-0-	2 0		-0-
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	6H	RRCID ->	270965	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7732 - 12559	
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	448 1	8677 3	Y	912	994 0			60
07	9300 X	8751	-0-	-549	-0-	1003 9	369 1	7487 3	Y	814	805 0		69
08	8556 X	4932	-0-	-3624	-0-	895 9	198 1	4087 3	Y	588	618 0		39
09	10140 X	9638	-0-	-502	-0-	647 9	427 1	8030 3	Y	1074	1020 0		93
10	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	1181 9	422 1	9228 3	Y	885	918 0		60
*11	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	974 9	456 1	10073 3	Y	1187	1135 0		112
						1306 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270969			COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		8070 X	5315	-0-	-2755	-0-	243 1	4725 3	Y			315	322 0		21
							347 9								
07		8339 X	6802	-0-	-1537	-0-	314 1	6356 3	Y			120	131 0		10
							132 9								
08		8339 X	5827	-0-	-2512	-0-	266 1	5488 3	Y			66	72 0		4
							73 9								
09		5760 X	2093	-0-	-3667	-0-	104 1	1944 3	Y			41	41 0		4
							45 9								
10		6789 X	339	-0-	-6450	-0-	15 1	318 3	Y			5	9 0		-0-
							6 9								
11		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			Y			-0-			-0-
-----															
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270970			COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641			
06		9390 X	6034	-0-	-3356	-0-	289 1	5599 3	Y			133	126 0		9
							146 9								
07		9703 X	6457	-0-	-3246	-0-	286 1	5817 3	Y			322	304 0		27
							354 9								
08		9145 X	8454	-0-	-691	-0-	348 1	7183 3	Y			839	810 0		56
							923 9								
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	365 1	6880 3	Y			220	257 0		19
							242 9								
10		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	392 1	8603 3	Y			118	129 0		8
							130 9								
11		8190 X	7134	-0-	-1056	-0-	302 1	6679 3	Y			139	134 0		13
							153 9								
-----															
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270971			COMPL. DATE 04/08/2013				TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670			
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	109 1	2106 3	Y			287	347 0		19
							316 9								
07		6665 X	1901	-0-	-4764	-0-	88 1	1794 3	Y			17	35 0		1
							19 9								
08		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			Y			-0-	1 0		-0-
09		6450 X	1898	-0-	-4552	-0-	95 1	1793 3	Y			9	8 0		1
							10 9								
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y			-0-	1 0		-0-
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y			-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 270978			COMPL. DATE 11/30/2013				TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760			
06		23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	70 1	20233 3	Y			2622	2622 0		44
							1 4	2884 9							
07		25916 X	22937	-0-	-2979	-0-	73 1	20055 3	Y			2552	2564 0		32
							2 4	2807 9							
08		25916 X	22295	-0-	-3621	-0-	70 1	19422 3	Y			2546	2549 0		29
							2 4	2801 9							
09		25080 X	20935	-0-	-4145	-0-	63 1	18290 3	Y			2345	2340 0		34
							2 4	2580 9							
10		24025 X	20625	-0-	-3400	-0-	60 1	17977 3	Y			2350	2346 0		38
							3 4	2585 9							
11		23190 X	21126	-0-	-2064	-0-	67 1	18432 3	Y			2387	2383 0		42
							1 4	2626 9							
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH												WELL #:	59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 - 15305
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		21828 X	21828	-0-	-0-	-0-		68 1	19656 3	Y	1912	1919 0		32							
								1 4	2103 9												
07		25792 X	20981	-0-	-4811	-0-		70 1	19107 3	Y	1638	1650 0		20							
								2 4	1802 9												
08		24397 X	20281	-0-	-4116	-0-		67 1	18442 3	Y	1609	1611 0		18							
								2 4	1770 9												
09		23610 X	20193	-0-	-3417	-0-		61 1	17923 3	Y	2006	1995 0		29							
								2 4	2207 9												
10		24087 X	18218	-0-	-5869	-0-		54 1	16172 3	Y	1808	1808 0		29							
								3 4	1989 9												
11		21840 X	16350	-0-	-5490	-0-		52 1	14441 3	Y	1687	1687 0		29							
								1 4	1856 9												
-----																					
FOGMT												WELL #:	12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 - 13025
06		5340 X	4780	-0-	-560	-0-		93 1	4323 3	Y	331	322 0		16							
								364 9													
07		5394 X	3759	-0-	-1635	-0-		76 1	3435 3	Y	225	231 0		10							
								248 9													
08		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-	10 0		-0-							
09		4770 X	4267	-0-	-503	-0-		111 1	3954 3	Y	184	177 0		7							
								202 9													
10		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-		269 1	8731 3	Y	1230	1168 0		69							
								1 4	1353 9												
*11		16010 X	16010	-0-	-0-	-0-		450 1	14506 3	Y	957	998 0		28							
								1 4	1053 9												
-----																					
BRISCOE CATARINA NORTH												WELL #:	65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 - 11273
06		2700 X	1358	-0-	-1342	-0-		6 1	1341 3	Y	10	9 0		1							
								11 9													
07		1240 X	1018	-0-	-222	-0-		5 1	998 3	Y	14	14 0		1							
								15 9													
08		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-		9 1	1900 3	Y	1	2 0		-0-							
								1 9													
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-							
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-							
11		1860 N	18	-0-	-1842	-0-		18 3		Y	-0-			-0-							
-----																					
BRISCOE CHUPADERA RANCH												WELL #:	12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 - 12229
06		7830 X	2818	-0-	-5012	-0-		5 1	1900 3	Y	830	837 0		12							
								913 9													
07		8091 X	7079	-0-	-1012	-0-		16 1	5770 3	Y	1175	1166 0		21							
								1293 9													
08		18984 X	18984	-0-	-0-	-0-		60 1	18334 3	Y	536	542 0		15							
								590 9													
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	905	901 0		19							
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	1081	1050 0	26 8	24							
11		13290 X	9082	-0-	-4208	-0-		34 1	8011 3	Y	943	901 0	38 8	28							
								1037 9													

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
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
06	7020 X		-0-	-0-	-7020	-0-				Y	711	717	0	10
07	7037 X		-0-	-0-	-7037	-0-				Y	1262	1249	0	23
08	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	14839	3	Y	566	573	0
							623	9						
09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	14256	3	Y	807	806	0
							888	9						
10	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	16056	3	Y	772	772	0
							849	9						
*11	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	15924	3	Y	1187	1167	0
							1306	9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
06	6630 X	5813	-0-	-0-	-817	-0-	16	1	5095	3	Y	638	643	0
							702	9						
07	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	20962	3	Y	888	881	0
							977	9						
08	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	13978	3	Y	371	377	0
							408	9						
09	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	11810	3	Y	593	590	0
							652	9						
10	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	12639	3	Y	581	581	0
							639	9						
*11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	10200	3	Y	800	788	0
							880	9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
06	5100 X	2628	-0-	-0-	-2472	-0-	7	1	1998	3	Y	566	563	0
							623	9						
07	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	7923	3	Y	944	935	0
							1038	9						
08	5270 X	-0-	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	302	311	0
09	3690 X	-0-	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	421	420	0
10	7409 X	-0-	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	427	426	0
*11	36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	35588	3	Y	549	542	0
							604	9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043														
06	5190 X	5119	-0-	-0-	-71	-0-	14	1	4455	3	Y	591	599	0
							650	9						
07	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	23121	3	Y	753	747	0
							828	9						
08	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	9584	3	Y	295	301	0
							325	9						
09	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	9374	3	Y	397	397	0
							437	9						
10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	9214	3	Y	422	421	0
							464	9						
11	7500 X	-0-	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	786	770	0
												1	8	24

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	271080	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6768	PERF. 7774 -	12277			
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	
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	Y	3	0	-0-	
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	1	0	-0-	
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	9	437	3	Y	4	0	-0-	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2	1			Y	-0-		-0-	
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	4	9			Y	-0-		-0-	
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271082	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7705 -	11779			
06		4110 X	3778	-0-	-332	-0-	107	1	2076	3	Y	1450	1430	0	95
07		4185 X	3588	-0-	-597	-0-	1595	9	96	1	Y	1418	1393	0	120
08		3596 X	3392	-0-	-204	-0-	1560	9	105	1	Y	1027	1079	0	68
09		3780 X	3176	-0-	-604	-0-	1130	9	104	1	Y	1008	988	0	88
10		3906 X	3600	-0-	-306	-0-	1109	9	99	1	Y	1234	1237	0	84
11		3780 X	3637	-0-	-143	-0-	1357	9	95	1	Y	1310	1270	0	123
							1441	9							
-----															
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7803 -	12336			
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8336 -	13895			
06		8160 X	5147	-0-	-3013	-0-	14	1	4509	3	Y	567	575	0	8
07		11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	624	9	57	1	Y	638	632	0	14
08		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	702	9	66	1	Y	637	634	0	17
09		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	1	4	9946	3	Y	539	542	0	14
10		11780 X	7066	-0-	-4714	-0-	56	1	701	9	Y	263	267	0	10
11		11400 X	7801	-0-	-3599	-0-	1	4	593	9	Y	292	294	0	8
							49	1	6728	3	Y				
							289	9							
							63	1	7414	3	Y				
							3	4	321	9					
-----															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8730 -	14622			
06		15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	91	1	12751	3	Y	2082	2077	0	92
07		16399 X	14555	-0-	-1844	-0-	1	4	2290	9	Y	2189	2191	0	90
08		16399 X	14475	-0-	-1924	-0-	84	1	12061	3	Y	2136	2129	0	97
09		15300 X	14003	-0-	-1297	-0-	2	4	2408	9	Y	2250	2251	0	96
10		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	85	1	12039	3	Y	2099	2094	0	101
11		15120 X	14912	-0-	-208	-0-	1	4	2350	9	Y	2044	2038	0	107
							75	1	11452	3	Y				
							1	4	2475	9					
							116	1	17621	3	Y				
							2309	9							
							92	1	12571	3	Y				
							1	4	2248	9					
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	2H	RRCID -> 271111	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560	- 14406	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14760 X	13696	-0-	-1064	-0-	83 1 1998 9	11615 3	Y	1816	1815 0	80
07	14477 X	14060	-0-	-417	-0-	84 1 2 4	12125 3 1849 9	Y	1681	1692 0	69
08	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	90 1 1 4	12771 3 1901 9	Y	1728	1718 0	79
09	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	82 1 1951 9	12590 3	Y	1774	1777 0	76
10	14477 X	13587	-0-	-890	-0-	74 1 2118 9	11395 3	Y	1925	1908 0	93
11	14010 X	12294	-0-	-1716	-0-	77 1 1794 9	10423 3	Y	1631	1639 0	85
-----											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 271116	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592	- 14291	
06	15630 X	14042	-0-	-1588	-0-	85 1 1 4	11882 3 2074 9	Y	1885	1881 0	83
07	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	12438 3 2160 9	Y	1964	1966 0	81
08	14539 X	14336	-0-	-203	-0-	85 1 2187 9	12064 3	Y	1988	1979 0	90
09	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	13257 3 2307 9	Y	2097	2097 0	90
10	14539 X	13801	-0-	-738	-0-	76 1 2168 9	11557 3	Y	1971	1966 0	95
11	14070 X	13504	-0-	-566	-0-	84 1 1 4	11436 3 1983 9	Y	1803	1804 0	94
-----											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 271141	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930	- 15253	
06	15240 X	12523	-0-	-2717	-0-	73 1 2169 9	10281 3	Y	1972	1966 0	87
07	13981 X	12637	-0-	-1344	-0-	72 1 2 4	10309 3 2254 9	Y	2049	2052 0	84
08	13981 X	12952	-0-	-1029	-0-	76 1 1 4	10722 3 2153 9	Y	1957	1952 0	89
09	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	83 1 2369 9	12611 3	Y	2154	2149 0	92
10	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	77 1 2339 9	11778 3	Y	2126	2109 0	102
*11	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	81 1 2087 9	10999 3	Y	1897	1900 0	99
-----											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 271142	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678	- 14947	
06	21420 X	19662	-0-	-1758	-0-	118 1 2921 9	16623 3	Y	2655	2642 0	118
07	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	119 1 3 4	17108 3 3005 9	Y	2732	2738 0	112
08	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	16339 3 2859 9	Y	2599	2593 0	118
09	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	112 1 1 4	17014 3 2970 9	Y	2700	2703 0	115
10	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	104 1 2957 9	15869 3	Y	2688	2674 0	129
*11	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	117 1 2662 9	15899 3	Y	2420	2419 0	126

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//			020528									
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655 - 14923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		11400 X	10717	-0-	-683	-0-	64 1	8986 3	Y	1515	1511 0		67	
							1667 9							
07		11470 X	11127	-0-	-343	-0-	65 1	9330 3	Y	1573	1575 0		65	
							2 4	1730 9						
08		11470 X	10590	-0-	-880	-0-	63 1	8881 3	Y	1496	1493 0		68	
							1646 9							
09		11100 X	10438	-0-	-662	-0-	57 1	8631 3	Y	1591	1591 0		68	
							1750 9							
10		11346 X	10109	-0-	-1237	-0-	55 1	8400 3	Y	1504	1500 0		72	
							1654 9							
11		10770 X	10295	-0-	-475	-0-	64 1	8738 3	Y	1357	1358 0		71	
							1493 9							
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 - 14715	
06		10620 X	10598	-0-	-22	-0-	62 1	8706 3	Y	1664	1658 0		74	
							1830 9							
07		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	64 1	9176 3	Y	1731	1734 0		71	
							1 4	1904 9						
08		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	65 1	9147 3	Y	1687	1681 0		77	
							1 4	1856 9						
09		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	58 1	8856 3	Y	1774	1775 0		76	
							1951 9							
10		10850 X	10219	-0-	-631	-0-	54 1	8317 3	Y	1680	1675 0		81	
							1848 9							
11		10500 X	9867	-0-	-633	-0-	60 1	8087 3	Y	1564	1563 0		82	
							1720 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148 - 15198	
06		25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	76 1	22154 3	Y	3253	3254 0		55	
							2 4	3578 9						
07		26970 X	25449	-0-	-1521	-0-	80 1	21940 3	Y	3115	3131 0		39	
							2 4	3427 9						
08		26970 X	23576	-0-	-3394	-0-	72 1	20082 3	Y	3109	3113 0		35	
							2 4	3420 9						
09		26100 X	20438	-0-	-5662	-0-	60 1	17380 3	Y	2724	2719 0		40	
							2 4	2996 9						
10		26970 X	24598	-0-	-2372	-0-	71 1	21007 3	Y	3196	3184 0		52	
							4 4	3516 9						
11		25800 X	23012	-0-	-2788	-0-	72 1	19804 3	Y	2850	2852 0		50	
							1 4	3135 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8259 - 14052	
06		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	31 1	9971 3	Y	999	1011 0		15	
							1099 9							
07		15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	75 1	14315 3	Y	1183	1171 0		27	
							1301 9							
08		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	93 1	13930 3	Y	1231	1226 0		32	
							2 4	1354 9						
09		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	83 1	11630 3	Y	612	628 0		16	
							2 4	673 9						
10		15686 X	14080	-0-	-1606	-0-	98 1	13485 3	Y	451	450 0		17	
							1 4	496 9						
*11		16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	132 1	15658 3	Y	504	507 0		14	
							6 4	554 9						



-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	11581	3	Y	894	917	0			13
07	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	-0-	983	9	80	1	Y	936	928	0			21
08	15686 X	14056	-0-	-1630	-0-	-0-	1030	9	87	1	Y	806	806	0			21
09	15180 X	13518	-0-	-1662	-0-	-0-	1	4	90	1	Y	538	545	0			14
10	16554 X	12948	-0-	-3606	-0-	-0-	2	4	90	1	Y	452	449	0			17
11	16020 X	11763	-0-	-4257	-0-	-0-	94	1	11167	3	Y	453	458	0			12
							4	4	498	9							

-----  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018  
 -----

06	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	15229	3	Y	1312	1316	0			22
07	21080 X	15844	-0-	-5236	-0-	-0-	1	4	53	1	Y	1131	1139	0			14
08	21080 X	15722	-0-	-5358	-0-	-0-	2	4	52	1	Y	1268	1268	0			14
09	20400 X	14117	-0-	-6283	-0-	-0-	2	4	44	1	Y	1240	1236	0			18
10	18414 X	13556	-0-	-4858	-0-	-0-	2	4	42	1	Y	1146	1145	0			19
11	16740 X	12207	-0-	-4533	-0-	-0-	2	4	40	1	Y	1116	1116	0			19
							40	1	10938	3							
							1	4	1228	9							

-----  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868  
 -----

06	25410 X	21118	-0-	-4292	-0-	-0-	66	1	19105	3	Y	1769	1771	0			30
07	23157 X	20640	-0-	-2517	-0-	-0-	1	4	68	1	Y	1643	1653	0			20
08	23157 X	20398	-0-	-2759	-0-	-0-	2	4	67	1	Y	1641	1642	0			19
09	22230 X	18469	-0-	-3761	-0-	-0-	2	4	58	1	Y	1582	1572	0	6	8	23
10	22785 X	18148	-0-	-4637	-0-	-0-	2	4	55	1	Y	1465	1444	0	20	8	24
11	21120 X	17261	-0-	-3859	-0-	-0-	3	4	57	1	Y	1474	1460	0	13	8	25
							57	1	15582	3							
							1	4	1621	9							

-----  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142  
 -----

06	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	20770	3	Y	2269	2276	0			38
07	28892 X	24852	-0-	-4040	-0-	-0-	1	4	82	1	Y	2256	2266	0			28
08	26939 X	26514	-0-	-425	-0-	-0-	2	4	85	1	Y	2706	2703	0			31
09	26070 X	21267	-0-	-4803	-0-	-0-	2	4	64	1	Y	2297	2295	0			33
10	25606 X	21233	-0-	-4373	-0-	-0-	2	4	64	1	Y	2057	2057	0			33
11	25650 X	20154	-0-	-5496	-0-	-0-	3	4	66	1	Y	1960	1959	0			34
							66	1	17931	3							
							1	4	2156	9							

OIL AND GAS DIVISION

\*\*\* NOVEMBER 2016 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		108H	RRCID ->	271277	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	9216 - 15433		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23310 X	18741	-0-	-4569	-0-	57 1	16473 3	2210 9	Y	2009	2006	0	34	
07	20801 X	18324	-0-	-2477	-0-	58 1	15961 3	2210 9	Y	2094	2102	0	26	
08	20801 X	17040	-0-	-3761	-0-	53 1	14685 3	2303 9	Y	2091	2093	0	24	
09	19710 X	15624	-0-	-4086	-0-	47 1	13840 3	2300 9	Y	1577	1578	0	23	
10	19375 X	15562	-0-	-3813	-0-	47 1	13930 3	1735 9	Y	1438	1438	0	23	
11	18750 X	14258	-0-	-4492	-0-	46 1	12713 3	1498 9	Y	1362	1361	0	24	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	271280	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8490 - 13902		
06	11220 X	10778	-0-	-442	-0-	273 1	9241 3	1264 9	Y	1149	1183	0	47	
07	15562 X	10110	-0-	-5452	-0-	239 1	8770 3	1101 9	Y	1001	1001	0	47	
08	15562 X	9825	-0-	-5737	-0-	242 1	8679 3	904 9	Y	822	817	0	52	
09	15060 X	8599	-0-	-6461	-0-	195 1	7440 3	31 4	Y	848	820	0	80	
10	14632 X	7923	-0-	-6709	-0-	66 1	6991 3	9 9	Y	786	808	0	58	
11	10770 X	4971	-0-	-5799	-0-	46 1	4149 3	776 9	Y	705	721	0	42	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	271281	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8560 - 13078		
06	11880 X	9936	-0-	-1944	-0-	270 1	9112 3	554 9	Y	504	510	0	21	
07	12276 X	10497	-0-	-1779	-0-	260 1	9565 3	672 9	Y	611	603	0	29	
08	11129 X	10518	-0-	-611	-0-	260 1	9315 3	943 9	Y	857	832	0	54	
09	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	245 1	9298 3	245 1	Y	542	545	0	51	
10	10509 X	8987	-0-	-1522	-0-	39 4	596 9	79 1	Y	434	453	0	32	
11	10170 X	5968	-0-	-4202	-0-	477 9	5426 3	61 1	Y	437	443	0	26	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	271283	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8502 - 12966		
06	8940 X	8811	-0-	-129	-0-	239 1	8070 3	502 9	Y	456	463	0	19	
07	9238 X	8754	-0-	-484	-0-	218 1	7969 3	567 9	Y	515	510	0	24	
08	9238 X	7612	-0-	-1626	-0-	196 1	6980 3	436 9	Y	396	395	0	25	
09	8820 X	6838	-0-	-1982	-0-	161 1	6138 3	25 4	Y	467	448	0	44	
10	9114 X	6018	-0-	-3096	-0-	51 1	5417 3	550 9	Y	500	507	0	37	
11	8820 X	5513	-0-	-3307	-0-	55 1	4924 3	534 9	Y	485	493	0	29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CHUPADERA RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
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	
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:	18H	RRCID ->	271298	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7657 -	12358		
06		9473 X	9473	-0-	-0-	26 1202	1 9	8245	3	Y	1093	1104	0	15
07		25319 X	25319	-0-	-0-	65 1640	1 9	23614	3	Y	1491	1479	0	27
08		14815 X	14815	-0-	-0-	46 471	1 9	14298	3	Y	428	443	0	12
09		11651 X	11651	-0-	-0-	71 818	1 9	10762	3	Y	744	740	0	16
10		19966 X	19966	-0-	-0-	118 996	1 9	18852	3	Y	905	901	0	20
*11		22560 X	22560	-0-	-0-	89 1327	1 9	21144	3	Y	1206	1189	0	37
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	271299	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7578 -	12121		
06		6600 X	6145	-0-	-455	16 892	1 9	5237	3	Y	811	819	0	11
07		20024 X	20024	-0-	-0-	51 1517	1 9	18456	3	Y	1379	1365	0	25
08		14977 X	14977	-0-	-0-	48 469	1 9	14460	3	Y	426	439	0	12
09		15425 X	15425	-0-	-0-	96 807	1 9	14522	3	Y	734	730	0	16
10		21643 X	21643	-0-	-0-	128 989	1 9	20526	3	Y	899	895	0	20
*11		14241 X	14241	-0-	-0-	54 1304	1 9	12883	3	Y	1185	1168	0	37
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:	20H	RRCID ->	271300	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7343 -	11965		
06		6690 X	3630	-0-	-3060	9 809	1 9	2812	3	Y	735	742	0	10
07		11269 X	11269	-0-	-0-	29 842	1 9	10398	3	Y	765	761	0	14
08		35555 X	35555	-0-	-0-	114 410	1 9	35031	3	Y	373	377	0	10
09		9605 X	9605	-0-	-0-	57 783	1 9	8765	3	Y	712	707	0	15
10		13439 X	13439	-0-	-0-	78 950	1 9	12411	3	Y	864	860	0	19
11		12930 X	-0-	-0-	-12930					Y	1037	1024	0	32
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:	21H	RRCID ->	271303	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7349 -	11915		
06		6870 X	5166	-0-	-1704	14 802	1 9	4350	3	Y	729	738	0	10
07		22892 X	22892	-0-	-0-	58 1799	1 9	21035	3	Y	1635	1615	0	30
08		8177 X	8177	-0-	-0-	24 834	1 9	7319	3	Y	758	767	0	21
09		5550 X	-0-	-0-	-5550					Y	1310	1303	0	28
10		6634 X	-0-	-0-	-6634					Y	1489	1484	0	33
11		6420 X	-0-	-0-	-6420					Y	1795	1773	0	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	271304	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7436 - 11926			
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	8670 X	7062	-0-	-1608	-0-	19 1 1123 9	5920 3	Y	1021	1029 0	14				
07	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	49 1 1729 9	18027 3	Y	1572	1557 0	29				
08	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	42 1 583 9	13100 3	Y	530	544 0	15				
09	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	82 1 1173 9	12566 3	Y	1066	1058 0	23				
10	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	69 1 2228 9	11165 3	Y	2025	2003 0	45				
*11	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	36 1 1485 9	8491 3	Y	1350	1353 0	42				
-----															
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	271305	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	8468 - 12468			
06	10710 X	9022	-0-	-1688	-0-	360 1 1682 9	6980 3	Y	1529	1438 0	100				
07	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	361 1 1793 9	7342 3	Y	1630	1592 0	138				
08	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	398 1 1318 9	8197 3	Y	1198	1256 0	80				
09	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	424 1 1349 9	7956 3	Y	1226	1199 0	107				
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	430 1 1074 9	9417 3	Y	976	1017 0	66				
*11	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	510 1 1348 9	11251 3	Y	1225	1176 0	115				
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	271306	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7523 - 12228			
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	12 1 1122 9	4162 3	Y	1020	1031 0	14				
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	33 1 1744 9	12350 3	Y	1585	1570 0	29				
08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	33 1 815 9	9971 3	Y	741	750 0	20				
09	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	52 1 1212 9	7842 3	Y	1102	1099 0	23				
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	1866	1847 0	42				
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			Y	2246	2219 0	69				
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	67H	RRCID ->	271319	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8993 - 14921			
06	16980 X	11027	-0-	-5953	-0-	35 1 1 4	10014 3 977 9	Y	888	888 0	15				
07	12927 X	9782	-0-	-3145	-0-	32 1 1 4	8857 3 892 9	Y	811	816 0	10				
08	12431 X	10103	-0-	-2328	-0-	33 1 1 4	9182 3 887 9	Y	806	807 0	9				
09	11520 X	10111	-0-	-1409	-0-	32 1 1 4	9153 3 925 9	Y	841	838 0	12				
10	11904 X	10024	-0-	-1880	-0-	30 1 2 4	9015 3 977 9	Y	888	886 0	14				
11	11040 X	9320	-0-	-1720	-0-	30 1 1 4	8363 3 926 9	Y	842	841 0	15				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12630 X	10979	-0-	-1651	-0-	34 1 1 4	9852 3 1092 9	Y	993	996 0	17
07	12772 X	10384	-0-	-2388	-0-	34 1 1 4	9366 3 983 9	Y	894	900 0	11
08	12369 X	6215	-0-	-6154	-0-	20 1 1 4	5618 3 576 9	Y	524	529 0	6
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	11025 3 1175 9	Y	1068	1058 0	16
10	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	12238 3 1241 9	Y	1128	1126 0	18
*11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	11516 3 1279 9	Y	1163	1161 0	20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

06	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	17991 3 1817 9	Y	1652	1657 0	28
07	21948 X	14023	-0-	-7925	-0-	46 1 1 4	12459 3 1517 9	Y	1379	1390 0	17
08	22289 X	13398	-0-	-8891	-0-	43 1 1 4	11942 3 1412 9	Y	1284	1286 0	15
09	21570 X	17829	-0-	-3741	-0-	54 1 2 4	15941 3 1832 9	Y	1665	1656 0	24
10	22289 X	17354	-0-	-4935	-0-	52 1 3 4	15646 3 1653 9	Y	1503	1503 0	24
11	19860 X	15820	-0-	-4040	-0-	52 1 1 4	14162 3 1605 9	Y	1459	1458 0	25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

06	6600 X	6292	-0-	-308	-0-	100 1 1524 9	4668 3	Y	1385	1380 0	74
07	7037 X	6944	-0-	-93	-0-	108 1 1506 9	5330 3	Y	1369	1372 0	71
08	7037 X	4270	-0-	-2767	-0-	66 1 1 4	2892 3 1311 9	Y	1192	1208 0	55
09	6810 X	3106	-0-	-3704	-0-	56 1 9 4	2620 3 421 9	Y	383	393 0	18
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	126 1 9 4	6502 3 1686 9	Y	1533	1482 0	69
11	6720 X	6307	-0-	-413	-0-	95 1 11 4	4794 3 1407 9	Y	1279	1297 0	51

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

06	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	78 1 1074 9	3655 3	Y	976	975 0	52
07	5239 X	4083	-0-	-1156	-0-	62 1 936 9	3085 3	Y	851	859 0	44
08	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	79 1 1 4	3399 3 1173 9	Y	1066	1061 0	49
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	121 1 19 4	5724 3 1427 9	Y	1297	1261 0	61
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	101 1 7 4	5175 3 1434 9	Y	1304	1306 0	59
*11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	80 1 9 4	3991 3 1406 9	Y	1278	1286 0	51



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8520 - 13479			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	12270 X	5154	-0-	-7116	-0-	16 749	1 9	4389	3	Y	681	689	0	11
07	13020 X	6411	-0-	-6609	-0-	20 1	1 4	5602	3	Y	716	718	0	9
08	13020 X	5062	-0-	-7958	-0-	15 804	1 9	4243	3	Y	731	732	0	8
09	12600 X	3469	-0-	-9131	-0-	10 385	1 9	3074	3	Y	350	353	0	5
10	10354 X	9284	-0-	-1070	-0-	27 1	1 4	7791	3	Y	1332	1315	0	22
*11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	25 1130	1 9	6874	3	Y	1027	1031	0	18
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8501 - 14084			
06	16530 X	10974	-0-	-5556	-0-	33 1503	1 9	9438	3	Y	1366	1364	0	23
07	15531 X	11318	-0-	-4213	-0-	35 1	1 4	9670	3	Y	1465	1470	0	18
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	9884	3	Y	1591	1591	0	18
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	10349	3	Y	1483	1479	0	22
10	11346 X	10022	-0-	-1324	-0-	28 2	1 4	8373	3	Y	1472	1470	0	24
11	11280 X	9754	-0-	-1526	-0-	30 1452	1 9	8272	3	Y	1320	1321	0	23
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8295		PERF. 9128 - 14928			
06	11310 X	7128	-0-	-4182	-0-	29 279	1 9	6820	3	Y	254	216	1	100
07	11067 X	8551	-0-	-2516	-0-	36 206	1 9	8309	3	Y	187	193	1	94
08	11439 X	6343	-0-	-5096	-0-	28 163	1 9	6152	3	Y	148	155	1	87
09	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	44 292	1 9	11892	3	Y	265	237	1	115
10	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	36 305	1 9	13958	3	Y	277	293	1	99
*11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	37 273	1 9	12168	3	Y	248	248	1	2 8 97
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8942 - 14689			
06	12510 X	11154	-0-	-1356	-0-	47 305	1 9	10802	3	Y	277	254	1	109
07	14198 X	10394	-0-	-3804	-0-	44 212	1 9	10138	3	Y	193	205	1	97
08	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	45 264	1 9	9975	3	Y	240	196	1	141
09	11580 X	10203	-0-	-1377	-0-	36 328	1 9	9839	3	Y	298	310	1	129
10	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	32 264	1 9	12315	3	Y	240	283	1	86
*11	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	35 262	1 9	11491	3	Y	238	230	1	94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 9031 - 14740		
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	10440 X	7929	-0-	-2511	-0-	33 1 292 9	7604 3	Y	265	230 1	104	
07	9269 X	7323	-0-	-1946	-0-	31 1 208 9	7084 3	Y	189	198 1	95	
*08	9269 X	5193	-0-	-4076	-0-	22 1 145 9	5026 3	Y	132	149 1	78	
*09	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	40 1 295 9	10974 3	Y	268	230 1	116	
*10	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	34 1 326 9	13013 3	Y	296	306 1	106	
*11	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	34 1 310 9	11052 3	Y	282	277 1	111	

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 9210 - 14857		
06	15060 X	13855	-0-	-1205	-0-	58 1 279 9	13518 3	Y	254	224 1	100	
07	15562 X	13455	-0-	-2107	-0-	58 1 213 9	13184 3	Y	194	196 1	98	
08	15562 X	6805	-0-	-8757	-0-	30 1 150 9	6625 3	Y	136	154 1	80	
09	14820 X	14777	-0-	-43	-0-	53 1 224 9	14500 3	Y	204	196 1	88	
10	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	44 1 286 9	16800 3	Y	260	255 1	93	
*11	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	45 1 273 9	14605 3	Y	248	243 1	98	

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 9251 - 14994		
06	21270 X	18450	-0-	-2820	-0-	78 1 383 9	17989 3	Y	348	301 1	137	
07	21979 X	17936	-0-	-4043	-0-	77 1 277 9	17582 3	Y	252	262 1	127	
08	20429 X	16117	-0-	-4312	-0-	71 1 252 9	15794 3	Y	229	221 1	135	
09	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	71 1 301 9	19323 3	Y	274	276 1	108	
10	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	53 1 369 9	20325 3	Y	335	311 1	113	
11	18450 X	15975	-0-	-2475	-0-	48 1 277 9	15650 3	Y	252	265 1	99	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8542 - 14113		
06	10200 X	9979	-0-	-221	-0-	28 1 1 4	8291 3	Y	1508	1507 0	25	
07	10478 X	9512	-0-	-966	-0-	29 1 1652 9	7831 3	Y	1502	1508 0	19	
08	10478 X	9723	-0-	-755	-0-	31 1 1 4	8505 3	Y	1078	1085 0	12	
09	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	9414 3	Y	1845	1830 0	27	
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	9202 3	Y	2764	2746 0	45	
*11	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	31 1 1983 9	8299 3	Y	1803	1817 0	31	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8130 X	6892	-0-	-1238	-0-	21 1 843 9	6028 3	Y	766 769 0	13
07	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	8342 3 1053 9	Y	957 958 0	12
08	8711 X	3765	-0-	-4946	-0-	11 1 506 9	3248 3	Y	460 467 0	5
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	8627 3 1596 9	Y	1451 1435 0	21
10	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	10777 3 2160 9	Y	1964 1953 0	32
*11	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	9960 3 2069 9	Y	1881 1880 0	33
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978		
06	8250 X	8073	-0-	-177	-0-	24 1 1 4	6757 3 1291 9	Y	1174 1172 0	20
07	11997 X	8629	-0-	-3368	-0-	26 1 1 4	7205 3 1397 9	Y	1270 1274 0	16
08	11997 X	9289	-0-	-2708	-0-	29 1 1 4	8145 3 1114 9	Y	1013 1017 0	12
09	11610 X	8175	-0-	-3435	-0-	24 1 1 4	7186 3 964 9	Y	876 875 0	13
10	8618 X	6660	-0-	-1958	-0-	20 1 1 4	5779 3 860 9	Y	782 782 0	13
11	9000 X	6297	-0-	-2703	-0-	20 1 873 9	5404 3	Y	794 793 0	14
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942		
06	9750 X	9400	-0-	-350	-0-	49 1 21 4	7980 3 1350 9	Y	1227 1198 0	81
07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	43 1 1335 9	8636 3	Y	1214 1249 0	46
08	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	43 1 1264 9	7839 3	Y	1149 1141 0	54
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	40 1 1231 9	7616 3	Y	1119 1126 0	47
10	8339 X	8166	-0-	-173	-0-	31 1 1422 9	6713 3	Y	1293 1091 0	39
11	8070 X	7725	-0-	-345	-0-	30 1 1066 9	6629 3	Y	969 965 0	43
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525		
06	7890 X	5987	-0-	-1903	-0-	33 1 14 4	5384 3 556 9	Y	505 502 0	33
07	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	44 1 959 9	8996 3	Y	872 872 0	33
08	8153 X	7765	-0-	-388	-0-	38 1 848 9	6879 3	Y	771 768 0	36
09	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	33 1 826 9	6411 3	Y	751 755 0	32
10	9455 X	7356	-0-	-2099	-0-	30 1 887 9	6439 3	Y	806 809 0	29
11	9150 X	6652	-0-	-2498	-0-	26 1 750 9	5876 3	Y	682 681 0	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8343 - 11824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	12510 X	5644	-0-	-6866	-0-	30 1	4981 3	Y	564	573 0	37
						13 4	620 9				
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	46 1	9339 3	Y	1218	1209 0	46
						1340 9					
08	10633 X	10364	-0-	-269	-0-	49 1	8983 3	Y	1211	1200 0	57
						1332 9					
09	10290 X	10009	-0-	-281	-0-	45 1	8682 3	Y	1165	1173 0	49
						1282 9					
10	10633 X	9678	-0-	-955	-0-	38 1	8309 3	Y	1210	1215 0	44
						1331 9					
11	10290 X	8724	-0-	-1566	-0-	33 1	7499 3	Y	1084	1080 0	48
						1192 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009	
06	15720 X	13757	-0-	-1963	-0-	73 1	11990 3	Y	1512	1484 0	99
						31 4	1663 9				
07	12369 X	10577	-0-	-1792	-0-	44 1	9030 3	Y	1366	1413 0	52
						1503 9					
08	12369 X	10962	-0-	-1407	-0-	51 1	9330 3	Y	1437	1421 0	68
						1581 9					
09	11970 X	10293	-0-	-1677	-0-	45 1	8721 3	Y	1388	1397 0	59
						1527 9					
10	12369 X	10554	-0-	-1815	-0-	41 1	8884 3	Y	1481	1486 0	54
						1629 9					
11	11970 X	9861	-0-	-2109	-0-	37 1	8358 3	Y	1333	1328 0	59
						1466 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261	
06	8910 X	6331	-0-	-2579	-0-	34 1	5378 3	Y	823	807 0	54
						14 4	905 9				
07	7781 X	6375	-0-	-1406	-0-	27 1	5558 3	Y	718	745 0	27
						790 9					
08	7781 X	6025	-0-	-1756	-0-	28 1	5168 3	Y	754	745 0	36
						829 9					
09	7530 X	5870	-0-	-1660	-0-	26 1	5015 3	Y	754	758 0	32
						829 9					
10	6851 X	5617	-0-	-1234	-0-	22 1	4750 3	Y	768	772 0	28
						845 9					
11	6330 X	5796	-0-	-534	-0-	22 1	4914 3	Y	782	776 0	34
						860 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8640 - 14851	
06	13440 X	12151	-0-	-1289	-0-	36 1	10532 3	Y	1438	1437 0	24
						1 4	1582 9				
07	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	42 1	11651 3	Y	1860	1861 0	23
						1 4	2046 9				
08	12834 X	7792	-0-	-5042	-0-	24 1	6730 3	Y	943	955 0	11
						1 4	1037 9				
09	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	42 1	12335 3	Y	1553	1541 0	23
						1 4	1708 9				
10	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	44 1	13097 3	Y	1668	1664 0	27
						2 4	1835 9				
*11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	42 1	11601 3	Y	1509	1510 0	26
						1 4	1660 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	12090 X	11046	-0-	-1044	-0-	33	1 9455	4 1557	3 9	Y	1415	1414	0		24
07	11191 X	11022	-0-	-169	-0-	34	1 9434	4 1553	3 9	Y	1412	1418	0		18
08	11191 X	8154	-0-	-3037	-0-	26	1 7027	4 1100	3 9	Y	1000	1007	0		11
09	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	42	1 12308	4 1197	3 9	Y	1088	1083	0		16
10	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	37	1 11252	4 1491	3 9	Y	1355	1349	0		22
*11	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	37	1 10126	4 1426	3 9	Y	1296	1295	0		23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

06	11850 X	11617	-0-	-233	-0-	35	1 9988	4 1593	3 9	Y	1448	1445	0		24
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	36	1 9838	4 1553	3 9	Y	1412	1418	0		18
08	10354 X	8610	-0-	-1744	-0-	26	1 7360	4 1223	3 9	Y	1112	1117	0		13
09	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	36	1 10451	4 1293	3 9	Y	1175	1171	0		17
10	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	39	1 11586	4 1549	3 9	Y	1408	1402	0		23
*11	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	41	1 11168	4 1399	3 9	Y	1272	1273	0		22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

06	19620 X	14392	-0-	-5228	-0-	43	1 12587	4 1761	3 9	Y	1601	1601	0		27
07	18693 X	13734	-0-	-4959	-0-	44	1 12019	4 1670	3 9	Y	1518	1526	0		19
08	15469 X	13862	-0-	-1607	-0-	44	1 12235	4 1582	3 9	Y	1438	1441	0		16
09	14820 X	12749	-0-	-2071	-0-	39	1 11149	4 1560	3 9	Y	1418	1413	0		21
10	15314 X	12876	-0-	-2438	-0-	37	1 11213	4 1624	3 9	Y	1476	1473	0		24
11	14400 X	12203	-0-	-2197	-0-	39	1 10642	4 1521	3 9	Y	1383	1383	0		24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

06	16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	50	1 14385	4 2428	3 9	Y	2207	2205	0		37
07	19654 X	16790	-0-	-2864	-0-	52	1 14285	4 2451	3 9	Y	2228	2237	0		28
08	19654 X	16584	-0-	-3070	-0-	52	1 14176	4 2355	3 9	Y	2141	2145	0		24
09	19020 X	15337	-0-	-3683	-0-	45	1 13117	4 2173	3 9	Y	1975	1970	0		29
10	17670 X	15282	-0-	-2388	-0-	45	1 13199	4 2036	3 9	Y	1851	1850	0		30
11	16860 X	14482	-0-	-2378	-0-	46	1 12421	4 2014	3 9	Y	1831	1829	0		32

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	120	1	13069	3	Y	2458	2491	0	64
						2704	9							
07	15841 X	15802	-0-	-39	-0-	117	1	12967	3	Y	2471	2456	0	79
						2718	9							
08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	117	1	12766	3	Y	2708	2685	0	102
						6	4	2979	9					
09	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	88	1	13159	3	Y	2306	2240	0	168
						9	4	2537	9					
10	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	99	1	15379	3	Y	3258	3320	0	84
						3	4	3584	9			22	8	
*11	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	110	1	13667	3	Y	2558	2540	0	102
						20	4	2814	9					
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
06	12480 X	12013	-0-	-467	-0-	91	1	9978	3	Y	1767	1790	0	46
						1944	9							
07	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	87	1	9702	3	Y	1750	1740	0	56
						1925	9							
08	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	101	1	11066	3	Y	1895	1880	0	71
						5	4	2085	9					
09	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	95	1	14135	3	Y	1466	1430	0	107
						10	4	1613	9					
10	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	88	1	13597	3	Y	2035	2089	0	53
						3	4	2239	9					
*11	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	93	1	11520	3	Y	1744	1728	0	69
						17	4	1918	9					
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
06	12540 X	11363	-0-	-1177	-0-	85	1	9303	3	Y	1795	1817	0	47
						1975	9							
07	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	91	1	10091	3	Y	1779	1769	0	57
						1957	9							
08	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	90	1	9857	3	Y	2050	2030	0	77
						5	4	2255	9					
09	10890 X	5755	-0-	-5135	-0-	33	1	4945	3	Y	703	729	0	51
						4	4	773	9					
10	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	70	1	10857	3	Y	1482	1494	0	39
						2	4	1630	9					
*11	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	93	1	11595	3	Y	1837	1803	0	73
						17	4	2021	9					
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
06	12810 X	12264	-0-	-546	-0-	92	1	10039	3	Y	1939	1962	0	51
						2133	9							
07	13268 X	12773	-0-	-495	-0-	95	1	10585	3	Y	1903	1893	0	61
						2093	9							
08	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	105	1	11521	3	Y	2021	2006	0	76
						6	4	2223	9					
09	12540 X	5315	-0-	-7225	-0-	31	1	4648	3	Y	575	609	0	42
						3	4	633	9					
10	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	88	1	13565	3	Y	2246	2229	0	59
						3	4	2471	9					
*11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	86	1	10654	3	Y	1961	1941	0	78
						16	4	2157	9			1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:	5H	RRCID -> 271604	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7692	PERF. 8591 - 14864							
M O	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
06	14700 X	13184	-0-	-1516	-0-	99 1	10739 3	Y		2133	2158	0		56
07	13671 X	12714	-0-	-957	-0-	2346 9 93 1	10365 3	Y		2051	2041	0		66
08	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	2256 9 109 1	11900 3	Y		2315	2294	0		87
09	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	5 4 81 1	12018 3	Y		1837	1790	0		134
10	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	8 4 87 1	13475 3	Y		2723	2786	0		71
*11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	3 4 99 1	12373 3	Y		2300	2280	0		91
						18 4	2530 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:	6H	RRCID -> 271627	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 8677 - 14950							
06	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	92 1	9992 3	Y		1954	1968	0		51
07	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	2149 9 90 1	9973 3	Y		2234	2213	0		72
08	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	2457 9 93 1	10137 3	Y		2081	2075	0		78
09	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	5 4 70 1	10378 3	Y		1653	1610	0		121
10	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	7 4 75 1	11622 3	Y		2347	2407	0		61
*11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	3 4 86 1	10699 3	Y		1867	1854	0		74
						16 4	2054 9							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:	7H	RRCID -> 271628	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 8776 - 14865							
06	18630 X	16958	-0-	-1672	-0-	124 1	13534 3	Y		3000	3037	0		78
07	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	3300 9 133 1	14693 3	Y		2959	2942	0		95
08	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	3255 9 136 1	14913 3	Y		3178	3154	0		119
09	16800 X	5108	-0-	-11692	-0-	7 4 33 1	4850 3	Y		201	305	0		15
10	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	4 4 130 1	19984 3	Y		3295	3224	0		86
*11	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	4 4 131 1	16267 3	Y		3009	2973	0	3 8	119
						24 4	3310 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	22H	RRCID -> 271640	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 9153 - 15094							
06	11430 X	8806	-0-	-2624	-0-	238 1	7261 3	Y		1187	1002	0	189 1	20
07	11811 X	10849	-0-	-962	-0-	1 4 148 1	9298 3	Y		1248	1256	0		12
08	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	30 4 172 1	10584 3	Y		1136	1092	0	47 8	9
09	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	8 4 177 1	10800 3	Y		885	883	0		11
10	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	8 4 202 1	13340 3	Y		1041	955	0	83 8	14
*11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	2 4 151 1	11016 3	Y		1053	1015	0	37 8	15
						1158 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 23H	RRCID -> 271641	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8740	-	14929			
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	16410	X	7213	-0-	-9197	-0-	185 1 1 4	5673 3 1354 9	Y	1231	1037 0	196 1	21		
07	12183	X	9049	-0-	-3134	-0-	118 1 24 4	7463 3 1444 9	Y	1313	1322 0		12		
08	12183	X	9255	-0-	-2928	-0-	131 1 6 4	8037 3 1081 9	Y	983	987 0		8		
09	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	128 1 5 4	7799 3 934 9	Y	849	846 0		11		
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	139 1 1 4	9116 3 978 9	Y	889	887 0		13		
11	8970	X	8030	-0-	-940	-0-	96 1 941 9	6993 3	Y	855	856 0		12		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 28H	RRCID -> 271642	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8785	-	14624			
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	7824 3 1367 9	Y	1243	1048 0	198 1	21		
07	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	164 1 33 4	10361 3 1399 9	Y	1272	1281 0		12		
08	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	186 1 9 4	11376 3 1063 9	Y	966	970 0		8		
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	169 1 7 4	10310 3 809 9	Y	735	734 0		9		
10	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	7975 3 575 9	Y	523	525 0		7		
*11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	136 1 813 9	9900 3	Y	739	735 0		11		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 29H	RRCID -> 271645	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8731	-	14498			
06	10200	X	6177	-0-	-4023	-0-	144 1 1614 9	4419 3	Y	1467	1239 0	234 1	25		
07	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	129 1 26 4	8183 3 1504 9	Y	1367	1379 0		13		
08	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	227 1 11 4	13882 3 1605 9	Y	1459	1459 0		13		
09	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	238 1 10 4	14563 3 1238 9	Y	1125	1124 0		14		
10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	235 1 2 4	15457 3 1434 9	Y	1304	1299 0		19		
*11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	189 1 1321 9	13768 3	Y	1201	1203 0		17		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 30H	RRCID -> 271646	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	9075	-	14318			
06	12690	X	10141	-0-	-2549	-0-	271 1 1 4	8298 3 1571 9	Y	1428	1202 0	227 1	24		
07	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	199 1 40 4	12573 3 1654 9	Y	1504	1514 0		14		
08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	205 1 9 4	12513 3 1375 9	Y	1250	1253 0		11		
09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	153 1 7 4	9328 3 1003 9	Y	912	912 0		11		
10	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	272 1 2 4	17991 3 1079 9	Y	981	978 0		14		
*11	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	182 1 1161 9	13226 3	Y	1055	1054 0		15		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 271648		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8821 - 15163	
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	12810 X	3382	-0-	-9428	-0-	67 1 1250 9	2065 3	Y	1136	963 0	181 1	19
07	4433 X	4342	-0-	-91	-0-	54 1 11 4	3380 3	Y	815	826 0		8
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	4226 3	Y	626	629 0		5
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	5557 3	Y	24	29 0		-0-
10	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	193 1 2 4	12758 3	Y	773	762 0		11
*11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	132 1 1630 9	9665 3	Y	1482	1472 0		21
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271652		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8810 - 14941	
06	15240 X	6487	-0-	-8753	-0-	161 1 1 4	4918 3	Y	1279	1079 0	204 1	21
07	12431 X	10110	-0-	-2321	-0-	120 1 24 4	7612 3	Y	2140	2141 0		20
08	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	148 1 7 4	8999 3	Y	2155	2156 0		19
09	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	148 1 6 4	9046 3	Y	2148	2140 0		27
10	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	148 1 1 4	9758 3	Y	1812	1813 0		26
11	11160 X	10383	-0-	-777	-0-	120 1 1470 9	8793 3	Y	1336	1343 0		19
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271653		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8905 - 14598	
06	5820 X	2652	-0-	-3168	-0-	43 1 1317 9	1292 3	Y	1197	1009 0	191 1	20
07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	117 1 24 4	7360 3	Y	1704	1708 0		16
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	174 1 8 4	10653 3	Y	1958	1957 0		17
09	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	230 1 10 4	14004 3	Y	1051	1055 0		13
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	4891 3	Y	1068	1066 0		15
*11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	63 1 1293 9	4535 3	Y	1175	1173 0		17
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271654		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8115		PERF. 9161 - 14396	
06	12210 X	10082	-0-	-2128	-0-	259 1 1 4	7917 3	Y	1732	1460 0	276 1	29
07	12152 X	11233	-0-	-919	-0-	156 1 32 4	9845 3	Y	1091	1110 0		10
08	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	196 1 9 4	12007 3	Y	1058	1059 0		9
09	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	150 1 6 4	9177 3	Y	778	777 0		10
10	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	161 1 1 4	10636 3	Y	1131	1125 0		16
*11	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	207 1 1154 9	15016 3	Y	1049	1050 0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271655		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11970 X	9190	-0-	-2780	-0-	247 1 1 4	7566 3 1376 9	Y	1251 1058 0	199 1 21
07	11780 X	10814	-0-	-966	-0-	149 1 30 4	9419 3 1216 9	Y	1105 1116 0	10
08	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	168 1 8 4	10233 3 1101 9	Y	1001 1002 0	9
09	10620 X	9268	-0-	-1352	-0-	134 1 6 4	8207 3 921 9	Y	837 836 0	10
10	10974 X	7874	-0-	-3100	-0-	108 1 1 4	7065 3 700 9	Y	636 621 0	16 8 9
11	11130 X	7873	-0-	-3257	-0-	96 1 796 9	6981 3	Y	724 723 0	10
-----										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271656		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275		
06	11310 X	9175	-0-	-2135	-0-	244 1 1 4	7493 3 1437 9	Y	1306 1097 0	208 1 22
07	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	165 1 33 4	10387 3 1915 9	Y	1741 1747 0	16
08	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	193 1 9 4	11802 3 1989 9	Y	1808 1808 0	16
09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	181 1 8 4	11028 3 1451 9	Y	1319 1319 0	16
10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	178 1 2 4	11747 3 1186 9	Y	1078 1079 0	15
*11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	159 1 865 9	11575 3	Y	786 790 0	11
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271665		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017		
06	11640 X	9457	-0-	-2183	-0-	24 1 1 4	8913 3 519 9	Y	472 472 1	9
07	10974 X	9270	-0-	-1704	-0-	24 1 514 9	8732 3 932 9	Y	467 465 1	11
08	10602 X	5516	-0-	-5086	-0-	15 1 200 9	5301 3 9307 3	Y	182 186 1	7
09	9840 X	9762	-0-	-78	-0-	23 1 2 4	9307 3 430 9	Y	391 389 1	9
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	10305 3 593 9	Y	539 521 1	10 8 17
11	9450 X	9289	-0-	-161	-0-	25 1 1 4	8797 3 466 9	Y	424 424 1	17
-----										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407		
06	14520 X	12566	-0-	-1954	-0-	32 1 1 4	11617 3 916 9	Y	833 835 1	16
07	14012 X	12585	-0-	-1427	-0-	31 1 1 4	11621 3 932 9	Y	847 842 1	21
08	13423 X	9301	-0-	-4122	-0-	24 1 1 4	8734 3 542 9	Y	493 494 1	20
09	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	13879 3 807 9	Y	734 736 1	18
10	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	41 1 5 4	15774 3 1108 9	Y	1007 992 1	33
*11	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	14264 3 1002 9	Y	911 908 1	36



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	12540 X	10660	-0-	-1880	-0-		28	1	10407	3	Y	204	205	1	4
							1	4	224	9					
07	12648 X	11976	-0-	-672	-0-		30	1	11289	3	Y	596	585	1	15
							1	4	656	9					
08	11873 X	10605	-0-	-1268	-0-		28	1	9820	3	Y	687	674	1	28
							1	4	756	9					
09	11040 X	10491	-0-	-549	-0-		24	1	9802	3	Y	603	617	1	14
							2	4	663	9					
10	11966 X	9235	-0-	-2731	-0-		22	1	8525	3	Y	623	617	1	20
							3	4	685	9					
11	11580 X	8453	-0-	-3127	-0-		22	1	7895	3	Y	486	487	1	19
							1	4	535	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505					
06	25350 X	23128	-0-	-2222	-0-		58	1	21023	3	Y	1859	1861	1	35
							2	4	2045	9					
07	25327 X	22645	-0-	-2682	-0-		56	1	20866	3	Y	1565	1562	1	38
							1	4	1722	9					
08	24211 X	21877	-0-	-2334	-0-		56	1	19855	3	Y	1786	1752	1	72
							1	4	1965	9					
09	23430 X	20676	-0-	-2754	-0-		45	1	18853	3	Y	1613	1646	1	39
							4	4	1774	9					
10	23963 X	21154	-0-	-2809	-0-		50	1	19246	3	Y	1684	1668	1	55
							6	4	1852	9					
11	23130 X	19416	-0-	-3714	-0-		50	1	17833	3	Y	1391	1392	1	54
							3	4	1530	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600					
06	18990 X	16650	-0-	-2340	-0-		41	1	14926	3	Y	1529	1531	1	29
							1	4	1682	9					
07	18321 X	16096	-0-	-2225	-0-		39	1	14480	3	Y	1433	1427	1	35
							1	4	1576	9					
08	17887 X	16409	-0-	-1478	-0-		41	1	14632	3	Y	1577	1549	1	63
							1	4	1735	9					
09	17310 X	15635	-0-	-1675	-0-		34	1	14109	3	Y	1354	1385	1	32
							3	4	1489	9					
10	17701 X	16088	-0-	-1613	-0-		37	1	14337	3	Y	1554	1535	1	51
							5	4	1709	9					
11	16650 X	7625	-0-	-9025	-0-		19	1	6883	3	Y	656	681	1	26
							1	4	722	9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154					
06	13950 X	11947	-0-	-2003	-0-		30	1	10983	3	Y	848	850	1	16
							1	4	933	9					
07	13299 X	11825	-0-	-1474	-0-		29	1	10927	3	Y	789	786	1	19
							1	4	868	9					
08	13237 X	11412	-0-	-1825	-0-		29	1	10405	3	Y	888	871	1	36
							1	4	977	9					
09	12810 X	11088	-0-	-1722	-0-		25	1	10166	3	Y	814	831	1	19
							2	4	895	9					
10	12772 X	10814	-0-	-1958	-0-		26	1	9837	3	Y	862	853	1	28
							3	4	948	9					
11	11940 X	6148	-0-	-5792	-0-		16	1	5663	3	Y	425	436	1	17
							1	4	468	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314		
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
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285
06	19860 X	17461	-0-	-2399	-0-	44 1	16129 3	Y	1169	1171	1	22
						2 4	1286 9					
07	19189 X	17558	-0-	-1631	-0-	44 1	16303 3	Y	1100	1095	1	27
						1 4	1210 9					
08	18724 X	17372	-0-	-1352	-0-	45 1	16091 3	Y	1123	1105	1	45
						1 4	1235 9					
09	18120 X	16711	-0-	-1409	-0-	37 1	15536 3	Y	1031	1051	1	25
						4 4	1134 9					
10	18724 X	18115	-0-	-609	-0-	44 1	16800 3	Y	1151	1138	1	38
						5 4	1266 9					
11	17460 X	10618	-0-	-6842	-0-	27 1	9755 3	Y	759	767	1	30
						1 4	835 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283
06	17340 X	14922	-0-	-2418	-0-	84 1	12842 3	Y	1814	1813	0	63
						1 4	1995 9					
07	17112 X	16170	-0-	-942	-0-	84 1	13756 3	Y	2118	2064	0	117
						2330 9						
08	17112 X	16896	-0-	-216	-0-	86 1	14087 3	Y	2465	2485	0	97
						11 4	2712 9					
09	15450 X	11714	-0-	-3736	-0-	49 1	10261 3	Y	1275	1289	0	83
						1 4	1403 9					
10	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	71 1	15552 3	Y	2424	2397	0	3 8 107
						4 4	2666 9					
*11	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	75 1	16208 3	Y	2024	2066	0	4 8 61
						8 4	2226 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065 - 15084
06	20490 X	17934	-0-	-2556	-0-	102 1	15530 3	Y	2092	2090	0	73
						1 4	2301 9					
07	19034 X	18257	-0-	-777	-0-	96 1	15871 3	Y	2082	2040	0	115
						2290 9						
08	19034 X	18409	-0-	-625	-0-	97 1	15882 3	Y	2198	2227	0	86
						12 4	2418 9					
09	18420 X	5163	-0-	-13257	-0-	21 1	4401 3	Y	673	715	0	44
						1 4	740 9					
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	107 1	23424 3	Y	2746	2667	0	1 8 122
						6 4	3021 9					
*11	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	87 1	18705 3	Y	2297	2350	0	69
						9 4	2527 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:	3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8868 - 14767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		20850 X	18525	-0-	-2325	-0-	104 1	15859 3	Y	2327	2326	0		81
							2 4	2560 9						
07		19468 X	19073	-0-	-395	-0-	100 1	16444 3	Y	2299	2253	0		127
							2529 9							
08		21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	112 1	18482 3	Y	2449	2480	0		96
							14 4	2694 9						
09		18840 X	17696	-0-	-1144	-0-	76 1	15961 3	Y	1506	1504	0		98
							2 4	1657 9						
10		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	82 1	17942 3	Y	2591	2574	0		115
							5 4	2850 9						
*11		20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	84 1	18066 3	Y	2394	2437	0		72
							8 4	2633 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8713 - 14801		
06		17250 X	15331	-0-	-1919	-0-	86 1	13150 3	Y	1904	1902	0		66
							1 4	2094 9						
07		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	80 1	13182 3	Y	1921	1881	0		106
							2113 9							
08		17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	90 1	14759 3	Y	2067	2092	0		81
							11 4	2274 9						
09		14670 X	8989	-0-	-5681	-0-	38 1	7909 3	Y	946	965	0		62
							1 4	1041 9						
10		23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	95 1	20954 3	Y	2180	2145	0		97
							6 4	2398 9						
*11		20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	84 1	18276 3	Y	2037	2070	0	3 8	61
							8 4	2241 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #:	5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8708 - 14585		
06		19080 X	18283	-0-	-797	-0-	102 1	15449 3	Y	2482	2479	0		86
							2 4	2730 9						
07		17422 X	17303	-0-	-119	-0-	88 1	14533 3	Y	2438	2390	0		134
							2682 9							
08		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	98 1	16094 3	Y	2356	2397	0		93
							12 4	2592 9						
09		16860 X	16793	-0-	-67	-0-	73 1	15111 3	Y	1460	1458	0		95
							3 4	1606 9						
10		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	78 1	17104 3	Y	2145	2145	0		95
							5 4	2360 9						
*11		19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	76 1	16436 3	Y	2499	2519	0		75
							8 4	2749 9						
-----														
BRISCOE THON UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271708	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	9258 - 14732		
06		18600 X	16839	-0-	-1761	-0-	55 1	13913 3	Y	2609	2560	1		160
							1 4	2870 9						
07		17515 X	16094	-0-	-1421	-0-	46 1	13253 3	Y	2541	2524	1		177
							2795 9							
08		17515 X	7602	-0-	-9913	-0-	35 1	6177 3	Y	1263	1310	1		130
							1 4	1389 9						
09		16950 X	5564	-0-	-11386	-0-	26 1	4982 3	Y	499	612	1		17
							7 4	549 9						
10		20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	82 1	16653 3	Y	3726	3344	1	4 8	395
							28 4	4099 9						
*11		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	82 1	14909 3	Y	3243	3341	1		297
							12 4	3567 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	97 1	14753 3	3016 9	3016 9	Y	2742	2724 0		95
07	18383 X	18166	-0-	-217	-0-	94 1	15407 3	2665 9	2665 9	Y	2423	2385 0		133
08	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	99 1	16214 3	12 4	3086 9	Y	2805	2828 0		110
09	17880 X	17290	-0-	-590	-0-	71 1	14886 3	2 4	2331 9	Y	2119	2091 0		138
10	18476 X	17680	-0-	-796	-0-	67 1	14742 3	4 4	2867 9	Y	2606	2628 0		116
11	18480 X	18208	-0-	-272	-0-	73 1	15739 3	7 4	2389 9	Y	2172	2223 0		65
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
06	16530 X	15041	-0-	-1489	-0-	37 1	13257 3	1747 9	1747 9	Y	1588	1611 0		36
07	24056 X	15442	-0-	-8614	-0-	39 1	13702 3	1701 9	1701 9	Y	1546	1535 0		47
08	24056 X	14928	-0-	-9128	-0-	37 1	13365 3	1 4	1525 9	Y	1386	1394 0		39
09	19830 X	13623	-0-	-6207	-0-	32 1	12204 3	2 4	1385 9	Y	1259	1262 0		36
10	17484 X	13717	-0-	-3767	-0-	32 1	12272 3	1 4	1412 9	Y	1284	1288 0		32
11	15030 X	12115	-0-	-2915	-0-	33 1	10641 3	1 4	1440 9	Y	1309	1289 0		52
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
06	13380 X	12675	-0-	-705	-0-	32 1	11337 3	1306 9	1306 9	Y	1187	1203 0		27
07	17360 X	12554	-0-	-4806	-0-	33 1	11277 3	1244 9	1244 9	Y	1131	1124 0		34
08	17360 X	11736	-0-	-5624	-0-	29 1	10692 3	1015 9	1015 9	Y	923	931 0		26
09	14700 X	10586	-0-	-4114	-0-	25 1	9614 3	2 4	945 9	Y	859	860 0		25
10	14229 X	10425	-0-	-3804	-0-	25 1	9390 3	1010 9	1010 9	Y	918	920 0		23
11	12690 X	9333	-0-	-3357	-0-	26 1	8313 3	1 4	993 9	Y	903	890 0		36
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
06	17340 X	11874	-0-	-5466	-0-	29 1	10409 3	1436 9	1436 9	Y	1305	1324 0		30
07	15965 X	12742	-0-	-3223	-0-	33 1	11371 3	1338 9	1338 9	Y	1216	1209 0		37
08	15965 X	12474	-0-	-3491	-0-	31 1	11219 3	1 4	1223 9	Y	1112	1118 0		31
09	14670 X	10394	-0-	-4276	-0-	24 1	9155 3	2 4	1213 9	Y	1103	1102 0		32
10	14074 X	10867	-0-	-3207	-0-	25 1	9564 3	1 4	1277 9	Y	1161	1164 0		29
11	12330 X	9840	-0-	-2490	-0-	27 1	8550 3	1 4	1262 9	Y	1147	1130 0		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300 - 14092	
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	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	28 1 1427 9	9863 3	Y	1297	1311 0	30		
07	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	25 1 1442 9	8839 3	Y	1311	1301 0	40		
08	10633 X	9054	-0-	-1579	-0-	21 1 1 4	7736 3	Y	1178	1185 0	33		
09	10290 X	8478	-0-	-1812	-0-	19 1 1 4	7262 3	Y	1087	1089 0	31		
10	10633 X	8689	-0-	-1944	-0-	20 1 1242 9	7427 3	Y	1129	1132 0	28		
11	10290 X	9193	-0-	-1097	-0-	24 1 1 4	7853 3	Y	1195	1175 0	48		
-----													
BRISCOE THON UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503 - 14570	
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	9524 3	Y	1688	1667 1	104		
07	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	30 1 2181 9	8530 3	Y	1983	1949 1	138		
08	13888 X	8510	-0-	-5378	-0-	42 1 1 4	7414 3	Y	957	996 1	99		
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	60 1 17 4	11430 3	Y	2484	2498 1	85		
10	13888 X	12045	-0-	-1843	-0-	50 1 17 4	9999 3	Y	1799	1679 1	189	16 8	
11	11430 X	6908	-0-	-4522	-0-	29 1 4 4	5307 3	Y	1425	1483 1	131		
-----													
BRISCOE THON UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770	
06	15690 X	11960	-0-	-3730	-0-	41 1 1 4	10394 3	Y	1385	1358 1	85		
07	15655 X	10750	-0-	-4905	-0-	31 1 1777 9	8942 3	Y	1615	1588 1	112		
08	15655 X	6510	-0-	-9145	-0-	33 1 1 4	5824 3	Y	593	644 1	61		
09	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	72 1 20 4	13591 3	Y	1862	1859 1	64		
10	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	54 1 18 4	11001 3	Y	1440	1351 1	153		
*11	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	63 1 9 4	11427 3	Y	1364	1385 1	124	8 8	
-----													
BRISCOE THON UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	271728	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8878 - 15116	
06	18990 X	13522	-0-	-5468	-0-	47 1 1537 9	11938 3	Y	1397	1394 1	86		
07	25079 X	13646	-0-	-11433	-0-	42 1 1 4	12007 3	Y	1451	1436 1	101		
08	25079 X	6039	-0-	-19040	-0-	30 1 1 4	5312 3	Y	633	669 1	65		
09	23520 X	18344	-0-	-5176	-0-	88 1 25 4	16462 3	Y	1608	1618 1	55		
10	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	90 1 30 4	18065 3	Y	1910	1762 1	203		
*11	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	105 1 15 4	19020 3	Y	2174	2175 1	199	3 8	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE THON UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8857 - 15089				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
-----															
06		18542 X	18542	-0-	-0-	-0-	64	1	16278	3	Y	1999	2025	1	123
							1	4	2199	9					
07		21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	69	1	19531	3	Y	2132	2107	1	148
							1	4	2345	9					
08		24273 X	8769	-0-	-15504	-0-	43	1	7693	3	Y	937	988	1	97
							2	4	1031	9					
09		23490 X	330	-0-	-23160	-0-	1	1	279	3	Y	45	140	1	2
							50	9							
10		24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11		21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 8285 - 13928				
06		21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	55	1	19472	3	Y	1725	1753	0	40
							1898	9							
07		21328 X	16781	-0-	-4547	-0-	42	1	14715	3	Y	1840	1824	0	56
							2024	9							
08		21328 X	14997	-0-	-6331	-0-	36	1	13176	3	Y	1622	1632	0	46
							1	4	1784	9					
09		21420 X	15162	-0-	-6258	-0-	36	1	13536	3	Y	1444	1448	0	42
							2	4	1588	9					
10		22134 X	14397	-0-	-7737	-0-	34	1	12718	3	Y	1495	1500	0	37
							1645	9							
11		21420 X	10391	-0-	-11029	-0-	27	1	8772	3	Y	1446	1425	0	58
							1	4	1591	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 8125 - 14144				
06		16080 X	15560	-0-	-520	-0-	39	1	13823	3	Y	1544	1565	0	35
							1698	9							
07		21452 X	15357	-0-	-6095	-0-	39	1	13660	3	Y	1507	1496	0	46
							1658	9							
08		21452 X	14546	-0-	-6906	-0-	36	1	13066	3	Y	1312	1321	0	37
							1	4	1443	9					
09		17580 X	13530	-0-	-4050	-0-	31	1	11778	3	Y	1563	1555	0	45
							2	4	1719	9					
10		17453 X	12966	-0-	-4487	-0-	30	1	11466	3	Y	1335	1347	0	33
							1	4	1469	9					
11		15570 X	11279	-0-	-4291	-0-	32	1	10138	3	Y	1007	1000	0	40
							1	4	1108	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8247 - 14286				
06		15000 X	11527	-0-	-3473	-0-	32	1	11493	3	Y	2	54	0	-0-
							2	9							
07		17112 X	12127	-0-	-4985	-0-	33	1	11317	3	Y	706	684	0	22
							777	9							
08		17112 X	12497	-0-	-4615	-0-	30	1	11033	3	Y	1303	1288	0	37
							1	4	1433	9					
09		15450 X	11495	-0-	-3955	-0-	26	1	10136	3	Y	1210	1212	0	35
							2	4	1331	9					
10		13547 X	12085	-0-	-1462	-0-	28	1	10510	3	Y	1406	1406	0	35
							1547	9							
11		12090 X	11293	-0-	-797	-0-	30	1	9831	3	Y	1301	1271	0	13 8 52
							1	4	1431	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT				WELL #:	24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238 - 13616	
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
-----														
06		11040 X	5673	-0-	-5367	-0-	101 867	1 9	4705	3	Y	788	791 0	38
07		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	199 1507	1 9	8976	3	Y	1370	1348 0	60
08		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	201 2	1 4	8959	3	Y	1455	1469 0	46
09		8100 X	6231	-0-	-1869	-0-	132 1406	1 9	4693	3	Y	1278	1275 0	49
10		10695 X	7523	-0-	-3172	-0-	175 1653	1 9	5695	3	Y	1503	1468 0	84
11		10410 X	6429	-0-	-3981	-0-	151 1399	1 9	4879	3	Y	1272	1319 0	37
-----														
FOGMT				WELL #:	25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184	
06		9210 X	9051	-0-	-159	-0-	167 1071	1 9	7813	3	Y	974	974 0	47
07		9858 X	8575	-0-	-1283	-0-	162 1087	1 9	7326	3	Y	988	992 0	43
08		9858 X	7166	-0-	-2692	-0-	136 1	1 4	6053	3	Y	887	902 0	28
09		9540 X	4315	-0-	-5225	-0-	93 909	1 9	3313	3	Y	826	822 0	32
10		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	288 1	1 4	9320	3	Y	1071	1043 0	60
11		9060 X	7323	-0-	-1737	-0-	184 1	1 4	5938	3	Y	1091	1119 0	32
-----														
FOGMT				WELL #:	26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300	
06		6990 X	5944	-0-	-1046	-0-	113 564	1 9	5267	3	Y	513	511 0	25
07		8215 X	5819	-0-	-2396	-0-	115 537	1 9	5167	3	Y	488	492 0	21
08		8215 X	5520	-0-	-2695	-0-	109 1	1 4	4859	3	Y	501	506 0	16
09		7950 X	5140	-0-	-2810	-0-	126 545	1 9	4469	3	Y	495	492 0	19
10		6727 X	3508	-0-	-3219	-0-	95 340	1 9	3073	3	Y	309	311 0	17
11		5940 X	5856	-0-	-84	-0-	173 91	1 9	5592	3	Y	83	98 0	2
-----														
FOGMT				WELL #:	27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772	
06		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	156 213	1 9	7295	3	Y	194	230 0	9
07		7843 X	7501	-0-	-342	-0-	147 735	1 9	6619	3	Y	668	648 0	29
08		7440 X	7419	-0-	-21	-0-	142 1	1 4	6329	3	Y	861	863 0	27
09		7650 X	4325	-0-	-3325	-0-	100 662	1 9	3563	3	Y	602	606 0	23
10		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	227 554	1 9	7365	3	Y	504	499 0	28
11		7650 X	4194	-0-	-3456	-0-	98 952	1 9	3144	3	Y	865	868 0	25

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23H	RRCID -> 271771			COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH	7587	PERF. 8393 - 14408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		13500 X	10089	-0-	-3411	-0-	25 1	8768 3	Y	1178	1191 0		27	
							1296 9							
07		13950 X	10009	-0-	-3941	-0-	25 1	8760 3	Y	1113	1106 0		34	
							1224 9							
08		13206 X	9665	-0-	-3541	-0-	24 1	8543 3	Y	998	1004 0		28	
							1098 9							
09		11520 X	8917	-0-	-2603	-0-	21 1	7883 3	Y	920	921 0		27	
							1 4	1012 9						
10		11904 X	8715	-0-	-3189	-0-	20 1	7581 3	Y	1013	1015 0		25	
							1114 9							
11		10080 X	9192	-0-	-888	-0-	25 1	8054 3	Y	1011	995 0		41	
							1 4	1112 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		24H	RRCID -> 271774			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH	7507	PERF. 8236 - 14237
06		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	51 1	14381 3	Y	2014	2025 0		53	
							64 4	2215 9						
07		23405 X	16152	-0-	-7253	-0-	65 1	14086 3	Y	1819	1819 0		53	
							2001 9							
08		23405 X	15322	-0-	-8083	-0-	63 1	13426 3	Y	1665	1676 0		42	
							1 4	1832 9						
09		22650 X	13974	-0-	-8676	-0-	58 1	12228 3	Y	1534	1517 0		59	
							1 4	1687 9						
10		18631 X	15492	-0-	-3139	-0-	61 1	13688 3	Y	1584	1586 0	16 8	41	
							1 4	1742 9						
11		16710 X	13630	-0-	-3080	-0-	65 1	11927 3	Y	1482	1481 0		42	
							8 4	1630 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		25H	RRCID -> 271775			COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8139 - 14165
06		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	48 1	13484 3	Y	2400	2389 0		63	
							61 4	2640 9						
07		23157 X	14969	-0-	-8188	-0-	63 1	13636 3	Y	1154	1183 0		34	
							1 4	1269 9						
08		23157 X	14652	-0-	-8505	-0-	62 1	13174 3	Y	1286	1288 0		32	
							1 4	1415 9						
09		22410 X	13963	-0-	-8447	-0-	58 1	12388 3	Y	1378	1357 0		53	
							1 4	1516 9						
10		18507 X	13205	-0-	-5302	-0-	52 1	11649 3	Y	1366	1369 0	14 8	36	
							1 4	1503 9						
11		16230 X	12786	-0-	-3444	-0-	62 1	11334 3	Y	1257	1258 0		35	
							7 4	1383 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		27H	RRCID -> 271776			COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8242 - 13928
06		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	47 1	13112 3	Y	1040	1046 0		27	
							59 4	1144 9						
07		23312 X	13826	-0-	-9486	-0-	58 1	12611 3	Y	1051	1047 0		31	
							1 4	1156 9						
08		23312 X	13314	-0-	-9998	-0-	57 1	12260 3	Y	905	913 0		23	
							1 4	996 9						
09		21690 X	11593	-0-	-10097	-0-	49 1	10491 3	Y	956	942 0		37	
							1 4	1052 9						
10		17267 X	12006	-0-	-5261	-0-	48 1	10790 3	Y	1062	1071 0		28	
							1168 9							
11		14370 X	11843	-0-	-2527	-0-	58 1	10701 3	Y	979	979 0		28	
							7 4	1077 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID -> 271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		16650 X	10754	-0-	-5896	-0-	195 1	9122 3	Y	1305	1289 0		63
							1 4	1436 9					
07		16089 X	10834	-0-	-5255	-0-	213 1	9616 3	Y	914	937 0		40
							1005 9						
08		14198 X	10854	-0-	-3344	-0-	218 1	9721 3	Y	830	844 0		26
							2 4	913 9					
09		13740 X	10433	-0-	-3307	-0-	259 1	9182 3	Y	901	892 0		35
							1 4	991 9					
10		12834 X	8761	-0-	-4073	-0-	231 1	7475 3	Y	959	940 0		54
							1055 9						
11		10740 X	9457	-0-	-1283	-0-	250 1	8066 3	Y	1036	1060 0		30
							1 4	1140 9					
FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID -> 271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659		
06		12000 X	8180	-0-	-3820	-0-	153 1	7139 3	Y	807	803 0		39
							888 9						
07		11532 X	6359	-0-	-5173	-0-	117 1	5319 3	Y	839	842 0		36
							923 9						
08		10106 X	5838	-0-	-4268	-0-	113 1	5043 3	Y	619	635 0		20
							1 4	681 9					
09		9780 X	5751	-0-	-4029	-0-	146 1	5198 3	Y	370	376 0		14
							407 9						
10		9393 X	6154	-0-	-3239	-0-	160 1	5192 3	Y	729	702 0		41
							802 9						
11		8190 X	3258	-0-	-4932	-0-	72 1	2337 3	Y	772	791 0		22
							849 9						
FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID -> 271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674		
06		8100 X	5008	-0-	-3092	-0-	89 1	4138 3	Y	710	713 0		34
							781 9						
07		8370 X	5181	-0-	-3189	-0-	95 1	4323 3	Y	694	698 0		30
							763 9						
08		8370 X	7193	-0-	-1177	-0-	143 1	6370 3	Y	617	627 0		20
							1 4	679 9					
09		7230 X	6196	-0-	-1034	-0-	152 1	5395 3	Y	590	587 0		23
							649 9						
10		7471 X	3841	-0-	-3630	-0-	109 1	3544 3	Y	171	184 0		10
							188 9						
11		6960 X	1711	-0-	-5249	-0-	51 1	1660 3	Y	-0-	10 0		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26H	RRCID -> 271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763		
06		15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	47 1	13221 3	Y	1587	1597 0		42
							59 4	1746 9					
07		23219 X	14961	-0-	-8258	-0-	60 1	12981 3	Y	1745	1736 0		51
							1920 9						
08		23219 X	13784	-0-	-9435	-0-	57 1	12268 3	Y	1325	1343 0		33
							1 4	1458 9					
09		22320 X	12216	-0-	-10104	-0-	51 1	10823 3	Y	1219	1205 0		47
							1 4	1341 9					
10		17980 X	12252	-0-	-5728	-0-	48 1	10864 3	Y	1218	1233 0		32
							1340 9						
11		15060 X	13227	-0-	-1833	-0-	65 1	11905 3	Y	1135	1135 0		32
							8 4	1249 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	62160 X	49772	-0-	-12388	-0-	72 1	47867 3	Y	1665	1659 0	56
07	61039 X	47828	-0-	-13211	-0-	1 4	1832 9	Y	1680	1648 0	88
08	57784 X	49241	-0-	-8543	-0-	85 1	45893 3	Y	1576	1576 0	88
09	54690 X	48040	-0-	-6650	-0-	2 4	1848 9	Y	1529	1493 0	124
10	52142 X	43383	-0-	-8759	-0-	179 1	47327 3	Y	939	1001 0	62
11	49770 X	44588	-0-	-5182	-0-	1 4	1734 9	Y	1575	1557 0	80
						208 1	46149 3	Y			
						1 4	1682 9	Y			
						150 1	42199 3	Y			
						1 4	1033 9	Y			
						89 1	42766 3	Y			
						1733 9					
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024			
06	32940 X	27782	-0-	-5158	-0-	40 1	26464 3	Y	1162	1163 0	39
07	32984 X	28230	-0-	-4754	-0-	1278 9	27053 3	Y	1024	1009 0	54
08	31651 X	28714	-0-	-2937	-0-	50 1	1126 9	Y	1124	1115 0	63
09	30390 X	26987	-0-	-3403	-0-	1 4	27374 3	Y	1087	1062 0	88
10	29977 X	25071	-0-	-4906	-0-	103 1	1236 9	Y	730	770 0	48
11	27780 X	23096	-0-	-4684	-0-	1 4	25675 3	Y	1076	1069 0	55
						1196 9	24182 3	Y			
						86 1	21867 3	Y			
						803 9					
						45 1					
						1184 9					
-----											
WORTHEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630			
06	55320 X	52903	-0-	-2417	-0-	71 1	50134 3	Y	2448	2448 0	29
07	58807 X	53621	-0-	-5186	-0-	5 4	2693 9	Y	2174	2147 0	29
08	58807 X	51587	-0-	-7220	-0-	78 1	51151 3	Y	2231	2218 0	42
09	56910 X	48338	-0-	-8572	-0-	1 4	2391 9	Y	1847	1863 0	26
10	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	87 1	49043 3	Y	1997	1984 0	31
11	52890 X	52495	-0-	-395	-0-	3 4	2454 9	Y	1933	1933 0	31
						75 1	46228 3	Y			
						3 4	2032 9	Y			
						81 1	55629 3	Y			
						7 4	2197 9	Y			
						64 1	50284 3	Y			
						21 4	2126 9	Y			
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	271910	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8983 -	14234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12630 X	6201	-0-	-6429	-0-	7 1	2687 2	Y	563	570 0		13
							2888 3	619 9					
07		12338 X	5072	-0-	-7266	-0-	5 1	2277 2	Y	349	348 0	4 8	10
							2406 3	384 9					
08		17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	38 1	16514 3	Y	617	563 0	40 8	24
							3 4	679 9					
09		16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	38 1	15504 3	Y	664	607 0	55 8	26
							5 4	730 9					
10		16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	36 1	16253 3	Y	569	456 0	119 8	20
							3 4	626 9					
11		16680 X	16612	-0-	-68	-0-	34 1	16028 3	Y	497	476 0	17 8	24
							3 4	547 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851 -	13968
06		14220 X	6778	-0-	-7442	-0-	7 1	3007 2	Y	485	490 0		11
							3230 3	534 9					
07		12059 X	3960	-0-	-8099	-0-	4 1	1742 2	Y	339	340 0		10
							1841 3	373 9					
08		20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	45 1	19666 3	Y	700	681 0		29
							3 4	770 9					
09		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	43 1	17969 3	Y	836	829 0		36
							5 4	920 9					
10		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	39 1	17568 3	Y	466	482 0		20
							3 4	513 9					
11		19830 X	12114	-0-	-7716	-0-	24 1	11581 3	Y	461	458 0		23
							2 4	507 9					
-----													
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271912	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	6416 -	11433
06		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	170 1	15290 3	Y	997	786 1		327
							4 4	1097 9					
07		19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	170 1	18401 3	Y	870	911 1		286
							2 4	957 9					
08		19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	281 1	18155 3	Y	795	846 1		235
							25 4	875 9					
09		17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	88 1	16480 3	Y	758	752 1		241
							28 4	834 9					
10		19530 X	14201	-0-	-5329	-0-	40 1	13551 3	Y	532	536 1		237
							25 4	585 9					
11		18900 X	11101	-0-	-7799	-0-	65 1	10457 3	Y	513	510 1		240
							15 4	564 9					
-----													
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271922	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6101 -	12190
06		7530 X	4003	-0-	-3527	-0-	41 1	3642 3	Y	290	231 1		95
							1 4	319 9					
07		7099 X	1	-0-	-7098	-0-	1 3		Y	-0-	95 1		-0-
08		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-			-0-
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-			-0-
10		4960 X	231	-0-	-4729	-0-	1 1	230 3	Y	-0-			-0-
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271923	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6296 - 11940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		5820 X	2841	-0-	-2979	-0-	26 1	2355 3	Y	418	340 1			137
							460 9							
07		6014 X	1353	-0-	-4661	-0-	9 1	1019 3	Y	295	335 1			97
							325 9							
08		6014 X	2435	-0-	-3579	-0-	31 1	1987 3	Y	376	362 1			111
							3 4	414 9						
09		2850 X	1374	-0-	-1476	-0-	6 1	1063 3	Y	275	299 1			87
							2 4	303 9						
10		2945 X	2881	-0-	-64	-0-	7 1	2372 3	Y	452	338 1			201
							5 4	497 9						
*11		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	27 1	4447 3	Y	293	357 1			137
							7 4	322 9						
STANLEY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9270 - 13985	
06		36930 X	33682	-0-	-3248	-0-	409 1	31874 3	Y	1271	1277 0			38
							1 4	1398 9						
07		36084 X	32146	-0-	-3938	-0-	385 1	30476 3	Y	1166	1163 0			41
							2 4	1283 9						
08		36239 X	29951	-0-	-6288	-0-	345 1	28371 3	Y	1123	1107 0			57
							1235 9							
09		35070 X	28245	-0-	-6825	-0-	320 1	26793 3	Y	1029	1034 0			52
							1132 9							
10		36239 X	20485	-0-	-15754	-0-	251 1	19467 3	Y	697	718 0			31
							767 9							
11		33690 X	26284	-0-	-7406	-0-	320 1	24803 3	Y	1055	1051 0			35
							1161 9							
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808	
06		5400 X	4807	-0-	-593	-0-	249 1	4116 3	Y	401	389 0			29
							1 4	441 9						
07		6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	208 1	3690 3	Y	456	454 0			31
							4 4	502 9						
08		6014 X	4306	-0-	-1708	-0-	179 1	3614 3	Y	466	458 0			39
							513 9							
09		5820 X	3887	-0-	-1933	-0-	161 1	3245 3	Y	437	445 0			31
							481 9							
10		5549 X	3837	-0-	-1712	-0-	161 1	3217 3	Y	417	421 0			27
							459 9							
11		4800 X	4598	-0-	-202	-0-	228 1	3842 3	Y	480	471 0			36
							528 9							
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	272002	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7670 - 12477	
06		14520 X	5341	-0-	-9179	-0-	191 1	3708 3	Y	1311	1380 0			86
							1442 9							
07		12617 X	9308	-0-	-3309	-0-	349 1	7096 3	Y	1694	1636 0			144
							1863 9							
08		12617 X	8923	-0-	-3694	-0-	359 1	7414 3	Y	1045	1120 0			69
							1150 9							
09		11310 X	3586	-0-	-7724	-0-	173 1	3247 3	Y	151	207 0			13
							166 9							
10		11036 X	8924	-0-	-2112	-0-	360 1	7892 3	Y	611	583 0			41
							672 9							
11		9000 X	6705	-0-	-2295	-0-	275 1	6058 3	Y	338	347 0			32
							372 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		9810 X	9307	-0-	-503	-0-	75 1	7271 3	Y	1783	1833 0			102
							1961 9							
07		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	82 1	7514 3	Y	1758	1763 0			97
							1934 9							
08		9021 X	8027	-0-	-994	-0-	68 1	6049 3	Y	1732	1715 0			114
							5 4	1905 9						
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	57 1	6879 3	Y	1791	1755 0			150
							9 4	1970 9						
10		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	57 1	7423 3	Y	2219	2208 0			161
							3 4	2441 9						
*11		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	67 1	7493 3	Y	1706	1744 0			123
							2 4	1877 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
06		11940 X	10652	-0-	-1288	-0-	88 1	8539 3	Y	1841	1895 0			106
							2025 9							
07		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	97 1	8856 3	Y	1956	1954 0			108
							1 4	2152 9						
08		10540 X	9394	-0-	-1146	-0-	82 1	7280 3	Y	1841	1828 0			121
							7 4	2025 9						
09		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	77 1	9287 3	Y	1514	1508 0			127
							12 4	1665 9						
10		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	76 1	9899 3	Y	1870	1861 0			136
							4 4	2057 9						
*11		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	83 1	9293 3	Y	1855	1858 0			133
							3 4	2041 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
06		12240 X	11282	-0-	-958	-0-	93 1	9076 3	Y	1921	1979 0			110
							2113 9							
07		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	102 1	9269 3	Y	1939	1942 0			107
							2133 9							
08		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	113 1	9997 3	Y	2201	2163 0			145
							9 4	2421 9						
09		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	73 1	8825 3	Y	1340	1373 0			112
							11 4	1474 9						
10		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	74 1	9693 3	Y	1889	1864 0			137
							4 4	2078 9						
*11		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	83 1	9316 3	Y	1602	1624 0			115
							3 4	1762 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
06		12240 X	11699	-0-	-541	-0-	97 1	9490 3	Y	1919	1965 0			110
							1 4	2111 9						
07		12338 X	11749	-0-	-589	-0-	103 1	9450 3	Y	1995	1995 0			110
							1 4	2195 9						
08		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	128 1	11274 3	Y	2243	2206 0			147
							10 4	2467 9						
09		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	101 1	12085 3	Y	2372	2320 0			199
							15 4	2609 9						
10		12152 X	11649	-0-	-503	-0-	74 1	9645 3	Y	1751	1822 0	1 8		127
							4 4	1926 9						
11		11940 X	9641	-0-	-2299	-0-	72 1	7990 3	Y	1434	1456 0	2 8		103
							2 4	1577 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272039	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6130	- 10458
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	391 1	4083 3	Y	191	184 0	17 1	68	
						210 9							
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	295 1	3303 3	Y	207	213 0	22 1	40	
						1 4	228 9						
08	4743 X	3852	-0-	-891	-0-	329 1	3330 3	Y	174	176 0		38	
						2 4	191 9						
09	4680 X	3224	-0-	-1456	-0-	245 1	2831 3	Y	133	70 0	33 1	68	
						2 4	146 9						
10	4836 X	2591	-0-	-2245	-0-	185 1	2372 3	Y	29	68 0	13 1	16	
						2 4	32 9						
11	4680 X	2660	-0-	-2020	-0-	179 1	2450 3	Y	25	7 0	13 1	21	
						3 4	28 9						
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6198	- 10477
06	5310 X	2870	-0-	-2440	-0-	251 1	2619 3	Y	-0-	1 0		-0-	
07	4557 X	2976	-0-	-1581	-0-	244 1	2732 3	Y	-0-			-0-	
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	256 1	2596 3	Y	4	3 0		1	
						2 4	4 9						
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	248 1	2846 3	Y	9	3 0	2 1	5	
						2 4	10 9						
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	281 1	3586 3	Y	115	5 0	52 1	63	
						3 4	127 9						
*11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	237 1	3226 3	Y	141	27 0	58 1	119	
						4 4	155 9						
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6260	- 10470
06	6330 X	5668	-0-	-662	-0-	472 1	4944 3	Y	229	208 0	20 1	82	
						252 9							
07	6541 X	5983	-0-	-558	-0-	470 1	5253 3	Y	235	247 0	25 1	45	
						1 4	259 9						
08	6541 X	5699	-0-	-842	-0-	491 1	4950 3	Y	232	227 0		50	
						3 4	255 9						
09	6060 X	5186	-0-	-874	-0-	397 1	4574 3	Y	192	97 0	48 1	97	
						4 4	211 9						
10	6045 X	4524	-0-	-1521	-0-	314 1	4016 3	Y	173	98 0	78 1	94	
						4 4	190 9						
11	5790 X	3636	-0-	-2154	-0-	233 1	3193 3	Y	188	40 0	83 1	159	
						3 4	207 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020	- 14093
06	16050 X	5468	-0-	-10582	-0-	6 1	2453 2	Y	340	344 0		8	
						2635 3	374 9						
07	16585 X	5465	-0-	-11120	-0-	6 1	2485 2	Y	317	315 0		10	
						2625 3	349 9						
08	12183 X	10075	-0-	-2108	-0-	22 1	9708 3	Y	312	309 0		13	
						2 4	343 9						
09	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	17 1	7226 3	Y	310	310 0		13	
						2 4	341 9						
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	16 1	7106 3	Y	259	261 0		11	
						1 4	285 9						
11	9750 X	7455	-0-	-2295	-0-	15 1	7175 3	Y	240	239 0		12	
						1 4	264 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9004 - 13942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15150 X	3729	-0-	-11421	-0-	4	1	1684	2	Y	211	215	0	5
						1809	3	232	9					
07	15655 X	4205	-0-	-11450	-0-	4	1	1876	2	Y	311	307	0	9
						1983	3	342	9					
08	8835 X	7236	-0-	-1599	-0-	16	1	6905	3	Y	285	282	0	12
						1	4	314	9					
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	16	1	6567	3	Y	272	272	0	12
						2	4	299	9					
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	15	1	6892	3	Y	245	246	0	11
						1	4	270	9					
*11	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	14	1	6701	3	Y	283	280	0	14
						1	4	311	9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		8H	RRCID ->	272106	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9413 - 14390		
06	14310 X	4216	-0-	-10094	-0-	5	1	1865	2	Y	312	316	0	7
						2003	3	343	9					
07	14787 X	5223	-0-	-9564	-0-	6	1	2388	2	Y	278	277	0	8
						2523	3	306	9					
08	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	22	1	9866	3	Y	278	274	0	12
						2	4	306	9					
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	23	1	9385	3	Y	446	439	0	19
						3	4	491	9					
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	23	1	10427	3	Y	280	287	0	12
						2	4	308	9					
*11	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	20	1	9759	3	Y	330	325	0	17
						2	4	363	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	272111	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8730 - 12270		
06	8130 X	5940	-0-	-2190	-0-	34	1	5417	3	Y	432	413	0	28
						14	4	475	9					
07	8401 X	7512	-0-	-889	-0-	33	1	6718	3	Y	692	694	0	26
						761	9							
08	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	44	1	8026	3	Y	802	790	0	38
						882	9							
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7323	3	Y	829	832	0	35
						912	9							
10	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	33	1	7129	3	Y	994	993	0	36
						1093	9							
11	8580 X	7304	-0-	-1276	-0-	29	1	6384	3	Y	810	802	0	35
						891	9					9	8	
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		98H	RRCID ->	272123	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8468 - 14602		
06	7920 X	3910	-0-	-4010	-0-	22	1	3574	3	Y	277	288	0	18
						9	4	305	9					
07	7874 X	7637	-0-	-237	-0-	35	1	7214	3	Y	353	358	0	13
						388	9							
08	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	53	1	9769	3	Y	558	545	0	26
						614	9							
09	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	54	1	10463	3	Y	693	690	0	29
						762	9							
10	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8811	3	Y	720	723	0	26
						792	9							
*11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	34	1	7650	3	Y	577	578	0	25
						635	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 272124		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302		
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				
06	16050 X	7148 -0- -8902 -0-	8 1 3219 2 Y	421	424 0	10				
07	16585 X	5928 -0- -10657 -0-	3458 3 463 9	266	261 0	8	7 8			
08	19541 X	19541 -0- -0- -0-	2892 3 293 9	468	456 0	20				
09	19211 X	19211 -0- -0- -0-	43 1 18980 3 Y	456	456 0	20				
10	20395 X	20395 -0- -0- -0-	3 4 515 9	377	381 0	16				
11	18900 X	18605 -0- -295 -0-	45 1 18658 3 Y	418	413 0	21				
			6 4 502 9							
			44 1 19933 3 Y							
			3 4 415 9							
			38 1 18103 3 Y							
			4 4 460 9							
-----										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 272126		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121		
06	10110 X	4519 -0- -5591 -0-	5 1 2026 2 Y	284	287 0	7				
07	10447 X	3129 -0- -7318 -0-	2176 3 312 9	153	155 0	5				
08	11636 X	11636 -0- -0- -0-	3 1 1438 2 Y	270	264 0	11				
09	12172 X	12172 -0- -0- -0-	1520 3 168 9	372	367 0	16				
10	12508 X	12508 -0- -0- -0-	26 1 11311 3 Y	333	334 0	15				
*11	11786 X	11786 -0- -0- -0-	2 4 297 9	338	336 0	17				
			29 1 11730 3 Y							
			4 4 409 9							
			27 1 12113 3 Y							
			2 4 366 9							
			24 1 11388 3 Y							
			2 4 372 9							
-----										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826		
06	9000 X	7224 -0- -1776 -0-	41 1 6528 3 Y	580	567 0	38				
07	8153 X	7054 -0- -1099 -0-	17 4 638 9	647	660 0	25				
08	8153 X	7399 -0- -754 -0-	31 1 6311 3 Y	502	503 0	24				
09	9424 X	9424 -0- -0- -0-	712 9 37 1	491	494 0	21				
10	7781 X	7260 -0- -521 -0-	552 9 46 1	559	560 0	20				
11	7230 X	6846 -0- -384 -0-	540 9 30 1	455	455 0	20				
			615 9 28 1							
			501 9							
-----										
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174		
06	12750 X	11160 -0- -1590 -0-	93 1 9019 3 Y	1862	1914 0	107				
07	11594 X	10428 -0- -1166 -0-	2048 9 8219 3 Y	1926	1927 0	106				
08	11594 X	9330 -0- -2264 -0-	90 1 8219 3 Y	1603	1604 0	105				
09	11220 X	10544 -0- -676 -0-	2119 9 84 1	1229	1231 0	103				
10	16770 X	16770 -0- -0- -0-	7 4 1763 9	2377	2306 0	173	1 8			
*11	14042 X	14042 -0- -0- -0-	75 1 9105 3 Y	2152	2170 0	155				
			12 4 1352 9							
			108 1 14041 3 Y							
			6 4 2615 9							
			104 1 11567 3 Y							
			4 4 2367 9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 272167		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8511 - 13231	
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	11400 X	9641	-0-	-1759	-0-	80 1 1733 9	7828 3	Y	1575	1615 0	90
07	11315 X	10299	-0-	-1016	-0-	92 1 1812 9	8395 3	Y	1647	1646 0	91
08	11098 X	9175	-0-	-1923	-0-	85 1 7 4	7536 3	Y	1406	1405 0	92
09	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	108 1 17 4	13048 3	Y	1363	1341 0	114
10	10540 X	9749	-0-	-791	-0-	61 1 3 4	7945 3	Y	1582	1581 0	115
*11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	79 1 3 4	8782 3	Y	1400	1414 0	101
-----											
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8455 - 13179	
06	15690 X	14754	-0-	-936	-0-	124 1 1 4	12081 3	Y	2316	2376 0	133
07	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	135 1 1 4	12328 3	Y	2338	2342 0	129
08	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	153 1 12 4	13596 3	Y	2560	2521 0	168
09	14190 X	12996	-0-	-1194	-0-	89 1 14 4	10778 3	Y	1923	1930 0	161
10	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	115 1 6 4	14978 3	Y	2419	2404 0	176
*11	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	117 1 4 4	13129 3	Y	2605	2594 0	187
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 100H		RRCID -> 272193		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8904 - 14943	
06	12480 X	11587	-0-	-893	-0-	63 1 26 4	10248 3	Y	1136	1119 0	75
07	12121 X	11784	-0-	-337	-0-	51 1 1 4	10417 3	Y	1195	1225 0	45
08	12121 X	6164	-0-	-5957	-0-	30 1 674 9	5460 3	Y	613	629 0	29
09	11580 X	2191	-0-	-9389	-0-	11 1 54 9	2126 3	Y	49	76 0	2
10	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	59 1 1066 9	12739 3	Y	969	936 0	35
*11	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	53 1 1057 9	11821 3	Y	961	954 0	42
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 272194		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 9081 - 15219	
06	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	105 1 44 4	17204 3	Y	1741	1702 0	114
07	21049 X	18672	-0-	-2377	-0-	83 1 1 4	16884 3	Y	1549	1604 0	59
08	20708 X	17050	-0-	-3658	-0-	85 1 1571 9	15394 3	Y	1428	1420 0	67
09	19260 X	16581	-0-	-2679	-0-	78 1 1562 9	14941 3	Y	1420	1427 0	60
10	19902 X	18374	-0-	-1528	-0-	75 1 2060 9	16239 3	Y	1873	1865 0	68
11	19260 X	16394	-0-	-2866	-0-	67 1 1651 9	14676 3	Y	1501	1503 0	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 95H		RRCID -> 272196		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 9268 - 15357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	8160 X	7620	-0-	-540	-0-	42 1	6772 3	Y	717	703 0	47
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	17 4	789 9				
08	8308 X	3822	-0-	-4486	-0-	39 1	7838 3	Y	791	808 0	30
09	7680 X	2108	-0-	-5572	-0-	870 9					
10	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	18 1	3244 3	Y	509	515 0	24
*11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	560 9					
						10 1	2020 3	Y	71	92 0	3
						78 9					
						53 1	11378 3	Y	737	713 0	27
						811 9					
						36 1	8071 3	Y	910	897 0	40
						1001 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8956 - 14940	
06	8640 X	7230	-0-	-1410	-0-	40 1	6491 3	Y	620	609 0	41
07	8029 X	6459	-0-	-1570	-0-	17 4	682 9				
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	29 1	5806 3	Y	567	586 0	22
09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	624 9					
10	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	39 1	7210 3	Y	730	718 0	34
*11	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	803 9					
						66 1	12677 3	Y	848	846 0	36
						933 9					
						42 1	8983 3	Y	1000	1000 0	36
						1100 9					
						35 1	7947 3	Y	642	650 0	28
						706 9					
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8642 - 14681	
06	9240 X	8936	-0-	-304	-0-	50 1	8132 3	Y	666	657 0	44
07	9238 X	8136	-0-	-1102	-0-	21 4	733 9				
08	9176 X	4492	-0-	-4684	-0-	37 1	7490 3	Y	554	577 0	21
09	8940 X	2	-0-	-8938	-0-	609 9					
10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	22 1	4076 3	Y	358	362 0	17
*11	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	394 9					
						1 3	1 9	Y	1	18 0	-0-
						48 1	10346 3	Y	586	565 0	21
						645 9					
						46 1	10302 3	Y	738	717 0	32
						812 9				10 8	
-----											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7731		PERF. 8676 - 14907	
06	12330 X	9744	-0-	-2586	-0-	23 1	8733 3	Y	898	874 0	40
07	12090 X	8679	-0-	-3411	-0-	988 9					
08	11873 X	8091	-0-	-3782	-0-	20 1	7645 3	Y	921	912 0	49
09	10350 X	7904	-0-	-2446	-0-	1 4	1013 9				
10	10075 X	8496	-0-	-1579	-0-	18 1	7178 3	Y	813	831 0	31
11	9750 X	2686	-0-	-7064	-0-	1 4	894 9				
						19 1	7123 3	Y	693	689 0	35
						762 9					
						22 1	7604 3	Y	791	786 0	40
						870 9					
						8 1	2379 3	Y	272	292 0	20
						299 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8915 - 13964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		13320 X	1740	-0-	-11580	-0-	2 1	724 2	Y	215	213 0		5	
							777 3	237 9						
07		13764 X	4752	-0-	-9012	-0-	5 1	2260 2	Y	90	92 0		3	
							2388 3	99 9						
08		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	31 1	13483 3	Y	394	380 0		17	
							2 4	433 9						
09		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	34 1	14175 3	Y	834	815 0		36	
							4 4	917 9						
10		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	34 1	15280 3	Y	326	348 0		14	
							2 4	359 9						
*11		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	30 1	14447 3	Y	373	368 0		19	
							3 4	410 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8443 - 14599	
06		15780 X	12568	-0-	-3212	-0-	28 1	10798 3	Y	1583	1554 0	16 1	70	
							1 4	1741 9						
07		15500 X	14329	-0-	-1171	-0-	32 1	12417 3	Y	1708	1688 0		90	
							1 4	1879 9						
08		15500 X	14405	-0-	-1095	-0-	32 1	12549 3	Y	1657	1685 0		62	
							1 4	1823 9						
09		13800 X	13203	-0-	-597	-0-	31 1	11455 3	Y	1560	1543 0		79	
							1 4	1716 9						
10		14322 X	13360	-0-	-962	-0-	34 1	11475 3	Y	1683	1676 0		86	
							1851 9							
11		13950 X	6029	-0-	-7921	-0-	16 1	5218 3	Y	723	755 0		54	
							795 9							
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	272202	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8930 - 13907	
06		18780 X	8853	-0-	-9927	-0-	10 1	4008 2	Y	480	474 0		11	
							4307 3	528 9						
07		9920 X	4835	-0-	-5085	-0-	5 1	2232 2	Y	218	222 0		7	
							2358 3	240 9						
08		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	39 1	17183 3	Y	363	355 0		15	
							3 4	399 9						
09		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	23 1	9662 3	Y	232	237 0		10	
							3 4	255 9						
10		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	23 1	10202 3	Y	259	258 0		11	
							2 4	285 9						
11		13980 X	11864	-0-	-2116	-0-	24 1	11469 3	Y	335	329 0		17	
							2 4	369 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8470 - 14590	
06		15030 X	12925	-0-	-2105	-0-	28 1	11024 3	Y	1703	1672 0	17 1	76	
							1873 9							
07		15004 X	12221	-0-	-2783	-0-	27 1	10262 3	Y	1755	1738 0		93	
							1 4	1931 9						
08		15004 X	10274	-0-	-4730	-0-	23 1	8780 3	Y	1336	1379 0		50	
							1 4	1470 9						
09		13740 X	9385	-0-	-4355	-0-	22 1	7994 3	Y	1244	1231 0		63	
							1 4	1368 9						
10		13516 X	8951	-0-	-4565	-0-	22 1	7496 3	Y	1303	1299 0		67	
							1433 9							
11		12930 X	2679	-0-	-10251	-0-	7 1	2265 3	Y	370	409 0		28	
							407 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 272205		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773				
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	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	35 1	13484 3	Y	2035	1981 0	20 1	91	
						1 4	2239 9						
07	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	35 1	13230 3	Y	1922	1911 0		102	
						1 4	2114 9						
08	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	32 1	12534 3	Y	1773	1808 0		67	
						1 4	1950 9						
09	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	32 1	12008 3	Y	1713	1693 0		87	
						1 4	1884 9						
10	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	43 1	14513 3	Y	2073	2054 0		106	
						1 4	2280 9						
11	11610 X	7716	-0-	-3894	-0-	21 1	6662 3	Y	939	975 0		70	
						1033 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 272277		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612				
06	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	54 1	21170 3	Y	3484	3401 0	34 1	155	
						1 4	3832 9						
07	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	56 1	21504 3	Y	3462	3434 0		183	
						1 4	3808 9						
08	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	54 1	20982 3	Y	3282	3341 0		124	
						3 4	3610 9						
09	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	54 1	19918 3	Y	3052	3021 0		155	
						1 4	3357 9						
10	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	66 1	22315 3	Y	3546	3511 0	9 8	181	
						1 4	3901 9						
11	20820 X	16613	-0-	-4207	-0-	45 1	14184 3	Y	2167	2179 0	8 8	161	
						2384 9							
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425				
06	29490 X	27817	-0-	-1673	-0-	339 1	26452 3	Y	932	936 0		28	
						1 4	1025 9						
07	28675 X	27649	-0-	-1026	-0-	333 1	26304 3	Y	919	915 0		32	
						1 4	1011 9						
08	28675 X	27701	-0-	-974	-0-	321 1	26450 3	Y	845	834 0		43	
						930 9							
09	27810 X	25807	-0-	-2003	-0-	294 1	24634 3	Y	799	801 0		41	
						879 9							
10	28737 X	26145	-0-	-2592	-0-	322 1	25087 3	Y	669	680 0		30	
						736 9							
11	27810 X	26138	-0-	-1672	-0-	322 1	24992 3	Y	749	754 0		25	
						824 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778				
06	14850 X	12051	-0-	-2799	-0-	27 1	10406 3	Y	1471	1454 0	15 1	65	
						1618 9							
07	16244 X	11677	-0-	-4567	-0-	26 1	10082 3	Y	1425	1415 0		75	
						1 4	1568 9						
08	16244 X	11699	-0-	-4545	-0-	26 1	10228 3	Y	1313	1339 0		49	
						1 4	1444 9						
09	14700 X	11900	-0-	-2800	-0-	28 1	10428 3	Y	1313	1295 0		67	
						1444 9							
10	14043 X	11783	-0-	-2260	-0-	30 1	10086 3	Y	1515	1505 0		77	
						1667 9							
11	12060 X	7452	-0-	-4608	-0-	20 1	6378 3	Y	958	963 0		72	
						1054 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	272293	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7610 - 12548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----														
06		8580 X	7923	-0-	-657	-0-	59	1	6959	3	Y	823	829 0	37
							905	9						
07		8866 X	7660	-0-	-1206	-0-	57	1	6834	3	Y	699	701 0	35
							769	9						
08		8866 X	7488	-0-	-1378	-0-	68	1	6682	3	Y	671	682 0	24
							738	9						
09		8370 X	6888	-0-	-1482	-0-	75	1	6103	3	Y	645	646 0	23
							710	9						
10		8587 X	6467	-0-	-2120	-0-	61	1	5657	3	Y	681	675 0	29
							749	9						
11		7920 X	6691	-0-	-1229	-0-	49	1	5929	3	Y	648	650 0	27
							713	9						
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7566 - 12504	
-----														
06		4890 X	4142	-0-	-748	-0-	25	1	2961	3	Y	1051	1045 0	48
							1156	9						
07		4898 X	3734	-0-	-1164	-0-	22	1	2720	3	Y	902	905 0	45
							992	9						
08		4650 X	3992	-0-	-658	-0-	31	1	3040	3	Y	837	852 0	30
							921	9						
09		4140 X	2399	-0-	-1741	-0-	20	1	1617	3	Y	693	698 0	25
							762	9						
10		4278 X	3947	-0-	-331	-0-	31	1	2892	3	Y	931	917 0	39
							1024	9						
11		4140 X	3996	-0-	-144	-0-	26	1	3083	3	Y	806	811 0	34
							887	9						
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7473 - 12372	
-----														
06		8220 X	7025	-0-	-1195	-0-	53	1	6278	3	Y	631	636 0	29
							694	9						
07		8494 X	7028	-0-	-1466	-0-	51	1	6204	3	Y	703	697 0	35
							773	9						
08		8184 X	6927	-0-	-1257	-0-	62	1	6111	3	Y	685	695 0	25
							754	9						
09		7920 X	7087	-0-	-833	-0-	77	1	6237	3	Y	703	702 0	26
							773	9						
10		7254 X	5981	-0-	-1273	-0-	56	1	5137	3	Y	716	712 0	30
							788	9						
11		7020 X	5676	-0-	-1344	-0-	41	1	4944	3	Y	628	632 0	26
							691	9						
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7628 - 12567	
-----														
06		8370 X	7314	-0-	-1056	-0-	56	1	6576	3	Y	620	627 0	28
							682	9						
07		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	55	1	6576	3	Y	677	671 0	34
							745	9						
08		7316 X	6896	-0-	-420	-0-	63	1	6177	3	Y	596	609 0	21
							656	9						
09		7320 X	6911	-0-	-409	-0-	76	1	6173	3	Y	602	601 0	22
							662	9						
10		7564 X	7026	-0-	-538	-0-	68	1	6221	3	Y	670	664 0	28
							737	9						
11		7320 X	6475	-0-	-845	-0-	47	1	5733	3	Y	632	633 0	27
							695	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10530 X	8436	-0-	-2094	-0-	61	1	7271	3	Y	1004	1011	0	46
						1104	9							
07	9362 X	8654	-0-	-708	-0-	61	1	7322	3	Y	1155	1144	0	57
						1271	9							
08	9548 X	8495	-0-	-1053	-0-	73	1	7263	3	Y	1054	1073	0	38
						1159	9							
09	9240 X	7643	-0-	-1597	-0-	80	1	6482	3	Y	983	985	0	36
						1081	9							
10	9548 X	8094	-0-	-1454	-0-	74	1	6857	3	Y	1057	1048	0	45
						1163	9							
11	8430 X	8356	-0-	-74	-0-	60	1	7238	3	Y	962	966	0	41
						1058	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
06	10410 X	9596	-0-	-814	-0-	65	1	7657	3	Y	1704	1722	0	77
						1874	9							
07	11470 X	9435	-0-	-2035	-0-	61	1	7413	3	Y	1783	1771	0	89
						1961	9							
08	11470 X	8411	-0-	-3059	-0-	67	1	6607	3	Y	1579	1611	0	57
						1737	9							
09	10740 X	7725	-0-	-3015	-0-	74	1	6001	3	Y	1500	1502	0	55
						1650	9							
10	10292 X	8570	-0-	-1722	-0-	74	1	6776	3	Y	1564	1553	0	66
						1720	9							
11	9600 X	8363	-0-	-1237	-0-	56	1	6724	3	Y	1439	1444	0	61
						1583	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
06	8100 X	6251	-0-	-1849	-0-	44	1	5174	3	Y	939	961	0	43
						1033	9							
07	7347 X	6671	-0-	-676	-0-	48	1	5762	3	Y	783	787	0	39
						861	9							
08	7347 X	7121	-0-	-226	-0-	64	1	6269	3	Y	716	729	0	26
						788	9							
09	7110 X	6631	-0-	-479	-0-	72	1	5810	3	Y	681	682	0	25
						749	9							
10	7347 X	4683	-0-	-2664	-0-	43	1	3965	3	Y	614	613	0	26
						675	9							
11	6900 X	4631	-0-	-2269	-0-	32	1	3805	3	Y	722	718	0	30
						794	9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
06	31170 X	28977	-0-	-2193	-0-	353	1	27489	3	Y	1031	1037	0	31
						1	4	1134	9					
07	30628 X	27110	-0-	-3518	-0-	325	1	25678	3	Y	1005	1001	0	35
						1	4	1106	9					
08	30287 X	26843	-0-	-3444	-0-	308	1	25343	3	Y	1084	1064	0	55
						1192	9							
09	29310 X	25717	-0-	-3593	-0-	290	1	24296	3	Y	1028	1031	0	52
						1131	9							
10	30287 X	14961	-0-	-15326	-0-	183	1	14183	3	Y	541	569	0	24
						595	9							
11	28980 X	27927	-0-	-1053	-0-	341	1	26476	3	Y	1009	999	0	34
						1110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	272335	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7290 - 12445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	7560 X	4573	-0-	-2987	-0-	21	1	3490	3	Y	965	991 1	37
						1062	9						
07	6479 X	4509	-0-	-1970	-0-	30	1	3150	3	Y	1208	1194 1	51
						1329	9						
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	3673	3	Y	1467	1382 1	136
						5	4	1614	9				
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	45	1	5286	3	Y	1681	1683 1	134
						1849	9						
10	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	Y	1225	1260 1	99
						1348	9						
*11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	1212	1167 1	144
						1333	9						
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7322 - 12368	
06	8730 X	8006	-0-	-724	-0-	39	1	6641	3	Y	1205	1247 1	47
						1326	9						
07	9021 X	7708	-0-	-1313	-0-	60	1	6336	3	Y	1193	1190 1	50
						1312	9						
08	9021 X	8971	-0-	-50	-0-	57	1	7817	3	Y	988	947 1	91
						10	4	1087	9				
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	58	1	6868	3	Y	1023	1033 1	81
						1125	9						
10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	270	1	7810	3	Y	1106	1098 1	89
						1217	9						
11	8670 X	6309	-0-	-2361	-0-	262	1	4944	3	Y	1003	973 1	119
						1103	9						
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7401 - 12387	
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	30	1	5187	3	Y	627	643 1	24
						690	9						
07	6510 X	5669	-0-	-841	-0-	45	1	4813	3	Y	737	730 1	31
						811	9						
08	7316 X	6493	-0-	-823	-0-	42	1	5788	3	Y	595	571 1	55
						8	4	655	9				
09	7080 X	6110	-0-	-970	-0-	48	1	5594	3	Y	425	446 1	34
						468	9						
10	7316 X	6219	-0-	-1097	-0-	187	1	5420	3	Y	556	545 1	45
						612	9						
11	6270 X	4572	-0-	-1698	-0-	200	1	3765	3	Y	552	531 1	66
						607	9						
DIAMOND H STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	272345	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8114 - 12461	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1	-0-
08	T. A.	726	-0-	726	726	1	1	317	3	Y	371	363 1	8
						408	9						
09	T. A.	3637	-0-	3637	4363	10	1	2789	3	Y	760	743 1	25
						2	4	836	9				
10	T. A.	3249	-0-	3249	7612	7	1	2243	3	Y	907	913 1	2 8
						1	4	998	9				
*11	10812 X	3200	-0-	-7612	-0-	14	1	1966	3	Y	1109	1070 1	56
						1220	9						



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	1H	RRCID ->	272401	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 8000 - 12772	
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	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	10479 3 3473 9	Y	3157	3185 0	183	
07	13950 X	13304	-0-	-646	-0-	82 1 5 4	10411 3 2806 9	Y	2551	2554 0	180	
08	13950 X	10990	-0-	-2960	-0-	72 1 3 4	9102 3 1813 9	Y	1648	1681 0	147	
09	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	71 1 3 4	11381 3 2740 9	Y	2491	2486 0	152	
10	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	67 1 3 4	11884 3 2621 9	Y	2383	2338 0	2 8 195	
11	14010 X	13463	-0-	-547	-0-	101 1 5 4	10992 3 2365 9	Y	2150	2188 0	157	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	272402	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 7968 - 12689	
06	14040 X	12563	-0-	-1477	-0-	76 1 2 4	10153 3 2332 9	Y	2120	2185 0	123	
07	13702 X	11379	-0-	-2323	-0-	73 1 4 4	9316 3 1986 9	Y	1805	1801 0	127	
08	14260 X	10071	-0-	-4189	-0-	66 1 3 4	8322 3 1680 9	Y	1527	1517 0	137	
09	13800 X	10617	-0-	-3183	-0-	53 1 2 4	8521 3 2041 9	Y	1855	1879 0	113	
10	14260 X	10499	-0-	-3761	-0-	47 1 2 4	8340 3 2110 9	Y	1918	1874 0	157	
11	12570 X	9882	-0-	-2688	-0-	74 1 4 4	7986 3 1818 9	Y	1653	1687 0	2 8 121	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	3H	RRCID ->	272403	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 8047 - 12666	
06	10920 X	8810	-0-	-2110	-0-	53 1 1 4	7012 3 1744 9	Y	1585	1617 0	92	
07	9672 X	7799	-0-	-1873	-0-	49 1 3 4	6274 3 1473 9	Y	1339	1337 0	94	
08	9672 X	5322	-0-	-4350	-0-	33 1 2 4	4169 3 1118 9	Y	1016	1019 0	91	
09	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	8449 3 2210 9	Y	2009	1978 0	122	
10	9672 X	8467	-0-	-1205	-0-	38 1 2 4	6730 3 1697 9	Y	1543	1539 0	126	
11	8820 X	7689	-0-	-1131	-0-	57 1 3 4	6140 3 1489 9	Y	1354	1381 0	99	
-----												
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	272404	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8150 - 12906	
06	9930 X	8506	-0-	-1424	-0-	52 1 1 4	6944 3 1509 9	Y	1372	1406 0	79	
07	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	51 1 3 4	6434 3 1464 9	Y	1331	1316 0	94	
08	8928 X	8146	-0-	-782	-0-	53 1 3 4	6696 3 1394 9	Y	1267	1248 0	113	
09	8640 X	7337	-0-	-1303	-0-	36 1 2 4	5827 3 1472 9	Y	1338	1370 0	81	
10	8928 X	7640	-0-	-1288	-0-	35 1 2 4	6195 3 1408 9	Y	1280	1256 0	105	
11	8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	52 1 3 4	5599 3 1404 9	Y	1276	1288 0	93	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #: 5H			RRCID -> 272405		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	-0-	73	0	-0-
07	12152 X	2330	-0-	-9822	-0-	16	1	2074	3	Y	217	202	15
						1	4	239	9				
08	12152 X	4810	-0-	-7342	-0-	28	1	3560	3	Y	1110	1026	99
						1	4	1221	9				
09	9750 X	9200	-0-	-550	-0-	46	1	7296	3	Y	1687	1683	103
						2	4	1856	9				
10	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	29	1	5138	3	Y	1443	1428	118
						1	4	1587	9				
*11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	45	1	4911	3	Y	1326	1347	97
						2	4	1459	9				

STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #: 6H			RRCID -> 272406		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695			
06	12030 X	11029	-0-	-1001	-0-	69	1	9159	3	Y	1635	1668	95
						2	4	1799	9				
07	12431 X	10956	-0-	-1475	-0-	71	1	8968	3	Y	1739	1711	123
						4	4	1913	9				
08	12431 X	10644	-0-	-1787	-0-	69	1	8657	3	Y	1741	1708	156
						3	4	1915	9				
09	11700 X	7460	-0-	-4240	-0-	37	1	5966	3	Y	1324	1399	81
						1	4	1456	9				
10	12090 X	8753	-0-	-3337	-0-	41	1	7310	3	Y	1273	1250	104
						2	4	1400	9				
11	11040 X	8335	-0-	-2705	-0-	65	1	7031	3	Y	1124	1146	82
						3	4	1236	9				

STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #: 7H			RRCID -> 272407		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890			
06	10950 X	8960	-0-	-1990	-0-	53	1	7058	3	Y	1680	1720	97
						1	4	1848	9				
07	11346 X	10547	-0-	-799	-0-	62	1	7834	3	Y	2407	2334	170
						3	4	2648	9				
08	11346 X	8390	-0-	-2956	-0-	53	1	6698	3	Y	1487	1524	133
						3	4	1636	9				
09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	38	1	6012	3	Y	1438	1483	88
						2	4	1582	9				
10	10540 X	8205	-0-	-2335	-0-	36	1	6374	3	Y	1630	1585	133
						2	4	1793	9				
11	10200 X	7784	-0-	-2416	-0-	57	1	6184	3	Y	1400	1431	102
						3	4	1540	9				

DIAMOND H STATE		WELL #: 21H			RRCID -> 272460		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723			
06	3300 X	1933	-0-	-1367	-0-	8	1	1257	3	Y	605	606	6
						2	4	666	9				
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	11	1	1864	3	Y	782	772	16
						860	9						
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	9	1	2031	3	Y	587	590	13
						1	4	646	9				
09	2040 X	817	-0-	-1223	-0-	2	1	565	3	Y	227	233	7
						250	9						
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	7	-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
DIAMOND H STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8246 - 11609
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	2636 3 1088 9	Y	989	988	1	10	
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	16 1 1286 9	2806 3	Y	1169	1155	1	24	
08	3255 X	2303	-0-	-952	-0-	6 1 1 4	1427 3 869 9	Y	790	796	1	18	
09	3750 X	1324	-0-	-2426	-0-	2 1 894 9	428 3	Y	813	804	1	27	
10	4123 X	1275	-0-	-2848	-0-	2 1 684 9	589 3	Y	622	637	1	12	
11	3990 X	2136	-0-	-1854	-0-	9 1 880 9	1247 3	Y	800	771	1	41	
-----													
WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638
06	92160 X	78147	-0-	-14013	-0-	103 1 8 4	73294 3 4742 9	Y	4311	4300	0	50	
07	98766 X	84733	-0-	-14033	-0-	121 1 2 4	79551 3 5059 9	Y	4599	4537	0	51 1 61	
08	98766 X	74348	-0-	-24418	-0-	123 1 5 4	69800 3 4420 9	Y	4018	4003	0	76	
09	95580 X	83945	-0-	-11635	-0-	128 1 4 4	79110 3 4703 9	Y	4275	4290	0	61	
*10	93676 X	93676	-0-	-0-	-0-	129 1 12 4	88554 3 4981 9	Y	4528	4500	0	19 1 70	
*11	90273 X	90273	-0-	-0-	-0-	109 1 35 4	85453 3 4676 9	Y	4251	4253	0	68	
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990
06	2490 X	13	-0-	-2477	-0-	11 3	2 9	Y	2	13	0	-0-	
07	2046 N	40	-0-	-2006	-0-	3 1 2 9	35 3	Y	2	2	0	-0-	
08	3100 N	3498	-0-	398	398	106 1 1504 9	1888 3	Y	1367	1265	0	102	
09	3000 N	3363	-0-	363	761	126 1 1261 9	1976 3	Y	1146	971	0	146 1 131	
10	3100 N	2529	-0-	-571	190	113 1 778 9	1638 3	Y	707	769	0	69	
11	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	104 1 646 9	1524 3	Y	587	462	0	132 1 62	
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178
06	14220 X	12293	-0-	-1927	-0-	36 1 46 4	10221 3 1990 9	Y	1809	1815	0	47	
07	14694 X	10552	-0-	-4142	-0-	38 1 2300 9	8214 3	Y	2091	2077	0	61	
08	13764 X	11134	-0-	-2630	-0-	43 1 1947 9	9144 3	Y	1770	1786	0	45	
09	13320 X	11821	-0-	-1499	-0-	47 1 1 4	10025 3 1748 9	Y	1589	1573	0	61	
10	12710 X	9310	-0-	-3400	-0-	33 1 1786 9	7491 3	Y	1624	1642	0	43	
11	12300 X	6068	-0-	-6232	-0-	23 1 3 4	4242 3 1800 9	Y	1636	1633	0	46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		36H	RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7445	PERF. 8060	- 14125
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	20610 X	17434	-0-	-3176	-0-	53 1	14836 3	Y	2254	2221	0		59
07	21297 X	17615	-0-	-3682	-0-	66 4	2479 9						
08	21297 X	16341	-0-	-4956	-0-	68 1	14672 3	Y	2614	2597	0		76
09	17430 X	14413	-0-	-3017	-0-	2875 9							
10	18011 X	15569	-0-	-2442	-0-	65 1	13871 3	Y	2185	2206	0		55
11	17430 X	15105	-0-	-2325	-0-	1 4	2404 9						
						57 1	12142 3	Y	2012	1990	0		77
						1 4	2213 9						
						58 1	13154 3	Y	2143	2164	0		56
						2357 9							
						69 1	12761 3	Y	2061	2059	0		58
						8 4	2267 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		37H	RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7872	- 13971
06	12750 X	12280	-0-	-470	-0-	35 1	9923 3	Y	2071	2045	0		54
07	13175 X	12322	-0-	-853	-0-	44 4	2278 9						
08	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	46 1	10003 3	Y	2066	2060	0		60
09	12270 X	11079	-0-	-1191	-0-	2273 9							
10	12679 X	9599	-0-	-3080	-0-	46 1	9743 3	Y	1979	1989	0		50
*11	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	2177 9							
						43 1	9073 3	Y	1784	1766	0		68
						1 4	1962 9						
						34 1	7785 3	Y	1618	1643	0		43
						1780 9							
						60 1	11018 3	Y	1577	1576	0		44
						7 4	1735 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		38H	RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7993	- 14033
06	11400 X	9434	-0-	-1966	-0-	28 1	7953 3	Y	1288	1274	0		34
07	11935 X	10335	-0-	-1600	-0-	36 4	1417 9						
08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	39 1	8395 3	Y	1728	1712	0		50
09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	1901 9							
10	10323 X	9825	-0-	-498	-0-	38 1	8225 3	Y	1621	1630	0		41
11	9990 X	8485	-0-	-1505	-0-	1783 9							
						38 1	8068 3	Y	1485	1469	0		57
						1 4	1634 9						
						36 1	8092 3	Y	1543	1559	0		41
						1697 9							
						37 1	6831 3	Y	1466	1466	0		41
						4 4	1613 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		35H	RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH	7434	PERF. 8018	- 14058
06	12570 X	10645	-0-	-1925	-0-	29 1	8278 3	Y	2092	2097	0		55
07	13950 X	11085	-0-	-2865	-0-	37 4	2301 9						
08	13950 X	10945	-0-	-3005	-0-	40 1	8736 3	Y	2099	2093	0		61
09	13500 X	10092	-0-	-3408	-0-	2309 9							
10	12834 X	10125	-0-	-2709	-0-	41 1	8757 3	Y	1952	1964	0		49
11	10740 X	6907	-0-	-3833	-0-	2147 9							
						38 1	8099 3	Y	1776	1757	0		68
						1 4	1954 9						
						36 1	8180 3	Y	1735	1757	0		46
						1909 9							
						27 1	5026 3	Y	1683	1682	0		47
						3 4	1851 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 62H		RRCID -> 272567		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	33750 X	30709	-0-	-3041	-0-	557 2	1 4	28835 3	Y	1195 1194	0 35
07	33201 X	30829	-0-	-2372	-0-	654 1	4 9	28872 3	Y	1184 1180	0 39
08	33201 X	29319	-0-	-3882	-0-	609 1	4 9	27417 3	Y	1175 1188	0 26
09	32130 X	28563	-0-	-3567	-0-	1293 631	9 1	26775 3	Y	1052 1030	0 48
10	31744 X	25281	-0-	-6463	-0-	1157 532	9 1	23812 3	Y	852 865	0 2 8 33
11	30720 X	28548	-0-	-2172	-0-	937 552	9 1	27018 3	Y	885 887	0 31
						4 4	4 9	974 9			
STANLEY RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899		
06	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	501 2	1 4	25951 3	Y	1203 1201	0 35
07	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	559 1	4 9	24698 3	Y	939 943	0 31
08	26536 X	24511	-0-	-2025	-0-	519 1	4 9	23332 3	Y	600 618	0 13
09	26790 X	21783	-0-	-5007	-0-	660 489	9 1	20745 3	Y	499 489	0 23
10	27683 X	20438	-0-	-7245	-0-	549 438	9 1	19629 3	Y	337 347	0 13
11	26790 X	16649	-0-	-10141	-0-	371 325	9 1	15909 3	Y	375 375	0 13
						2 4	4 9	413 9			
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272571		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158		
06	10920 X	6134	-0-	-4786	-0-	279 1	4 3	4621 3	Y	1121 1114	0 82
07	11284 X	8291	-0-	-2993	-0-	391 1	4 9	6929 3	Y	875 898	0 59
08	11160 X	7873	-0-	-3287	-0-	330 8	1 4	963 3	Y	828 817	0 2 8 68
09	10800 X	7422	-0-	-3378	-0-	310 1	4 9	6218 3	Y	813 824	0 57
10	11160 X	7431	-0-	-3729	-0-	894 310	9 1	6145 3	Y	887 885	0 3 8 56
11	8010 X	6292	-0-	-1718	-0-	976 306	9 1	5152 3	Y	758 752	0 5 8 57
						834 9					
DIAMOND H STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436		
06	3630 X	3209	-0-	-421	-0-	10 3	1 4	1664 3	Y	1393 1392	1 14
07	4743 X	2395	-0-	-2348	-0-	6 1	9 3	990 3	Y	1272 1260	1 26
08	4743 X	2370	-0-	-2373	-0-	1399 6	9 1	1276 3	Y	989 993	1 22
09	4590 X	2310	-0-	-2280	-0-	1088 4	9 1	1172 3	Y	1030 1018	1 34
10	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	1 4	4 9	1133 3	Y	718 738	1 14
11	3210 X	1823	-0-	-1387	-0-	4 1	9 1	1432 3	Y	571 556	1 29
						790 8	1 9	1187 3			
						628 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272617	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6881 - 11638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	148	1	820	3	Y	1039	1023	1	100
						1	4	1143	9					
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	167	1	1013	3	Y	1374	1328	1	146
						1511	9							
08	1953 N	1270	-0-	-683	-0-	47	1	201	3	Y	929	969	1	106
						1022	9							
09	2100 N	683	-0-	-1417	-0-	26	1	108	3	Y	499	460	1	145
						549	9							
10	2480 N	712	-0-	-1768	-0-	23	1	120	3	Y	517	546	1	5 8 111
						569	9							
11	1230 N	720	-0-	-510	-0-	27	1	183	3	Y	464	398	1	177
						510	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		39H	RRCID ->	272727	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8222 - 14337		
06	3780 X	3022	-0-	-758	-0-	11	1	2983	3	Y	14	16	0	-0-
						13	4	15	9					
07	5177 X	2834	-0-	-2343	-0-	12	1	2596	3	Y	205	199	0	6
						226	9							
08	5177 X	4362	-0-	-815	-0-	14	1	3087	3	Y	1146	1123	0	29
						1261	9							
09	3030 X	1828	-0-	-1202	-0-	4	1	781	3	Y	948	941	0	36
						1043	9							
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	3838	3	Y	1145	1112	0	40 8 29
						1260	9							
*11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	20	1	3654	3	Y	1021	1021	0	29
						2	4	1123	9					

WORTHHEY RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	272800	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9249 - 13630		
06	34260 X	29152	-0-	-5108	-0-	33	1	27853	3	Y	1148	1145	0	30
						3	4	1263	9					
07	32798 X	29992	-0-	-2806	-0-	31	1	28757	3	Y	1094	1079	0	45
						1	4	1203	9					
08	32798 X	28591	-0-	-4207	-0-	27	1	27442	3	Y	1019	944	0	62 1 58
						1	4	1121	9					
09	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	31	1	30177	3	Y	1113	1134	0	37
						10	4	1224	9					
10	30408 X	30408	-0-	-0-	-0-	35	1	29148	3	Y	1113	1095	0	12 1 43
						1	4	1224	9					
*11	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	35	1	28216	3	Y	1170	1170	0	43
						1	4	1287	9					

WORTHHEY RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	272802	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934		
06	33060 X	27701	-0-	-5359	-0-	31	1	26209	3	Y	1325	1320	0	35
						3	4	1458	9					
07	32178 X	28945	-0-	-3233	-0-	30	1	27575	3	Y	1217	1202	0	50
						1	4	1339	9					
08	32178 X	28839	-0-	-3339	-0-	27	1	27525	3	Y	1169	1081	0	71 1 67
						1	4	1286	9					
09	31140 X	29521	-0-	-1619	-0-	29	1	28088	3	Y	1268	1292	0	43
						9	4	1395	9					
10	29512 X	27845	-0-	-1667	-0-	32	1	26505	3	Y	1188	1146	0	13 1 45
						1	4	1307	9					
11	28020 X	26171	-0-	-1849	-0-	31	1	24985	3	Y	1049	1055	0	39
						1	4	1154	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		33H	RRCID ->	272803	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 -	13617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		9150 X	8986	-0-	-164	-0-	25 1	7137 3	Y	1629	1633	0		43
							32 4	1792 9						
07		11408 X	9380	-0-	-2028	-0-	38 1	8215 3	Y	1024	1037	0		30
							1 4	1126 9						
08		11904 X	8423	-0-	-3481	-0-	34 1	7337 3	Y	955	961	0		24
							1 4	1051 9						
09		11520 X	9667	-0-	-1853	-0-	40 1	8402 3	Y	1113	1094	0		43
							1 4	1224 9						
10		11904 X	10093	-0-	-1811	-0-	39 1	8789 3	Y	1149	1162	0		30
							1 4	1264 9						
11		9090 X	6048	-0-	-3042	-0-	26 1	4832 3	Y	1079	1079	0		30
							3 4	1187 9						
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272808	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7089 -	11836	
06		7140 X	6695	-0-	-445	-0-	319 1	5274 3	Y	1001	996	0		73
							1 4	1101 9						
07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	305 1	5396 3	Y	801	820	0		54
							6 4	881 9						
08		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	263 1	5291 3	Y	768	758	0		64
							845 9							
09		6690 X	6155	-0-	-535	-0-	253 1	5096 3	Y	733	745	0		52
							806 9							
10		6913 X	6164	-0-	-749	-0-	258 1	5105 3	Y	728	734	0		46
							801 9							
11		6690 X	4211	-0-	-2479	-0-	199 1	3349 3	Y	603	604	0		45
							663 9							
-----														
WORTHEY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	272809	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9291 -	15042	
06		35700 X	33475	-0-	-2225	-0-	37 1	31795 3	Y	1491	1485	0		40
							3 4	1640 9						
07		36270 X	33159	-0-	-3111	-0-	34 1	31642 3	Y	1347	1332	0		55
							1 4	1482 9						
08		36270 X	31648	-0-	-4622	-0-	30 1	30286 3	Y	1210	1122	0	74 1	69
							1 4	1331 9						
09		35100 X	33330	-0-	-1770	-0-	33 1	31817 3	Y	1336	1360	0		45
							10 4	1470 9						
10		36239 X	35045	-0-	-1194	-0-	40 1	33529 3	Y	1341	1319	0	15 1	52
							1 4	1475 9						
*11		33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	41 1	32291 3	Y	1201	1209	0		44
							1 4	1321 9						
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272810	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7051 -	11311	
06		1710 N	1567	-0-	-143	-0-	61 1	1020 3	Y	442	427	0		32
							486 9							
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60 1	1055 3	Y	488	487	0		33
							1 4	537 9						
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	57 1	1161 3	Y	480	473	0		40
							528 9							
09		1560 N	1402	-0-	-158	-0-	43 1	872 3	Y	443	452	0		31
							487 9							
10		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	43 1	842 3	Y	445	448	0		28
							490 9							
11		1680 N	1108	-0-	-572	-0-	45 1	749 3	Y	285	292	0		21
							314 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 272811		COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 7083	- 11376
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	93 1	1547 3	Y	732	710 0	53	
07	2945 X	2483	-0-	-462	-0-	805 9	87 1	1544 3	Y	773 774 0	52	
08	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2 4	81 1	1639 3	Y	715 708 0	59	
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	787 9	91 1	1841 3	Y	742 749 0	52	
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	816 9	85 1	1683 3	Y	891 886 0	57	
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	980 9			Y	55 108 0	4	
-----												
WORTHY RANCH		WELL #:		56H	RRCID -> 272812		COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8688	PERF. 9509	- 14962
06	81840 X	70841	-0-	-10999	-0-	92 1	65235 3	Y	5006	5009 0	58	
07	81654 X	71164	-0-	-10490	-0-	7 4	101 1	66145 3	Y	4469 4412 0	59	
08	81654 X	69004	-0-	-12650	-0-	5507 9	2 4	4916 9		56 1	87	
09	79020 X	65351	-0-	-13669	-0-	113 1	63822 3	Y	4604	4576 0	87	
10	76700 X	76700	-0-	-0-	-0-	5 4	98 1	60557 3	Y	4266 4292 0	61	
*11	71510 X	71510	-0-	-0-	-0-	3 4	104 1	71339 3	Y	4770 4738 0	73	
						10 4	85 1	5247 9		20 1	73	
						27 4	66743 3	Y	4232	4237 0	68	
						4655 9						
-----												
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 272814		COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 7849	- 12147
06	720 X	507	-0-	-213	-0-	6 1	105 3	Y	360	354 0	26	
07	682 X	530	-0-	-152	-0-	396 9	4 1	75 3	Y	410 408 0	28	
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	451 9	1 1	33 3	Y	424 416 0	35	
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	466 9	3 1	52 3	Y	388 396 0	27	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	427 9	3 1	54 3	Y	428 428 0	27	
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	471 9	3 1	51 3	Y	469 461 0	35	
						516 9						
-----												
WORTHY RANCH		WELL #:		31H	RRCID -> 272815		COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9190	- 13409
06	34410 X	29940	-0-	-4470	-0-	40 1	27830 3	Y	1609	1624 0	56	
07	33294 X	29187	-0-	-4107	-0-	300 4	43 1	1770 9			68	
08	32984 X	28688	-0-	-4296	-0-	43 1	93 4	27496 3	Y	1414 1402 0	68	
09	31920 X	28589	-0-	-3331	-0-	52 1	1477 9	1555 9			51	
10	31527 X	27629	-0-	-3898	-0-	59 1	52 1	27159 3	Y	1343 1360 0	51	
11	29940 X	26205	-0-	-3735	-0-	68 4	59 1	27019 3	Y	1312 1282 0	81	
						60 1	68 4	1443 9			36	
						1 4	60 1	26156 3	Y	1284 1329 0	36	
						90 1	1 4	1412 9			41	
						1368 9	24747 3	Y	1244	1239 0	41	



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		51480 X	43361	-0-	-8119	-0-	529 1	41188 3	Y	1494	1501	0		45
							1 4	1643 9						
07		49910 X	44967	-0-	-4943	-0-	543 1	42824 3	Y	1453	1447	0		51
							2 4	1598 9						
08		49321 X	41899	-0-	-7422	-0-	485 1	39892 3	Y	1384	1365	0		70
							1522 9							
09		47100 X	38451	-0-	-8649	-0-	437 1	36647 3	Y	1243	1250	0		63
							1367 9							
10		46531 X	41037	-0-	-5494	-0-	504 1	39209 3	Y	1204	1214	0		53
							1324 9							
11		43530 X	42797	-0-	-733	-0-	523 1	40636 3	Y	1489	1492	0		50
							1638 9							
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
06		53220 X	42722	-0-	-10498	-0-	516 1	40186 3	Y	1835	1841	0		55
							1 4	2019 9						
07		51285 X	51285	-0-	-0-	-0-	614 1	48603 3	Y	1877	1867	0		65
							3 4	2065 9						
08		49507 X	48411	-0-	-1096	-0-	558 1	45948 3	Y	1732	1709	0		88
							1905 9							
09		47280 X	44506	-0-	-2774	-0-	508 1	42624 3	Y	1249	1274	0		63
							1374 9							
10		50189 X	42594	-0-	-7595	-0-	525 1	40731 3	Y	1216	1225	0		54
							1338 9							
11		48570 X	40417	-0-	-8153	-0-	494 1	38352 3	Y	1428	1434	0		48
							1571 9							
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
06		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	389 1	6408 3	Y	567	581	0		41
							1 4	624 9						
07		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	326 1	5756 3	Y	651	648	0		44
							6 4	716 9						
08		6510 X	6455	-0-	-55	-0-	272 1	5460 3	Y	656	646	0		54
							1 4	722 9						
09		7410 X	5927	-0-	-1483	-0-	249 1	5003 3	Y	614	625	0		43
							675 9							
10		7657 X	5911	-0-	-1746	-0-	254 1	5039 3	Y	562	569	0		36
							618 9							
11		7410 X	4506	-0-	-2904	-0-	223 1	3731 3	Y	502	500	0		38
							552 9							
-----														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
06		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	346 1	5725 3	Y	717	721	0		52
							1 4	789 9						
07		6758 X	6418	-0-	-340	-0-	296 1	5249 3	Y	788	787	0		53
							6 4	867 9						
08		6758 X	6534	-0-	-224	-0-	266 1	5354 3	Y	831	815	0		69
							914 9							
09		6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	227 1	4568 3	Y	712	731	0		50
							783 9							
10		7099 X	5543	-0-	-1556	-0-	243 1	4834 3	Y	424	447	0		27
							466 9							
*11		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	350 1	5879 3	Y	656	634	0		49
							722 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710													
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		6750 X	6738	-0-	-12	-0-	354 1	5834 3	Y	498	482 0		36
							2 4	548 9					
07		6975 X	5935	-0-	-1040	-0-	284 1	5022 3	Y	567	565 0		38
							5 4	624 9					
08		6975 X	5741	-0-	-1234	-0-	244 1	4909 3	Y	534	528 0		44
							1 4	587 9					
09		6750 X	5619	-0-	-1131	-0-	240 1	4830 3	Y	499	508 0		35
							549 9						
10		6975 X	5791	-0-	-1184	-0-	249 1	4947 3	Y	541	542 0		34
							595 9						
11		6750 X	5318	-0-	-1432	-0-	270 1	4538 3	Y	464	463 0		35
							510 9						
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962													
06		6510 X	6080	-0-	-430	-0-	307 1	5065 3	Y	643	619 0		47
							1 4	707 9					
07		7006 X	6181	-0-	-825	-0-	292 1	5154 3	Y	663	665 0		45
							6 4	729 9					
08		7006 X	6064	-0-	-942	-0-	254 1	5092 3	Y	652	643 0		54
							1 4	717 9					
09		6450 X	5692	-0-	-758	-0-	239 1	4809 3	Y	585	598 0		41
							644 9						
10		6293 X	5529	-0-	-764	-0-	234 1	4649 3	Y	587	591 0		37
							646 9						
11		6090 X	4358	-0-	-1732	-0-	213 1	3586 3	Y	507	506 0		38
							1 4	558 9					
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
06		32250 X	29041	-0-	-3209	-0-	32 1	27587 3	Y	1291	1286 0		34
							2 4	1420 9					
07		32643 X	28160	-0-	-4483	-0-	29 1	26825 3	Y	1186	1171 0		49
							1 4	1305 9					
08		31000 X	26418	-0-	-4582	-0-	25 1	25187 3	Y	1095	1014 0	67 1	63
							1 4	1205 9					
09		29730 X	28194	-0-	-1536	-0-	27 1	26795 3	Y	1240	1261 0		42
							8 4	1364 9					
10		30008 X	29026	-0-	-982	-0-	33 1	27628 3	Y	1240	1221 0	13 1	48
							1 4	1364 9					
11		29040 X	27469	-0-	-1571	-0-	33 1	26179 3	Y	1142	1148 0		42
							1 4	1256 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
06		6750 X	4863	-0-	-1887	-0-	219 1	3796 3	Y	771	762 0		66
							848 9						
07		6975 X	4694	-0-	-2281	-0-	239 1	3467 3	Y	898	889 0		75
							988 9						
08		6603 X	4994	-0-	-1609	-0-	220 1	3917 3	Y	779	767 0	29 1	58
							857 9						
09		6390 X	4207	-0-	-2183	-0-	208 1	3275 3	Y	658	558 0	83 1	75
							724 9						
10		6603 X	3199	-0-	-3404	-0-	158 1	2291 3	Y	682	691 0		66
							750 9						
11		4860 X	4065	-0-	-795	-0-	224 1	3268 3	Y	521	410 0	122 1	55
							573 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	272840	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	7276 - 11476
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	188	1 3248	3 Y	122	119	0	10
07	3410 X	1720	-0-	-1690	-0-	134	9 1554	3 Y	53	59	0	4
08	3410 X	36	-0-	-3374	-0-	58	9 21	3 Y	13	14	0	1
09	3570 X	15	-0-	-3555	-0-	1	1 14	3 Y	-0-	1	1	-0-
10	3689 X	406	-0-	-3283	-0-	24	1 345	3 Y	34	31	0	3
*11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	37	9 3136	3 Y	422	331	0	45
						214	1 464	9				

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272841	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6932 - 11622
06	450 X	25	-0-	-425	-0-	4	3 21	9 Y	19	51	1	2
07	2573 X	4	-0-	-2569	-0-	4	3 -0-	Y	-0-	2	1	-0-
08	2046 X	556	-0-	-1490	-0-	92	1 399	3 Y	59	52	1	7
09	1770 X	145	-0-	-1625	-0-	65	9 18	1 Y	46	40	1	13
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	51	9 17	1 Y	48	51	1	10
11	540 N	189	-0-	-351	-0-	53	9 18	1 Y	43	37	1	16
						47	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803
06	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	346	1 16101	3 Y	1430	1433	1	42
07	20243 X	15634	-0-	-4609	-0-	9	4 1573	9 Y	1468	1433	1	77
08	20243 X	14738	-0-	-5505	-0-	295	1 13723	3 Y	952	985	1	44
09	19590 X	13374	-0-	-6216	-0-	1	4 1615	9 Y	695	707	1	32
10	18631 X	13939	-0-	-4692	-0-	317	1 13373	3 Y	463	472	1	23
11	18030 X	16051	-0-	-1979	-0-	1	4 1047	9 Y	1691	1632	1	82
						313	1 12295	3 Y				
						1	4 765	9 Y				
						320	1 13108	3 Y				
						2	4 509	9 Y				
						339	1 13850	3 Y				
						2	4 1860	9 Y				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615
06	10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	137	1 6344	3 Y	1532	1552	1	45
07	13857 X	9413	-0-	-4444	-0-	4	4 1685	9 Y	1321	1297	1	69
08	13857 X	8716	-0-	-5141	-0-	168	1 7791	3 Y	1185	1199	1	55
09	12600 X	8245	-0-	-4355	-0-	1	4 1453	9 Y	1115	1119	1	51
10	10757 X	9039	-0-	-1718	-0-	172	1 7240	3 Y	1171	1164	1	58
*11	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1304	9 174	1 Y	1152	1154	1	56
						1	4 1227	9 Y				
						185	1 7565	3 Y				
						1	4 1288	9 Y				
						216	1 8801	3 Y				
						1	4 1267	9 Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHEY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098			
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	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	51 1 379 4	35218 3 2257 9	Y	2052	2068 0	71		
07	38843 X	34472	-0-	-4371	-0-	51 1 110 4	32308 3 2003 9	Y	1821	1804 0	88		
08	39556 X	31239	-0-	-8317	-0-	56 1 1794 9	29389 3	Y	1631	1633 0	61	25	8
09	38280 X	31659	-0-	-6621	-0-	64 1 74 4	29651 3 1870 9	Y	1700	1656 0	105		
10	39556 X	33042	-0-	-6514	-0-	72 1 1 4	31334 3 1635 9	Y	1486	1549 0	42		
11	37920 X	31999	-0-	-5921	-0-	110 1 1663 9	30226 3	Y	1512	1504 0	50		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014				TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616			
06	13170 X	12564	-0-	-606	-0-	232 1 6 4	10811 3 1515 9	Y	1377	1392 1	40		
07	16616 X	12496	-0-	-4120	-0-	230 1 1 4	10730 3 1535 9	Y	1395	1362 1	73		
08	16616 X	11406	-0-	-5210	-0-	235 1 1 4	9893 3 1277 9	Y	1161	1180 1	54		
09	12570 X	10050	-0-	-2520	-0-	220 1 1 4	8597 3 1232 9	Y	1120	1122 1	52		
10	12989 X	8964	-0-	-4025	-0-	183 1 1 4	7493 3 1287 9	Y	1170	1164 1	58		
11	12570 X	7256	-0-	-5314	-0-	146 1 1 4	5933 3 1176 9	Y	1069	1075 1	52		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671			
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	232 1 6 4	10785 3 1726 9	Y	1569	1591 1	46		
07	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	223 1 1 4	10395 3 1749 9	Y	1590	1553 1	83		
08	13268 X	11711	-0-	-1557	-0-	234 1 1 4	9848 3 1628 9	Y	1480	1494 1	69		
09	12840 X	10322	-0-	-2518	-0-	218 1 1 4	8556 3 1547 9	Y	1406	1410 1	65		
10	13268 X	9840	-0-	-3428	-0-	196 1 1 4	8034 3 1609 9	Y	1463	1456 1	72		
11	12750 X	11225	-0-	-1525	-0-	229 1 1 4	9369 3 1626 9	Y	1478	1479 1	71		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884			
06	9390 X	8413	-0-	-977	-0-	147 1 4 4	6820 3 1442 9	Y	1311	1330 1	39		
07	11377 X	7960	-0-	-3417	-0-	139 1 1 4	6475 3 1345 9	Y	1223	1198 1	64		
08	11377 X	7362	-0-	-4015	-0-	138 1 1405 9	5819 3	Y	1277	1282 1	59		
09	8400 X	6521	-0-	-1879	-0-	129 1 1 4	5061 3 1330 9	Y	1209	1212 1	56		
10	8680 X	7689	-0-	-991	-0-	151 1 1 4	6185 3 1352 9	Y	1229	1224 1	61		
*11	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	182 1 1 4	7394 3 1234 9	Y	1122	1129 1	54		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
WORTHY RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	9128 - 13801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		35190 X	29264	-0-	-5926	-0-	33 1	27808 3	Y	1291	1286 0		34
							3 4	1420 9					
07		36363 X	30539	-0-	-5824	-0-	32 1	29117 3	Y	1263	1245 0		52
							1 4	1389 9					
08		35557 X	30951	-0-	-4606	-0-	30 1	29676 3	Y	1131	1049 0	69 1	65
							1 4	1244 9					
09		33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	34 1	32464 3	Y	1265	1287 0		43
							10 4	1392 9					
10		32518 X	32518	-0-	-0-	-0-	37 1	31082 3	Y	1271	1250 0	14 1	50
							1 4	1398 9					
11		29940 X	29190	-0-	-750	-0-	35 1	27919 3	Y	1123	1131 0		42
							1 4	1235 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29H	RRCID ->	272873	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8176 - 14261
06		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	13 1	3571 3	Y	1065	1070 0		28
							16 4	1172 9					
07		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	21 1	4463 3	Y	1323	1312 0		39
							1455 9						
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	19 1	4018 3	Y	1136	1146 0		29
							1250 9						
09		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	18 1	3761 3	Y	999	990 0		38
							1 4	1099 9					
10		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	17 1	3857 3	Y	1013	1024 0		27
							1114 9						
*11		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	24 1	4342 3	Y	1006	1005 0		28
							3 4	1107 9					
-----													
STANLEY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	272874	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776
06		30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	104 1	28792 3	Y	1139	1206 0		107
							1253 9						
07		29419 X	28865	-0-	-554	-0-	112 1	27448 3	Y	1186	1208 0		85
							1305 9						
08		29419 X	23174	-0-	-6245	-0-	74 1	22081 3	Y	926	905 0		106
							1019 9						
09		30150 X	22628	-0-	-7522	-0-	47 1	21708 3	Y	793	829 0		70
							1 4	872 9					
10		31155 X	15407	-0-	-15748	-0-	48 1	14537 3	Y	746	702 0	1 8	113
							1 4	821 9					
11		30150 X	22074	-0-	-8076	-0-	58 1	20783 3	Y	1120	1107 0		126
							1 4	1232 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	45H	RRCID ->	272877	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8026 - 12723
06		11070 X	7340	-0-	-3730	-0-	139 1	6445 3	Y	684	693 1		20
							4 4	752 9					
07		9176 X	7803	-0-	-1373	-0-	141 1	6584 3	Y	979	948 1		51
							1 4	1077 9					
08		9176 X	7184	-0-	-1992	-0-	142 1	5996 3	Y	951	958 1		44
							1046 9						
09		8730 X	7225	-0-	-1505	-0-	155 1	6109 3	Y	873	877 1		40
							1 4	960 9					
10		8308 X	6720	-0-	-1588	-0-	138 1	5615 3	Y	878	875 1		43
							1 4	966 9					
11		7560 X	5282	-0-	-2278	-0-	109 1	4414 3	Y	689	699 1		33
							1 4	758 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06		31710 X	28921	-0-	-2789	-0-	39 1	26712 3	Y	1711	1726	0		59
							288 4	1882 9						
07		32767 X	26934	-0-	-5833	-0-	40 1	25215 3	Y	1449	1438	0		70
							85 4	1594 9						
08		32395 X	26805	-0-	-5590	-0-	48 1	25222 3	Y	1395	1412	0		53
							1535 9							
09		31350 X	26420	-0-	-4930	-0-	55 1	25111 3	Y	1083	1069	0		67
							63 4	1191 9						
10		31620 X	26483	-0-	-5137	-0-	58 1	25039 3	Y	1259	1290	0		36
							1 4	1385 9						
11		28920 X	25628	-0-	-3292	-0-	88 1	24188 3	Y	1229	1224	0		41
							1352 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
-----														
06		10830 X	10277	-0-	-553	-0-	195 1	9088 3	Y	899	907	1		26
							5 4	989 9						
07		11532 X	10294	-0-	-1238	-0-	198 1	9217 3	Y	798	782	1		42
							1 4	878 9						
08		11532 X	9912	-0-	-1620	-0-	210 1	8868 3	Y	758	765	1		35
							834 9							
09		10650 X	8883	-0-	-1767	-0-	199 1	7805 3	Y	798	796	1		37
							1 4	878 9						
10		11005 X	8786	-0-	-2219	-0-	191 1	7822 3	Y	702	704	1		35
							1 4	772 9						
11		10290 X	7376	-0-	-2914	-0-	159 1	6469 3	Y	679	681	1		33
							1 4	747 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
-----														
06		7470 X	5843	-0-	-1627	-0-	17 1	4675 3	Y	1027	1033	0		27
							21 4	1130 9						
07		7502 X	5893	-0-	-1609	-0-	22 1	4747 3	Y	1022	1019	0		30
							1124 9							
08		7502 X	6114	-0-	-1388	-0-	24 1	5017 3	Y	975	980	0		25
							1073 9							
09		7260 X	5984	-0-	-1276	-0-	23 1	4967 3	Y	903	893	0		35
							1 4	993 9						
10		6355 X	5604	-0-	-751	-0-	20 1	4488 3	Y	996	1005	0		26
							1096 9							
11		5910 X	5761	-0-	-149	-0-	25 1	4666 3	Y	970	968	0	1 8	27
							3 4	1067 9						
-----														
WORTHHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														
-----														
06		26640 X	25974	-0-	-666	-0-	29 1	25009 3	Y	849	845	0		22
							2 4	934 9						
07		25513 X	25346	-0-	-167	-0-	26 1	24492 3	Y	753	744	0		31
							828 9							
08		26288 X	23162	-0-	-3126	-0-	22 1	22401 3	Y	671	623	0	41 1	38
							1 4	738 9						
09		25980 X	22494	-0-	-3486	-0-	22 1	21629 3	Y	760	772	0		26
							7 4	836 9						
10		26846 X	24603	-0-	-2243	-0-	28 1	23694 3	Y	801	787	0	9 1	31
							881 9							
11		25980 X	23283	-0-	-2697	-0-	28 1	22400 3	Y	777	779	0		29
							855 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	43830 X	23537	-0-	-20293	-0-	425	1	22046	3	Y	967	986	0		28
						2	4	1064	9						
07	45167 X	39205	-0-	-5962	-0-	829	1	36601	3	Y	1612	1586	0		54
						2	4	1773	9						
08	45167 X	36644	-0-	-8523	-0-	756	1	34032	3	Y	1687	1704	0		37
						1856	9								
09	43590 X	34094	-0-	-9496	-0-	747	1	31687	3	Y	1509	1477	0		69
						1660	9								
10	39215 X	28837	-0-	-10378	-0-	602	1	26936	3	Y	1181	1205	0		45
						1299	9								
11	37950 X	33844	-0-	-4106	-0-	647	1	31628	3	Y	1423	1419	0		49
						4	4	1565	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
06	30630 X	28229	-0-	-2401	-0-	511	1	26453	3	Y	1148	1148	0		33
						2	4	1263	9						
07	32922 X	28158	-0-	-4764	-0-	590	1	26040	3	Y	1388	1375	0		46
						1	4	1527	9						
08	32922 X	29031	-0-	-3891	-0-	596	1	26814	3	Y	1474	1487	0		33
						1621	9								
09	31860 X	27428	-0-	-4432	-0-	596	1	25361	3	Y	1336	1308	0		61
						1	4	1470	9						
10	29171 X	22693	-0-	-6478	-0-	472	1	21158	3	Y	966	990	0		37
						1063	9								
11	28230 X	25295	-0-	-2935	-0-	480	1	23469	3	Y	1221	1216	0		42
						3	4	1343	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274															
06	42870 X	33854	-0-	-9016	-0-	602	1	31221	3	Y	1844	1847	0		54
						3	4	2028	9						
07	43400 X	37819	-0-	-5581	-0-	792	1	35010	3	Y	1832	1825	0		61
						2	4	2015	9						
08	43400 X	35181	-0-	-8219	-0-	718	1	32295	3	Y	1971	1959	0	30 8	43
						2168	9								
09	39840 X	33200	-0-	-6640	-0-	716	1	30362	3	Y	1929	1883	0		89
						2122	9								
10	37820 X	32528	-0-	-5292	-0-	677	1	30334	3	Y	1379	1397	0	19 8	52
						1517	9								
11	36600 X	32798	-0-	-3802	-0-	621	1	30335	3	Y	1671	1652	0	14 8	57
						4	4	1838	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000															
06	36360 X	34435	-0-	-1925	-0-	625	1	32403	3	Y	1276	1276	0		37
						3	4	1404	9						
07	34720 X	32053	-0-	-2667	-0-	683	1	30140	3	Y	1117	1117	0		37
						1	4	1229	9						
08	34720 X	31008	-0-	-3712	-0-	647	1	29116	3	Y	1132	1144	0		25
						1245	9								
09	34440 X	29360	-0-	-5080	-0-	649	1	27541	3	Y	1064	1040	0		49
						1170	9								
10	35588 X	25826	-0-	-9762	-0-	546	1	24425	3	Y	777	796	0		30
						855	9								
11	34440 X	27816	-0-	-6624	-0-	536	1	26221	3	Y	959	956	0		33
						4	4	1055	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8146 - 14157		
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		9570 X	9263	-0-	-307	-0-	28 1	7802 3	Y	1271	1284 0		33
							35 4	1398 9					
07		10881 X	8128	-0-	-2753	-0-	32 1	6929 3	Y	1061	1063 0		31
							1167 9						
08		10881 X	7730	-0-	-3151	-0-	31 1	6734 3	Y	877	886 0		22
							965 9						
09		10530 X	7600	-0-	-2930	-0-	30 1	6445 3	Y	1023	1006 0		39
							1125 9						
10		10881 X	7976	-0-	-2905	-0-	29 1	6692 3	Y	1141	1150 0		30
							1255 9						
11		9270 X	8633	-0-	-637	-0-	41 1	7406 3	Y	1074	1074 0		30
							5 4	1181 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8168 - 14150		
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	23 1	6307 3	Y	912	911 0		24
							28 4	1003 9					
07		7874 X	7635	-0-	-239	-0-	29 1	6327 3	Y	1163	1153 0		34
							1279 9						
08		7874 X	7251	-0-	-623	-0-	30 1	6349 3	Y	793	807 0		20
							872 9						
09		7620 X	6228	-0-	-1392	-0-	25 1	5349 3	Y	775	765 0		30
							1 4	853 9					
10		7626 X	6711	-0-	-915	-0-	25 1	5667 3	Y	925	931 0		24
							1 4	1018 9					
11		7380 X	7253	-0-	-127	-0-	34 1	6270 3	Y	859	859 0		24
							4 4	945 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 30H		RRCID -> 272912		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 8169 - 14136		
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	18 1	5087 3	Y	1199	1194 0		31
							23 4	1319 9					
07		9920 X	7081	-0-	-2839	-0-	27 1	5763 3	Y	1174	1171 0		34
							1291 9						
08		9176 X	6656	-0-	-2520	-0-	26 1	5553 3	Y	979	988 0		25
							1077 9						
09		7290 X	6911	-0-	-379	-0-	27 1	5742 3	Y	1037	1022 0		40
							1 4	1141 9					
10		7068 X	6946	-0-	-122	-0-	25 1	5714 3	Y	1097	1108 0		29
							1207 9						
*11		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	36 1	6714 3	Y	1103	1088 0	13 8	31
							4 4	1213 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 47H		RRCID -> 272916		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 8148 - 13090		
06		7980 X	6744	-0-	-1236	-0-	125 1	5824 3	Y	720	733 1		21
							3 4	792 9					
07		7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	122 1	5699 3	Y	739	721 1		39
							1 4	813 9					
08		8308 X	7043	-0-	-1265	-0-	145 1	6119 3	Y	708	714 1		33
							779 9						
09		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	188 1	7364 3	Y	815	810 1		38
							1 4	897 9					
10		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	193 1	7905 3	Y	997	986 1		49
							1 4	1097 9					
*11		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	161 1	6563 3	Y	908	896 1	18 8	43
							1 4	999 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	48H	RRCID ->	272918	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8268 - 13178	
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	11850 X	9600	-0-	-2250	-0-	188 1 5 4	8755 3 652 9	Y	593	603 1			17
07	12245 X	9452	-0-	-2793	-0-	183 1 1 4	8509 3 759 9	Y	690	671 1			36
08	12245 X	9155	-0-	-3090	-0-	195 1 1 4	8205 3 754 9	Y	685	689 1			32
09	10200 X	8588	-0-	-1612	-0-	200 1 1 4	7826 3 561 9	Y	510	518 1			24
10	10106 X	8887	-0-	-1219	-0-	197 1 1 4	8099 3 590 9	Y	536	533 1			27
*11	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	217 1 1 4	8853 3 548 9	Y	498	501 1			24
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	49H	RRCID ->	272920	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8659 - 12878	
06	9780 X	4549	-0-	-5231	-0-	101 1 930 9	3518 3 4213 3	Y	845	823 0			62
07	10106 X	5230	-0-	-4876	-0-	123 1 894 9	4213 3 3784 3	Y	813	816 0			59
08	9579 X	4802	-0-	-4777	-0-	104 1 1 4	3784 3 913 9	Y	830	841 0			48
09	7590 X	4000	-0-	-3590	-0-	107 1 648 9	3245 3 5397 3	Y	589	604 0			33
10	7006 X	6422	-0-	-584	-0-	200 1 825 9	5397 3 7053 3	Y	750	720 0	5 8		58
*11	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	289 1 1 4	7053 3 1335 9	Y	1214	1197 0			75
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8155 - 12298	
06	8820 X	7737	-0-	-1083	-0-	191 1 912 9	6634 3 6561 3	Y	829	802 0			61
07	9114 X	7647	-0-	-1467	-0-	192 1 894 9	6561 3 9282 3	Y	813	815 0			59
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	256 1 3 4	9282 3 861 9	Y	783	797 0			45
09	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	260 1 818 9	7912 3 6799 3	Y	744	748 0			41
10	9269 X	7866	-0-	-1403	-0-	252 1 815 9	6799 3 5591 3	Y	741	724 0			58
11	10080 X	6520	-0-	-3560	-0-	229 1 1 4	5591 3 699 9	Y	635	654 0			39
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	51H	RRCID ->	272987	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8036 - 12322	
06	9240 X	7811	-0-	-1429	-0-	199 1 693 9	6919 3 8110 3	Y	630	614 0			46
07	9548 X	9190	-0-	-358	-0-	237 1 843 9	8110 3 8044 3	Y	766	756 0			56
08	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	221 1 3 4	8044 3 975 9	Y	886	891 0			51
09	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	230 1 945 9	6990 3 7327 3	Y	859	862 0			48
10	9176 X	8528	-0-	-648	-0-	271 1 930 9	7327 3 6522 3	Y	845	827 0			66
11	8940 X	7628	-0-	-1312	-0-	267 1 1 4	6522 3 838 9	Y	762	781 0			47

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	52H	RRCID ->	272990	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8217 - 12789		
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	
-----														
06	8340 X	6263	-0-	-2077	-0-	156 1	5425 3	Y	620	599 0			45	
07	10819 X	5917	-0-	-4902	-0-	682 9	5077 3	Y	629	628 0			46	
08	7967 X	5440	-0-	-2527	-0-	148 1	4631 3	Y	618	628 0			36	
09	7110 X	5086	-0-	-2024	-0-	692 9	680 9		624	625 0			35	
10	6851 X	5120	-0-	-1731	-0-	127 1	4263 3	Y	635	620 0			50	
11	6270 X	4298	-0-	-1972	-0-	2 4	3666 3	Y	437	460 0			27	
						140 1								
						686 9								
						158 1								
						699 9								
						151 1								
						481 9								
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	273002	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8277 - 12972		
-----														
06	9000 X	7960	-0-	-1040	-0-	253 1	5994 3	Y	1546	1533 0			70	
07	9052 X	7282	-0-	-1770	-0-	12 4	1701 9		1372	1383 0			59	
08	9083 X	7271	-0-	-1812	-0-	206 1	5548 3	Y	1322	1335 0			46	
09	8790 X	6701	-0-	-2089	-0-	19 4	1509 9		1263	1243 0			66	
10	9083 X	6210	-0-	-2873	-0-	248 1	5554 3	Y	1136	1155 0			47	
11	7950 X	6503	-0-	-1447	-0-	15 4	1454 9		1208	1204 0			51	
						223 1	5071 3	Y						
						18 4	1389 9							
						218 1	4735 3	Y						
						7 4	1250 9							
						240 1	4924 3	Y						
						10 4	1329 9							
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:	53H	RRCID ->	273003	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9466 - 13538		
-----														
06	30450 X	25263	-0-	-5187	-0-	444 1	23033 3	Y	1622	1620 0			47	
07	29791 X	27251	-0-	-2540	-0-	2 4	1784 9		1428	1427 0			48	
08	29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	569 1	25110 3	Y	1505	1520 0			33	
09	26760 X	24983	-0-	-1777	-0-	1 4	1571 9		1321	1293 0			61	
10	27249 X	23068	-0-	-4181	-0-	545 1	24538 3	Y	1085	1104 0			42	
11	26370 X	23761	-0-	-2609	-0-	1656 9	22988 3	Y	1352	1347 0			47	
						542 1	21396 3	Y						
						1453 9								
						478 1								
						1194 9								
						446 1	21825 3	Y						
						3 4	1487 9							
-----														
STUMBERG RANCH			WELL #:	43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7762 - 12083		
-----														
06	18330 X	13505	-0-	-4825	-0-	274 1	10304 3	Y	2653	2650 0			79	
07	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	9 4	2918 9		2629	2623 0			85	
08	13640 X	13541	-0-	-99	-0-	269 1	10936 3	Y	2490	2526 0			49	
09	13200 X	12140	-0-	-1060	-0-	9 4	2892 9		2293	2269 0			73	
10	13640 X	12514	-0-	-1126	-0-	257 1	10542 3	Y	2473	2453 0			93	
11	13200 X	11529	-0-	-1671	-0-	3 4	2739 9		2198	2199 0	2 8		90	
						278 1	9339 3	Y						
						1 4	2522 9							
						293 1	9499 3	Y						
						2 4	2720 9							
						280 1	8826 3	Y						
						5 4	2418 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHEY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745			
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	30600 X	27281	-0-	-3319	-0-	31 1 3 4	25935 3 1312 9	Y	1193	1189 0	32
07	31434 X	27513	-0-	-3921	-0-	28 1 1 4	26147 3 1337 9	Y	1215	1197 0	50
08	31434 X	25897	-0-	-5537	-0-	24 1 1 4	24727 3 1145 9	Y	1041	967 0	64 1
09	29880 X	27862	-0-	-2018	-0-	27 1 9 4	26639 3 1187 9	Y	1079	1103 0	36
10	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	27885 3 1234 9	Y	1122	1102 0	12 1
*11	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	26695 3 1217 9	Y	1106	1109 0	41
-----											
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306			
06	30930 X	24837	-0-	-6093	-0-	468 1 2 4	24275 3 92 9	Y	84	83 0	2
07	30721 X	20047	-0-	-10674	-0-	431 1 1 4	19034 3 581 9	Y	528	512 0	18
08	29946 X	23959	-0-	-5987	-0-	507 1 640 9	22812 3 21428 3	Y	582	587 0	13
09	27090 X	22676	-0-	-4414	-0-	505 1 743 9	21428 3	Y	675	657 0	31
10	26226 X	20450	-0-	-5776	-0-	437 1 436 9	19577 3	Y	396	412 0	15
11	24840 X	22054	-0-	-2786	-0-	432 1 3 4	21140 3 479 9	Y	435	435 0	15
-----											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964			
06	10980 X	9866	-0-	-1114	-0-	248 1 1004 9	8614 3	Y	913	884 0	67
07	11563 X	9030	-0-	-2533	-0-	227 1 1035 9	7768 3	Y	941	939 0	69
08	11563 X	8418	-0-	-3145	-0-	196 1 3 4	7148 3 1071 9	Y	974	987 0	56
09	11190 X	7301	-0-	-3889	-0-	202 1 961 9	6138 3	Y	874	881 0	49
10	10199 X	6696	-0-	-3503	-0-	205 1 944 9	5547 3	Y	858	840 0	67
11	9870 X	4760	-0-	-5110	-0-	154 1 861 9	3745 3	Y	783	797 0	5 8
-----											
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166			
06	7140 X	1568	-0-	-5572	-0-	68 1	1500 3	Y	-0-	3 0	-0-
07	6448 X	2778	-0-	-3670	-0-	124 1	2654 3	Y	-0-		-0-
08	5921 X	3432	-0-	-2489	-0-	161 1	3271 3	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3444	-0-	-366	-0-	163 1 109 9	3172 3	Y	99	90 0	9
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	215 1 1 4	4625 3 483 9	Y	439	415 0	33
*11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	229 1 1 4	4485 3 464 9	Y	422	426 0	29

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8233 - 12862	
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		11130 X	9476	-0-	-1654	-0-	241 1	8352 3	Y	803	779 0		59
							883 9						
07		10974 X	9548	-0-	-1426	-0-	248 1	8506 3	Y	722	728 0		53
							794 9						
08		10974 X	7221	-0-	-3753	-0-	172 1	6253 3	Y	722	733 0		42
							2 4	794 9					
09		9480 X	7713	-0-	-1767	-0-	219 1	6662 3	Y	756	756 0		42
							832 9						
10		9796 X	8887	-0-	-909	-0-	286 1	7729 3	Y	793	773 0		62
							872 9						
11		9480 X	8741	-0-	-739	-0-	314 1	7661 3	Y	695	714 0		43
							1 4	765 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8237 - 12608	
-----													
06		6600 X	5643	-0-	-957	-0-	133 1	4615 3	Y	814	788 0		60
							895 9						
07		6820 X	6332	-0-	-488	-0-	154 1	5262 3	Y	833	832 0		61
							916 9						
08		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	173 1	6284 3	Y	893	902 0		52
							2 4	982 9					
09		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	223 1	6781 3	Y	690	704 0		38
							759 9						
*10		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	231 1	6252 3	Y	574	567 0		45
							631 9						
*11		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	291 1	7091 3	Y	438	456 0		27
							1 4	482 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7362		PERF. 8070 - 14415	
-----													
06		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	30 1	7488 3	Y	1407	1378 1		103
							1548 9						
07		15035 X	9048	-0-	-5987	-0-	36 1	7407 3	Y	1459	1428 1		134
							1605 9						
08		10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	45 1	7187 3	Y	1295	1357 1		72
							10 4	1425 9					
09		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	51 1	7501 3	Y	1442	1395 1		119
							2 4	1586 9					
10		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	66 1	8692 3	Y	2711	2686 1	14 8	130
							2982 9						
*11		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	67 1	8738 3	Y	2404	2359 1		175
							1 4	2644 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7793		PERF. 8364 - 12468	
-----													
06		8850 X	6549	-0-	-2301	-0-	169 1	5876 3	Y	458	448 0		34
							504 9						
07		9145 X	7180	-0-	-1965	-0-	190 1	6493 3	Y	452	453 0		33
							497 9						
08		9145 X	7535	-0-	-1610	-0-	185 1	6726 3	Y	565	565 0		33
							2 4	622 9					
09		8250 X	6548	-0-	-1702	-0-	188 1	5700 3	Y	600	600 0		33
							660 9						
10		8401 X	6988	-0-	-1413	-0-	227 1	6126 3	Y	577	565 0		45
							635 9						
11		7290 X	7175	-0-	-115	-0-	262 1	6354 3	Y	508	522 0		31
							559 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MAUND RANCH 23 UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.10645	-	11726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	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-		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 8173	-	12550
06	11670 X	9356	-0-	-2314	-0-	233 1	8118 3	Y	913	886 0			67
						1 4	1004 9						
07	11253 X	8013	-0-	-3240	-0-	203 1	6966 3	Y	767	778 0			56
						844 9							
08	10199 X	8425	-0-	-1774	-0-	203 1	7398 3	Y	746	759 0			43
						3 4	821 9						
09	9870 X	7620	-0-	-2250	-0-	215 1	6521 3	Y	804	802 0			45
						884 9							
10	10199 X	7082	-0-	-3117	-0-	221 1	5979 3	Y	802	784 0			63
						882 9							
11	9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	257 1	6243 3	Y	761	777 0			47
						837 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8342	-	14676
06	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	76 1	18729 3	Y	4099	4008 1			299
						4509 9							
07	26629 X	23566	-0-	-3063	-0-	91 1	18926 3	Y	4135	4055 1			379
						4549 9							
08	26629 X	22628	-0-	-4001	-0-	115 1	18426 3	Y	3693	3868 1			204
						25 4	4062 9						
09	24690 X	19784	-0-	-4906	-0-	115 1	16889 3	Y	2524	2520 1			208
						4 4	2776 9						
10	24087 X	22103	-0-	-1984	-0-	125 1	16336 3	Y	5129	5089 1			248
						5642 9							
11	23310 X	20272	-0-	-3038	-0-	115 1	15119 3	Y	4579	4487 1	6 8		334
						1 4	5037 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8459	-	14851
06	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	89 1	21682 3	Y	4822	4715 1			352
						5304 9							
07	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	104 1	21729 3	Y	4864	4770 1			446
						5350 9							
08	26753 X	26411	-0-	-342	-0-	134 1	21381 3	Y	4425	4626 1			245
						28 4	4868 9						
09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	143 1	20859 3	Y	5359	5162 1			442
						4 4	5895 9						
10	26753 X	21790	-0-	-4963	-0-	152 1	19903 3	Y	1577	1943 1			76
						1735 9							
11	25890 X	21158	-0-	-4732	-0-	148 1	19458 3	Y	1410	1380 1	3 8		103
						1 4	1551 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9340 - 13326	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	34440 X	28511	-0-	-5929	-0-	513	1 26573	3 Y	1294	1292 0	38		
07	32488 X	29544	-0-	-2944	-0-	624	1 27618	3 Y	1182	1181 0	39		
08	31868 X	28139	-0-	-3729	-0-	584	1 26261	3 Y	1176	1189 0	26		
09	29910 X	26401	-0-	-3509	-0-	579	1 24622	3 Y	1090	1066 0	50		
10	29543 X	23343	-0-	-6200	-0-	470	1 21067	3 Y	1642	1629 0	63		
11	28590 X	24598	-0-	-3992	-0-	461	1 22535	3 Y	1454	1467 0	50		
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8374 - 12984	
06	8070 X	6848	-0-	-1222	-0-	207	1 4914	3 Y	1561	1543 0	70		
07	7967 X	7525	-0-	-442	-0-	208	1 5627	3 Y	1518	1522 0	66		
08	7967 X	6694	-0-	-1273	-0-	222	1 4983	3 Y	1341	1361 0	46		
09	6840 X	6550	-0-	-290	-0-	218	1 4951	3 Y	1240	1221 0	65		
10	7533 X	6287	-0-	-1246	-0-	222	1 4801	3 Y	1143	1161 0	47		
11	7290 X	5684	-0-	-1606	-0-	210	1 4291	3 Y	1068	1070 0	45		
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8260 - 13021	
06	10290 X	7165	-0-	-3125	-0-	221	1 5225	3 Y	1554	1538 0	70		
07	9486 X	7593	-0-	-1893	-0-	212	1 5713	3 Y	1498	1503 0	65		
08	8959 X	7081	-0-	-1878	-0-	231	1 5190	3 Y	1496	1509 0	52		
09	8670 X	6882	-0-	-1788	-0-	228	1 5184	3 Y	1320	1303 0	69		
10	7595 X	6267	-0-	-1328	-0-	217	1 4704	3 Y	1217	1236 0	50		
11	7350 X	6104	-0-	-1246	-0-	219	1 4487	3 Y	1263	1260 0	53		
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8648 - 13502	
06	6660 X	5468	-0-	-1192	-0-	184	1 4348	3 Y	844	836 0	38		
07	6603 X	5039	-0-	-1564	-0-	146	1 3936	3 Y	857	858 0	37		
08	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	204	1 4585	3 Y	816	825 0	28		
09	6150 X	5738	-0-	-412	-0-	209	1 4740	3 Y	703	694 0	37		
10	6200 X	5244	-0-	-956	-0-	199	1 4322	3 Y	651	661 0	27		
11	5520 X	5201	-0-	-319	-0-	195	1 3983	3 Y	923	911 0	39		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			//CONT.//		020528									
WELL #:			5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861	-	13651	
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									BALANCE	
06	9840 X	7134 -0-	-2706	-0-	228 1	5409 3	Y	1351	1342	0			61	
07	9331 X	6904 -0-	-2427	-0-	11 4	1486 9								
08	8277 X	6082 -0-	-2195	-0-	198 1	5342 3	Y	1223	1231	0			53	
09	8010 X	6067 -0-	-1943	-0-	19 4	1345 9								
10	8277 X	5861 -0-	-2416	-0-	202 1	4539 3	Y	1207	1218	0			42	
11	7140 X	5804 -0-	-1336	-0-	13 4	1328 9								
					202 1	4582 3	Y	1152	1133	0			61	
					16 4	1267 9								
					205 1	4462 3	Y	1079	1095	0			45	
					7 4	1187 9								
					217 1	4437 3	Y	1037	1038	0			44	
					9 4	1141 9								

  

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													CNTY: DIMMIT	
WELL #:			2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8245	-	13028	
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									BALANCE	
06	8790 X	7618 -0-	-1172	-0-	241 1	5690 3	Y	1524	1509	0			69	
07	7564 X	7061 -0-	-503	-0-	11 4	1676 9								
08	7564 X	6306 -0-	-1258	-0-	197 1	5326 3	Y	1381	1390	0			60	
09	7320 X	6110 -0-	-1210	-0-	19 4	1519 9								
10	7564 X	5839 -0-	-1725	-0-	207 1	4639 3	Y	1315	1330	0			45	
11	7320 X	5358 -0-	-1962	-0-	13 4	1447 9								
					200 1	4556 3	Y	1216	1197	0			64	
					16 4	1338 9								
					202 1	4380 3	Y	1136	1153	0			47	
					7 4	1250 9								
					193 1	3963 3	Y	1085	1086	0			46	
					8 4	1194 9								

  

STUMBERG RANCH													CNTY: DIMMIT	
WELL #:			37H	RRCID ->	273186	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7907	-	12152	
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									BALANCE	
06	8280 X	8280 -0-	-0-	-0-	180 1	5985 3	Y	1923	1947	0			72	
07	12648 X	7841 -0-	-4807	-0-	2115 9									
08	12648 X	7530 -0-	-5118	-0-	200 1	5604 3	Y	1851	1844	0			79	
09	11910 X	6899 -0-	-5011	-0-	1 4	2036 9								
10	9827 X	6319 -0-	-3508	-0-	197 1	5349 3	Y	1803	1835	0			47	
11	8280 X	6298 -0-	-1982	-0-	1 4	1983 9								
					165 1	4863 3	Y	1700	1699	0			48	
					1 4	1870 9								
					168 1	4270 3	Y	1709	1688	0			69	
					1 4	1880 9								
					149 1	4360 3	Y	1625	1643	0			51	
					1 4	1788 9								

  

LLOYD BRISCOE													CNTY: DIMMIT	
WELL #:			1H	RRCID ->	273187	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5953	-	10147	
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									BALANCE	
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			Y	-0-				-0-	
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			Y	-0-				-0-	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-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-	

  

LLOYD BRISCOE													CNTY: DIMMIT	
WELL #:			2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5856	-	10129	
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									BALANCE	
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-				-0-	
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			Y	-0-				-0-	
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LLOYD BRISCOE		WELL #:		3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5876 - 10155
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	141 1 4 4	9329 3 319 9	Y	290	156 1	243	
07	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	446 1 3 4	9771 3 337 9	Y	306	328 1	221	
08	10416 X	8908	-0-	-1508	-0-	605 1 4 4	8054 3 245 9	Y	223	297 1	147	
09	10080 X	7546	-0-	-2534	-0-	689 1 7 4	6675 3 175 9	Y	159	183 1	123	
10	10571 X	5367	-0-	-5204	-0-	618 1 3 4	4645 3 101 9	Y	92		215	
11	10230 X	1659	-0-	-8571	-0-	191 1 21 9	1447 3	Y	19		234	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619
06	12180 X	6781	-0-	-5399	-0-	171 1 682 9	5928 3	Y	620	600 0	45	
07	10013 X	6524	-0-	-3489	-0-	168 1 604 9	5752 3	Y	549	554 0	40	
08	9021 X	8218	-0-	-803	-0-	203 1 3 4	7377 3 635 9	Y	577	584 0	33	
09	8400 X	8368	-0-	-32	-0-	241 1 817 9	7310 3	Y	743	735 0	41	
10	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	239 1 1 4	6474 3 846 9	Y	769	750 0	60	
*11	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	288 1 1 4	7009 3 754 9	Y	685	703 0	42	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8344 - 12710
06	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	321 1 1 4	11179 3 1389 9	Y	1263	1223 0	93	
07	13764 X	13473	-0-	-291	-0-	344 1 1339 9	11790 3	Y	1217	1221 0	89	
08	13764 X	13228	-0-	-536	-0-	320 1 4 4	11632 3 1272 9	Y	1156	1178 0	67	
09	12930 X	11972	-0-	-958	-0-	341 1 1273 9	10358 3	Y	1157	1160 0	64	
10	13485 X	9635	-0-	-3850	-0-	295 1 1 4	7989 3 1350 9	Y	1227	1195 0	96	
11	13050 X	8362	-0-	-4688	-0-	288 1 1 4	7028 3 1045 9	Y	950	988 0	58	
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8772 - 12846
06	9600 X	8857	-0-	-743	-0-	216 1 1 4	7506 3 1134 9	Y	1031	998 0	76	
07	9951 X	7751	-0-	-2200	-0-	189 1 1080 9	6482 3	Y	982	986 0	72	
08	9951 X	6608	-0-	-3343	-0-	147 1 2 4	5342 3 1117 9	Y	1015	1028 0	59	
09	9630 X	8254	-0-	-1376	-0-	233 1 963 9	7058 3	Y	875	885 0	49	
10	9145 X	9061	-0-	-84	-0-	283 1 1120 9	7658 3	Y	1018	987 0	80	
11	8850 X	7382	-0-	-1468	-0-	252 1 1019 9	6111 3	Y	926	949 0	57	



OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30030 X	22642	-0-	-7388	-0-	41 1	19253 3	72 4	Y	2978	2929 1		51
07		42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	62 1	38260 3	2 4	Y	3773	3676 1		148
08		50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	88 1	46737 3	49 4	Y	3310	3287 1		171
09		49750 X	49750	-0-	-0-	-0-	132 1	46829 3	11 4	Y	2525	2521 1		175
10		42297 X	42297	-0-	-0-	-0-	71 1	39670 3	48 4	Y	2280	2242 1		213
*11		37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	111 1	35040 3	103 4	Y	2013	2035 1		191
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	273257	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	9127 - 12341	
06		22110 X	19366	-0-	-2744	-0-	22 1	18432 3	2 4	Y	827	821 0		22
07		22816 X	19444	-0-	-3372	-0-	20 1	18528 3	1 4	Y	814	803 0		33
08		22475 X	16381	-0-	-6094	-0-	15 1	15599 3	1 4	Y	696	646 0	43 1	40
09		20790 X	15647	-0-	-5143	-0-	15 1	14783 3	5 4	Y	767	781 0		26
10		20026 X	15594	-0-	-4432	-0-	17 1	14696 3	881 9	Y	801	787 0	9 1	31
11		19380 X	15777	-0-	-3603	-0-	19 1	14833 3	925 9	Y	841	841 0		31
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	86H	RRCID ->	273265	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	8398 - 14909	
06		28650 X	25296	-0-	-3354	-0-	45 1	21472 3	80 4	Y	3363	3627 1		58
07		29667 X	24633	-0-	-5034	-0-	34 1	20505 3	1 4	Y	3721	3633 1		146
08		29667 X	22254	-0-	-7413	-0-	35 1	18609 3	20 4	Y	3264	3241 1		169
09		28710 X	19691	-0-	-9019	-0-	48 1	16944 3	4 4	Y	2450	2449 1		170
*10		27596 X	27596	-0-	-0-	-0-	46 1	25333 3	30 4	Y	1988	1972 1		186
*11		25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	75 1	23653 3	70 4	Y	1754	1774 1		166
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	84H	RRCID ->	273300	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8545 - 14374	
06		32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	60 1	28240 3	105 4	Y	4061	4380 1		70
07		38440 X	30921	-0-	-7519	-0-	43 1	25934 3	1 4	Y	4494	4388 1		176
08		39959 X	26593	-0-	-13366	-0-	42 1	22155 3	23 4	Y	3975	3946 1		205
09		38670 X	23688	-0-	-14982	-0-	54 1	19299 3	5 4	Y	3936	3868 1		273
10		39959 X	20705	-0-	-19254	-0-	28 1	15620 3	19 4	Y	4580	4424 1	2 8	427
11		32880 X	18791	-0-	-14089	-0-	45 1	14252 3	42 4	Y	4047	4088 1	3 8	383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112		
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	11130 X	7840	-0-	-3290	-0-	169 1 5 4	6356 3 1310 9	Y	1191	1185 0	35
07	10013 X	7621	-0-	-2392	-0-	155 1 5 4	6286 3 1175 9	Y	1068	1068 0	35
08	10013 X	7661	-0-	-2352	-0-	153 1 2 4	6298 3 1208 9	Y	1098	1111 0	22
09	9690 X	7029	-0-	-2661	-0-	172 1 1085 9	5772 3	Y	986	976 0	32
10	9362 X	6932	-0-	-2430	-0-	175 1 1 4	5708 3 1048 9	Y	953	949 0	36
11	7830 X	6342	-0-	-1488	-0-	165 1 3 4	5196 3 978 9	Y	889	888 0	37
-----											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384		
06	7950 X	7242	-0-	-708	-0-	246 1 11 4	5808 3 1177 9	Y	1070	1060 0	48
07	8153 X	6108	-0-	-2045	-0-	167 1 16 4	4522 3 1403 9	Y	1275	1268 0	55
08	7967 X	6598	-0-	-1369	-0-	223 1 14 4	5009 3 1352 9	Y	1229	1242 0	42
09	7230 X	6089	-0-	-1141	-0-	191 1 15 4	4342 3 1541 9	Y	1401	1369 0	74
10	7471 X	6019	-0-	-1452	-0-	197 1 6 4	4266 3 1550 9	Y	1409	1425 0	58
11	7230 X	5353	-0-	-1877	-0-	188 1 7 4	3837 3 1321 9	Y	1201	1208 0	51
-----											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519		
06	7590 X	5851	-0-	-1739	-0-	198 1 9 4	4686 3 958 9	Y	871	867 0	39
07	7347 X	6478	-0-	-869	-0-	198 1 18 4	5330 3 932 9	Y	847	849 0	37
08	7347 X	5852	-0-	-1495	-0-	204 1 12 4	4561 3 1075 9	Y	977	980 0	34
09	7110 X	6037	-0-	-1073	-0-	212 1 17 4	4819 3 989 9	Y	899	886 0	47
10	6634 X	6253	-0-	-381	-0-	242 1 8 4	5260 3 743 9	Y	675	694 0	28
*11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	265 1 10 4	5401 3 741 9	Y	674	674 0	28
-----											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574		
06	9690 X	7657	-0-	-2033	-0-	237 1 11 4	5614 3 1795 9	Y	1632	1620 0	73
07	8928 X	8077	-0-	-851	-0-	220 1 21 4	5941 3 1895 9	Y	1723	1721 0	75
08	8928 X	7720	-0-	-1208	-0-	244 1 15 4	5478 3 1983 9	Y	1803	1816 0	62
09	8610 X	7188	-0-	-1422	-0-	235 1 18 4	5332 3 1603 9	Y	1457	1442 0	77
10	8897 X	5798	-0-	-3099	-0-	187 1 6 4	4062 3 1543 9	Y	1403	1422 0	58
11	7830 X	6643	-0-	-1187	-0-	240 1 9 4	4911 3 1483 9	Y	1348	1349 0	57

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
FOGMT				WELL #:	33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6879 - 14113			
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	AMT CODE	BALANCE				
06		22200 X	15923	-0-	-6277	-0-	259 1 1650 9	14014 3	Y	1500	1498 0	67				
07		24955 X	16926	-0-	-8029	-0-	250 1 1404 9	15272 3	Y	1276	1288 0	55				
08		22878 X	14244	-0-	-8634	-0-	213 1 1063 9	12968 3	Y	966	993 0	28				
09		22140 X	12301	-0-	-9839	-0-	205 1 1022 9	11074 3	Y	929	912 0	45				
10		16926 X	10755	-0-	-6171	-0-	200 1 928 9	9627 3	Y	844	846 0	43				
11		16380 X	9055	-0-	-7325	-0-	179 1 761 9	8115 3	Y	692	690 0	45				
-----																
FOGMT				WELL #:	34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994			
06		28590 X	19177	-0-	-9413	-0-	312 1 1967 9	16898 3	Y	1788	1785 0	80				
07		19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	287 1 1697 9	17526 3	Y	1543	1557 0	66				
08		23622 X	18720	-0-	-4902	-0-	278 1 1458 9	16984 3	Y	1325	1353 0	38				
09		22860 X	15824	-0-	-7036	-0-	261 1 1452 9	14111 3	Y	1320	1294 0	64				
10		23622 X	21526	-0-	-2096	-0-	404 1 1602 9	19520 3	Y	1456	1446 0	74				
*11		29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	604 1 1543 9	27453 3	Y	1403	1387 0	90				
-----																
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8163 - 13661			
06		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	13299 3	Y	1499	1525 0	35				
07		15252 X	13773	-0-	-1479	-0-	50 1 5 4	12457 3	Y	1146	1147 0	34				
08		15252 X	13932	-0-	-1320	-0-	27 1 1 4	12710 3	Y	1085	1084 0	35				
09		15000 X	14869	-0-	-131	-0-	29 1 3 4	13471 3	Y	1242	1233 0	44				
10		15500 X	12883	-0-	-2617	-0-	29 1 2 4	11759 3	Y	994	1007 0	31				
11		15000 X	11939	-0-	-3061	-0-	30 1 2 4	11095 3	Y	738	720 0	28	21 1			
-----																
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	8162 - 13395			
06		16680 X	16117	-0-	-563	-0-	123 1 1971 9	14023 3	Y	1792	1788 0	26				
07		17639 X	14308	-0-	-3331	-0-	115 1 1 4	12496 3	Y	1542	1546 0	22				
08		17639 X	13904	-0-	-3735	-0-	111 1 2 4	12036 3	Y	1595	1594 0	23				
09		22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	198 1 1 4	19781 3	Y	2409	2385 0	47				
10		25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	242 1 1 4	22349 3	Y	2344	2346 0	45				
*11		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	18031 3	Y	1757	1688 0	41	59 1			
-----																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH			WELL #:	55H	RRCID ->	273469	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9515 - 12416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		31800 X	30917	-0-	-883	-0-	556 1 2 4	28765 3 1594 9	Y	1449	1449	0		42
07		30132 X	26599	-0-	-3533	-0-	557 1 1 4	24620 3 1421 9	Y	1292	1291	0		43
08		30132 X	25913	-0-	-4219	-0-	537 1 1221 9	24155 3	Y	1110	1128	0		25
09		30930 X	24730	-0-	-6200	-0-	541 1 1220 9	22969 3	Y	1109	1083	0		51
10		31961 X	25171	-0-	-6790	-0-	537 1 590 9	24044 3	Y	536	566	0		21
11		30930 X	22736	-0-	-8194	-0-	445 1 3 4	21782 3 506 9	Y	460	465	0		16
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:	56H	RRCID ->	273470	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9620 - 13023		
06		36060 X	31274	-0-	-4786	-0-	570 1 2 4	29521 3 1181 9	Y	1074	1074	0		31
07		36053 X	31522	-0-	-4531	-0-	672 1 1 4	29672 3 1177 9	Y	1070	1065	0		36
08		36053 X	30667	-0-	-5386	-0-	640 1 1224 9	28803 3	Y	1113	1124	0		25
09		32340 X	26417	-0-	-5923	-0-	581 1 1183 9	24653 3	Y	1075	1051	0		49
10		32302 X	27829	-0-	-4473	-0-	589 1 849 9	26391 3	Y	772	791	0		30
11		31260 X	26110	-0-	-5150	-0-	501 1 3 4	24483 3 1123 9	Y	1021	1016	0		35
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:	57H	RRCID ->	273472	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	9390 - 12901		
06		26280 X	22214	-0-	-4066	-0-	399 1 2 4	20683 3 1130 9	Y	1027	1031	0		30
07		25637 X	21513	-0-	-4124	-0-	452 1 1 4	19987 3 1073 9	Y	975	972	0		33
08		25451 X	22526	-0-	-2925	-0-	466 1 1077 9	20983 3	Y	979	990	0		22
09		23850 X	17857	-0-	-5993	-0-	389 1 952 9	16516 3	Y	865	847	0		40
10		22940 X	14625	-0-	-8315	-0-	304 1 697 9	13624 3	Y	634	650	0		24
11		22200 X	13812	-0-	-8388	-0-	258 1 2 4	12606 3 946 9	Y	860	854	0		30
-----														
STANLEY RANCH			WELL #:	58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967		
06		50370 X	39341	-0-	-11029	-0-	707 1 3 4	36664 3 1967 9	Y	1788	1780	0		52
07		44826 X	40707	-0-	-4119	-0-	857 1 2 4	37881 3 1967 9	Y	1788	1780	0		60
08		44826 X	40429	-0-	-4397	-0-	842 1 1694 9	37893 3	Y	1540	1566	0		34
09		41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	921 1 1 4	39129 3 1623 9	Y	1475	1441	0		68
10		40703 X	36952	-0-	-3751	-0-	782 1 1145 9	35025 3	Y	1041	1069	0		40
11		39390 X	34931	-0-	-4459	-0-	671 1 4 4	32768 3 1488 9	Y	1353	1346	0		47

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 -	13651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	149 1	17052 3	Y	2520	2523 0			37
							2772 9							
07		23839 X	17919	-0-	-5920	-0-	143 1	15419 3	Y	2142	2149 0			30
							1 4	2356 9						
08		23839 X	18468	-0-	-5371	-0-	144 1	15647 3	Y	2431	2425 0			36
							3 4	2674 9						
09		23070 X	16344	-0-	-6726	-0-	128 1	13369 3	Y	2587	2572 0			51
							1 4	2846 9						
10		23839 X	17263	-0-	-6576	-0-	156 1	14458 3	Y	2407	2412 0			46
							1 4	2648 9						
11		19980 X	15125	-0-	-4855	-0-	158 1	12521 3	Y	2224	2131 0	75 1		52
							2446 9				12 8			
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 -	13528	
06		7980 X	6794	-0-	-1186	-0-	219 1	5177 3	Y	1262	1257 0			57
							10 4	1388 9						
07		8742 X	6663	-0-	-2079	-0-	189 1	5107 3	Y	1226	1230 0			53
							18 4	1349 9						
08		8742 X	6021	-0-	-2721	-0-	199 1	4477 3	Y	1212	1223 0			42
							12 4	1333 9						
09		8460 X	5968	-0-	-2492	-0-	198 1	4498 3	Y	1142	1124 0			60
							16 4	1256 9						
10		7843 X	5631	-0-	-2212	-0-	199 1	4324 3	Y	1001	1020 0			41
							7 4	1101 9						
11		6780 X	5134	-0-	-1646	-0-	189 1	3888 3	Y	954	955 0			40
							8 4	1049 9						
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	11H	RRCID ->	273594	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8445 -	13303	
06		9540 X	8013	-0-	-1527	-0-	255 1	6033 3	Y	1557	1545 0			70
							12 4	1713 9						
07		8742 X	8120	-0-	-622	-0-	232 1	6262 3	Y	1458	1465 0			63
							22 4	1604 9						
08		8091 X	7798	-0-	-293	-0-	258 1	5787 3	Y	1579	1588 0			54
							16 4	1737 9						
09		8010 X	7716	-0-	-294	-0-	254 1	5767 3	Y	1523	1497 0			80
							20 4	1675 9						
10		8277 X	7693	-0-	-584	-0-	268 1	5809 3	Y	1461	1481 0			60
							9 4	1607 9						
11		8010 X	6834	-0-	-1176	-0-	254 1	5209 3	Y	1237	1245 0			52
							10 4	1361 9						
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 -	13368	
06		8130 X	7068	-0-	-1062	-0-	227 1	5369 3	Y	1329	1323 0			60
							10 4	1462 9						
07		8215 X	8065	-0-	-150	-0-	233 1	6302 3	Y	1371	1372 0			59
							22 4	1508 9						
08		7998 X	6951	-0-	-1047	-0-	235 1	5263 3	Y	1308	1322 0			45
							14 4	1439 9						
09		7740 X	6944	-0-	-796	-0-	231 1	5246 3	Y	1317	1293 0			69
							18 4	1449 9						
10		8060 X	7158	-0-	-902	-0-	250 1	5405 3	Y	1359	1372 0			56
							8 4	1495 9						
11		7800 X	6342	-0-	-1458	-0-	228 1	4661 3	Y	1313	1314 0			55
							9 4	1444 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	273597	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8579 - 13398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-	257 1	6087 3	12 4	2138 9	Y	1944	1925 0		87
07	9734 X	8866	-0-	-868	-0-	239 1	6423 3	22 4	2182 9	Y	1984	1985 0		86
08	9734 X	7997	-0-	-1737	-0-	253 1	5693 3	16 4	2035 9	Y	1850	1872 0		64
09	9420 X	8374	-0-	-1046	-0-	259 1	5874 3	20 4	2221 9	Y	2019	1977 0		106
10	9269 X	9014	-0-	-255	-0-	314 1	6806 3	10 4	1884 9	Y	1713	1748 0		71
11	8580 X	8225	-0-	-355	-0-	304 1	6206 3	12 4	1703 9	Y	1548	1554 0		65
-----														
STANLEY RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	273607	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9248 - 12848		
06	40628 X	40628	-0-	-0-	-0-	740 1	38314 3	3 4	1571 9	Y	1428	1423 0		41
07	32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	702 1	31033 3	2 4	807 9	Y	734	751 0		24
08	31124 X	28960	-0-	-2164	-0-	614 1	27608 3	738 9		Y	671	680 0		15
09	30120 X	26728	-0-	-3392	-0-	600 1	25455 3	673 9		Y	612	599 0		28
10	31124 X	28773	-0-	-2351	-0-	617 1	27624 3	532 9		Y	484	493 0		19
11	30120 X	27347	-0-	-2773	-0-	531 1	26013 3	4 4	799 9	Y	726	720 0		25
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		66H	RRCID ->	273617	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7897 - 14908		
06	23670 X	17623	-0-	-6047	-0-	59 1	14599 3	2 4	2963 9	Y	2694	2735 0		62
07	20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	60 1	14940 3	6 4	2720 9	Y	2473	2462 0		73
08	19034 X	12718	-0-	-6316	-0-	22 1	10464 3	1 4	2231 9	Y	2028	2035 0		66
09	17610 X	14519	-0-	-3091	-0-	28 1	12842 3	2 4	1647 9	Y	1497	1510 0		53
10	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	84 1	34418 3	6 4	5622 9	Y	5111	4977 0	29 8	158
*11	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	58 1	22045 3	5 4	2911 9	Y	2646	2614 0	76 1	101
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		67H	RRCID ->	273619	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7820 - 14932		
06	21030 X	16759	-0-	-4271	-0-	58 1	14140 3	2 4	2559 9	Y	2326	2361 0		54
07	20367 X	16582	-0-	-3785	-0-	57 1	14221 3	6 4	2298 9	Y	2089	2081 0		62
08	20367 X	12109	-0-	-8258	-0-	22 1	10206 3	1 4	1880 9	Y	1709	1716 0		55
09	19710 X	11934	-0-	-7776	-0-	23 1	10806 3	2 4	1103 9	Y	1003	1023 0		35
10	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	49 1	19838 3	3 4	3781 9	Y	3437	3365 0		107
*11	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	53 1	20011 3	4 4	2432 9	Y	2211	2156 0	64 1	84

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		14H		RRCID -> 273621			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417		
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		8190 X	7181	-0-	-1009	-0-	221 1	5225 3	Y	1568	1543 0		71	
							10 4	1725 9						
07		8370 X	7514	-0-	-856	-0-	210 1	5625 3	Y	1509	1515 0		65	
							19 4	1660 9						
08		8370 X	4684	-0-	-3686	-0-	139 1	3130 3	Y	1278	1299 0		44	
							9 4	1406 9						
09		7170 X	4569	-0-	-2601	-0-	113 1	2581 3	Y	1696	1651 0		89	
							9 4	1866 9						
10		7502 X	4609	-0-	-2893	-0-	125 1	2713 3	Y	1606	1629 0		66	
							4 4	1767 9						
11		7260 X	4431	-0-	-2829	-0-	127 1	2609 3	Y	1536	1537 0		65	
							5 4	1690 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		63H		RRCID -> 273628			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142		
-----														
06		17280 X	13307	-0-	-3973	-0-	98 1	11175 3	Y	1849	1848 0		27	
							2034 9							
07		17577 X	14081	-0-	-3496	-0-	109 1	11763 3	Y	2007	2006 0		28	
							1 4	2208 9						
08		17577 X	15964	-0-	-1613	-0-	125 1	13600 3	Y	2033	2031 0		30	
							3 4	2236 9						
09		17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	145 1	14372 3	Y	2439	2421 0		48	
							1 4	2683 9						
10		16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	155 1	14322 3	Y	1957	1967 0		38	
							1 4	2153 9						
11		15450 X	11540	-0-	-3910	-0-	122 1	9670 3	Y	1589	1536 0	54 1	37	
							1748 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		62H		RRCID -> 273629			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608		
-----														
06		13920 X	13693	-0-	-227	-0-	101 1	11578 3	Y	1831	1831 0		27	
							2014 9							
07		15531 X	13730	-0-	-1801	-0-	107 1	11544 3	Y	1889	1889 0		27	
							1 4	2078 9						
08		15531 X	13694	-0-	-1837	-0-	105 1	11323 3	Y	2058	2055 0		30	
							2 4	2264 9						
09		15030 X	13364	-0-	-1666	-0-	108 1	11215 3	Y	1855	1849 0		36	
							2041 9							
10		15097 X	13545	-0-	-1552	-0-	126 1	11698 3	Y	1564	1570 0		30	
							1 4	1720 9						
*11		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	172 1	13753 3	Y	2082	1992 0	71 1	49	
							1 4	2290 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		64H		RRCID -> 273630			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055		
-----														
06		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	100 1	11356 3	Y	1951	1950 0		28	
							2146 9							
07		16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	131 1	14162 3	Y	2267	2263 0		32	
							1 4	2494 9						
08		15779 X	11850	-0-	-3929	-0-	86 1	9325 3	Y	2215	2214 0		33	
							2 4	2437 9						
09		15270 X	10071	-0-	-5199	-0-	82 1	7517 3	Y	2247	2236 0		44	
							2472 9							
10		16151 X	13891	-0-	-2260	-0-	127 1	11696 3	Y	1880	1888 0		36	
							2068 9							
*11		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	177 1	14136 3	Y	1859	1789 0	63 1	43	
							1 4	2045 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 65H	RRCID -> 273639	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 8209 - 12751							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870 X	10688	-0-	-2182	-0-	76 1	8678 3	Y	1758	1757	0				26
07	14849 X	9884	-0-	-4965	-0-	1934 9	76 1	8143 3	Y	1514	1519	0			21
08	14849 X	13042	-0-	-1807	-0-	1665 9	103 1	11120 3	Y	1652	1649	0			24
09	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	2 4	138 1	13471 3	Y	2770	2740	0			54
10	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	1 4	151 1	14026 3	Y	1944	1961	0			37
*11	18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	1 4	211 1	16767 3	Y	1804	1738	0	61 1		42
						1 4		1984 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #: 15H	RRCID -> 273657	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 8844 - 13457							
06	9960 X	9006	-0-	-954	-0-	267 1	6319 3	Y	2188	2166	0				98
07	9362 X	9219	-0-	-143	-0-	13 4	246 1	6639 3	Y	2101	2108	0			91
08	9362 X	8170	-0-	-1192	-0-	249 1	23 4	5607 3	Y	2090	2109	0			72
09	9060 X	7743	-0-	-1317	-0-	15 4	249 1	5363 3	Y	1932	1902	0			102
10	9362 X	7616	-0-	-1746	-0-	236 1	19 4	5556 3	Y	1632	1666	0			68
11	9000 X	7192	-0-	-1808	-0-	9 4	261 1	5333 3	Y	1444	1451	0			61
						10 4		1588 9							
STANLEY RANCH				WELL #: 45H	RRCID -> 273731	COMPL. DATE 06/02/2014	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 9237 - 13532							
06	42000 X	31289	-0-	-10711	-0-	45 1	1538 9	29706 3	Y	1398	1396	0			47
07	38347 X	33643	-0-	-4704	-0-	60 1	1 4	31986 3	Y	1451	1422	0			76
08	38347 X	34855	-0-	-3492	-0-	125 1	1 4	1596 9	Y	1438	1434	0			80
09	36240 X	34182	-0-	-2058	-0-	1582 9	146 1	33148 3	Y	1384	1352	0			112
10	36952 X	21690	-0-	-15262	-0-	1522 9	74 1	32514 3	Y	886	940	0			58
11	33720 X	32786	-0-	-934	-0-	975 9	65 1	20641 3	Y	1372	1360	0			70
						1509 9		31212 3	Y						
STANLEY RANCH				WELL #: 47H	RRCID -> 273733	COMPL. DATE 06/02/2014	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9485 - 13839							
06	37830 X	23307	-0-	-14523	-0-	34 1	1095 9	22178 3	Y	995	1001	0			34
07	38657 X	25646	-0-	-13011	-0-	46 1	1 4	24672 3	Y	843	833	0			44
08	38657 X	30003	-0-	-8654	-0-	108 1	1 4	927 9	Y	1105	1087	0			62
09	35160 X	28892	-0-	-6268	-0-	1216 9	124 1	28679 3	Y	1112	1084	0			90
10	34255 X	21617	-0-	-12638	-0-	1223 9	74 1	27545 3	Y	676	722	0			44
*11	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	744 9	61 1	20799 3	Y	1187	1171	0			60
						1306 9		29382 3	Y						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
06	49020 X	34476 -0- -14544 -0-	50 1 33188 3 Y	1238 9				1125	1128	0			38
07	49507 X	45388 -0- -4119 -0-	81 1 43708 3 Y	1 4 1598 9				1453	1415	0			76
08	46872 X	40644 -0- -6228 -0-	148 1 39174 3 Y	1 4 1321 9				1201	1210	0			67
09	45360 X	38708 -0- -6652 -0-	168 1 37275 3 Y	1 4 1264 9				1149	1123	0			93
10	45384 X	33671 -0- -11713 -0-	117 1 32865 3 Y	1 4 688 9				625	677	0			41
11	43920 X	35671 -0- -8249 -0-	71 1 34290 3 Y	1310 9				1191	1172	0			60
-----													
STANLEY RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473		
06	49350 X	36253 -0- -13097 -0-	53 1 34837 3 Y	1 4 1362 9				1238	1239	0			42
07	50282 X	37887 -0- -12395 -0-	68 1 36579 3 Y	1 4 1239 9				1126	1109	0			59
08	49507 X	44061 -0- -5446 -0-	157 1 41428 3 Y	1 4 2475 9				2250	2183	0			126
09	46530 X	43999 -0- -2531 -0-	189 1 41949 3 Y	1 4 1860 9				1691	1680	0			137
10	46624 X	40734 -0- -5890 -0-	141 1 39629 3 Y	1 4 963 9				875	955	0			57
11	42630 X	39929 -0- -2701 -0-	79 1 38504 3 Y	1346 9				1224	1219	0			62
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083		
06	17460 X	12882 -0- -4578 -0-	44 1 10924 3 Y	2 4 1912 9				1738	1758	0			40
07	18073 X	16608 -0- -1465 -0-	59 1 14644 3 Y	6 4 1899 9				1726	1715	0			51
08	18895 X	18895 -0- -0- -0-	37 1 16928 3 Y	1 4 1929 9				1754	1748	0			57
09	22190 X	22190 -0- -0- -0-	42 1 19651 3 Y	4 4 2493 9				2266	2243	0			80
10	16616 X	13275 -0- -3341 -0-	29 1 11656 3 Y	2 4 1588 9				1444	1479	0			45
*11	19601 X	19601 -0- -0- -0-	48 1 18282 3 Y	4 4 1267 9				1152	1120	0	33 1		44
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177		
06	18788 X	18788 -0- -0- -0-	67 1 16725 3 Y	3 4 1993 9				1812	1806	0			42
07	17974 X	17974 -0- -0- -0-	65 1 16177 3 Y	7 4 1725 9				1568	1563	0			47
08	20434 X	20434 -0- -0- -0-	40 1 18334 3 Y	1 4 2059 9				1872	1858	0			61
09	15240 X	13319 -0- -1921 -0-	24 1 11118 3 Y	2 4 2175 9				1977	1969	0			69
10	16428 X	16428 -0- -0- -0-	36 1 14727 3 Y	3 4 1662 9				1511	1533	0			47
11	15240 X	3059 -0- -12181 -0-	6 1 2199 3 Y	854 9				776	770	0	23 1		30

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		70H	RRCID ->	273806	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7852 - 13322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	19470	X	13969	-0-	-5501	-0-	49 1	12036 3	1882 9	Y	1711	1764 0		39
07	20646	X	15409	-0-	-5237	-0-	54 1	13392 3	1882 9	Y	1779	1765 0		53
08	20646	X	15035	-0-	-5611	-0-	29 1	13300 3	1957 9	Y	1550	1553 0		50
09	19980	X	15137	-0-	-4843	-0-	29 1	13287 3	1705 9	Y	1654	1646 0		58
10	15407	X	14981	-0-	-426	-0-	33 1	13307 3	1819 9	Y	1490	1502 0		46
*11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	46 1	17503 3	1639 9	Y	1275	1235 0	37 1	49
							4 4	1403 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		59H	RRCID ->	273807	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7673 - 13601	
06	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	139 1	15833 3	2533 9	Y	2303	2307 0		34
07	20801	X	17567	-0-	-3234	-0-	137 1	14869 3	137 1	Y	2327	2328 0		33
08	20801	X	16272	-0-	-4529	-0-	128 1	13880 3	2560 9	Y	2056	2059 0		30
09	20130	X	15886	-0-	-4244	-0-	128 1	13459 3	2262 9	Y	2089	2078 0		41
10	20212	X	17718	-0-	-2494	-0-	166 1	15310 3	2298 9	Y	2038	2040 0		39
11	18510	X	16189	-0-	-2321	-0-	2242 9	174 1	15310 3	Y	2038	2040 0		39
							2214 9	13801 3		Y	2013	1937 0	68 1	47
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674	
06	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	152 1	17391 3	2787 9	Y	2534	2537 0		37
07	23498	X	19081	-0-	-4417	-0-	149 1	16084 3	1 4	Y	2588	2589 0		36
08	23498	X	22252	-0-	-1246	-0-	179 1	19471 3	2847 9	Y	2362	2363 0		35
09	22740	X	19784	-0-	-2956	-0-	164 1	17087 3	2598 9	Y	2302	2292 0		45
10	23498	X	19743	-0-	-3755	-0-	184 1	16992 3	2532 9	Y	2333	2333 0		45
11	21540	X	17665	-0-	-3875	-0-	190 1	15103 3	2566 9	Y	2155	2077 0	73 1	50
							1 4	2371 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820	
06	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	148 1	16931 3	2773 9	Y	2521	2518 0		37
07	21111	X	17000	-0-	-4111	-0-	133 1	14353 3	2514 9	Y	2285	2290 0		32
08	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	169 1	18319 3	3 4	Y	2624	2617 0		39
09	20430	X	17799	-0-	-2631	-0-	145 1	15092 3	2886 9	Y	2329	2322 0		46
10	20522	X	15833	-0-	-4689	-0-	2562 9	145 1	13322 3	Y	2151	2156 0		41
11	20430	X	17795	-0-	-2635	-0-	2366 9	191 1	15173 3	Y	2210	2124 0	75 1	52
							2431 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735													
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						
06	18870	X	16845	-0-	-2025	-0-	59 1 14430 3 Y 2140 2174 0 49						
							2 4 2354 9						
07	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	68 1 17009 3 Y 2495 2470 0 74						
							8 4 2745 9						
08	18476	X	15075	-0-	-3401	-0-	28 1 13140 3 Y 1733 1751 0 56						
							1 4 1906 9						
09	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	43 1 20083 3 Y 1053 1072 0 37						
							4 4 1158 9						
10	27641	X	27641	-0-	-0-	-0-	61 1 24794 3 Y 2529 2488 0 78						
							4 4 2782 9						
*11	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	56 1 21122 3 Y 2012 1955 0 58 1 77						
							5 4 2213 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641													
06	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	73 1 18007 3 Y 1887 1911 0 43						
							3 4 2076 9						
07	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	68 1 16935 3 Y 2824 2783 0 84						
							7 4 3106 9						
08	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	34 1 15592 3 Y 2210 2223 0 71						
							1 4 2431 9						
09	17790	X	2931	-0-	-14859	-0-	6 1 2383 3 Y 493 547 0 17						
							542 9						
10	18383	X	15935	-0-	-2448	-0-	33 1 13408 3 Y 2265 2210 0 2 8 70						
							2 4 2492 9						
*11	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	48 1 18162 3 Y 4352 4129 0 126 1 167						
							4 4 4787 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190													
06	18600	X	16908	-0-	-1692	-0-	59 1 14415 3 Y 2211 2244 0 51						
							2 4 2432 9						
07	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	62 1 15490 3 Y 1906 1900 0 57						
							7 4 2097 9						
08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	34 1 15746 3 Y 2142 2130 0 69						
							1 4 2356 9						
09	16830	X	14	-0-	-16816	-0-	10 3 4 9 Y 4 73 0 -0-						
10	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	44 1 18126 3 Y 2700 2616 0 84						
							3 4 2970 9						
*11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	42 1 15698 3 Y 2225 2159 0 65 1 85						
							3 4 2448 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825													
06	15690	X	13436	-0-	-2254	-0-	47 1 11593 3 Y 1631 1656 0 38						
							2 4 1794 9						
07	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	59 1 14561 3 Y 2093 2069 0 62						
							6 4 2302 9						
08	15624	X	14246	-0-	-1378	-0-	27 1 12428 3 Y 1628 1637 0 53						
							1791 9						
09	13950	X	8240	-0-	-5710	-0-	17 1 7641 3 Y 528 562 0 19						
							1 4 581 9						
10	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	44 1 18172 3 Y 1804 1767 0 56						
							3 4 1984 9						
*11	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	41 1 15150 3 Y 1558 1509 0 45 1 60						
							3 4 1714 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHEY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458			
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	85890 X	75079	-0-	-10811	-0-	100 1 8 4	70755 3 4216 9	Y	3833	3821 0	45
07	87141 X	72040	-0-	-15101	-0-	103 1 2 4	67605 3 4330 9	Y	3936	3884 0 45 1	52
08	83762 X	61943	-0-	-21819	-0-	103 1 4 4	58188 3 3648 9	Y	3316	3306 0	62
09	81060 X	62657	-0-	-18403	-0-	95 1 3 4	58985 3 3574 9	Y	3249	3265 0	46
10	77593 X	64510	-0-	-13083	-0-	88 1 8 4	60417 3 3997 9	Y	3634	3609 0 15 1	56
11	75090 X	70920	-0-	-4170	-0-	85 1 27 4	66735 3 4073 9	Y	3703	3700 0	59
-----											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832			
06	24210 X	18547	-0-	-5663	-0-	54 1 2125 9	16368 3	Y	1932	1918 0	31
07	22723 X	16774	-0-	-5949	-0-	47 1 2319 9	14408 3	Y	2108	2097 0	42
08	22723 X	14363	-0-	-8360	-0-	100 1 2061 9	12202 3	Y	1874	1880 0	36
09	21990 X	17149	-0-	-4841	-0-	191 1 2617 9	14341 3	Y	2379	2368 0	47
10	19158 X	17295	-0-	-1863	-0-	49 1 2419 9	14827 3	Y	2199	2201 0	45
11	18540 X	14125	-0-	-4415	-0-	45 1 2113 9	11967 3	Y	1921	1902 0	64
-----											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238			
06	16350 X	12607	-0-	-3743	-0-	34 1 2287 9	10286 3	Y	2079	2085 0	33
07	19964 X	13501	-0-	-6463	-0-	37 1 2048 9	11416 3	Y	1862	1858 0	37
08	19964 X	14478	-0-	-5486	-0-	106 1 1524 9	12848 3	Y	1385	1396 0	26
09	19320 X	11985	-0-	-7335	-0-	129 1 2155 9	9701 3	Y	1959	1946 0	39
10	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	43 1 2794 9	12981 3	Y	2540	2527 0	52
*11	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	49 1 2289 9	13053 3	Y	2081	2064 0	69
-----											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485			
06	17100 X	10758	-0-	-6342	-0-	30 1 1730 9	8998 3	Y	1573	1561 0	25
07	15841 X	12329	-0-	-3512	-0-	34 1 2038 9	10257 3	Y	1853	1841 0	37
08	15841 X	9133	-0-	-6708	-0-	65 1 1242 9	7826 3	Y	1129	1145 0	21
09	15330 X	10333	-0-	-4997	-0-	110 1 1966 9	8257 3	Y	1787	1773 0	35
10	12338 X	10503	-0-	-1835	-0-	27 1 2310 9	8166 3	Y	2100	2092 0	43
11	11940 X	8786	-0-	-3154	-0-	27 1 1639 9	7120 3	Y	1490	1484 0	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		57H	RRCID ->	273974	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	7217	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		75H	RRCID ->	273977	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7861 - 13290
06	17100 X	3601	-0-	-13499	-0-	13 1	3070 3	N	471	460 0	11
						518 9					
07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	32 1	8201 3	N	1229	1204 0	36
						4 4	1352 9				
08	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	25 1	11517 3	N	1357	1349 0	44
						1 4	1493 9				
09	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	25 1	11553 3	N	1507	1498 0	53
						2 4	1658 9				
10	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	30 1	12147 3	N	1254	1268 0	39
						2 4	1379 9				
11	12630 X	11999	-0-	-631	-0-	29 1	11074 3	N	812	796 0	24 1 31
						3 4	893 9				

FOGMT		WELL #:		35SP	RRCID ->	273992	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6198	PERF. 6750 - 13458
06	16800 X	14323	-0-	-2477	-0-	238 1	12928 3	Y	1052	1056 0	47
						1157 9					
07	19437 X	12581	-0-	-6856	-0-	187 1	11363 3	Y	937	944 0	40
						1031 9					
08	19437 X	14010	-0-	-5427	-0-	212 1	12910 3	Y	807	824 0	23
						888 9					
09	18810 X	10420	-0-	-8390	-0-	174 1	9422 3	Y	749	736 0	36
						824 9					
10	14787 X	12056	-0-	-2731	-0-	227 1	10949 3	Y	800	795 0	41
						880 9					
11	14310 X	3335	-0-	-10975	-0-	54 1	2425 3	Y	778	769 0	50
						856 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		76H	RRCID ->	273993	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7751 - 13297
06	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	70 1	17420 3	Y	2587	2628 0	60
						3 4	2846 9				
07	25017 X	19835	-0-	-5182	-0-	69 1	17127 3	Y	2393	2382 0	71
						7 4	2632 9				
08	25017 X	19578	-0-	-5439	-0-	36 1	16967 3	Y	2340	2335 0	76
						1 4	2574 9				
09	24210 X	18023	-0-	-6187	-0-	33 1	15264 3	Y	2475	2464 0	87
						3 4	2723 9				
10	23374 X	16087	-0-	-7287	-0-	33 1	13808 3	Y	2039	2063 0	63
						3 4	2243 9				
11	20340 X	18340	-0-	-2000	-0-	45 1	17093 3	Y	1089	1078 0	32 1 42
						4 4	1198 9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094			
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
06	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	104 1	24090 3	8 4	2543 9	Y	2312	2323 0	166
07	35061 X	25487	-0-	-9574	-0-	87 1	22784 3	5 4	2611 9	Y	2374	2380 0	160
08	35061 X	19206	-0-	-15855	-0-	65 1	16714 3	1 4	2426 9	Y	2205	2222 0	143
09	33930 X	19045	-0-	-14885	-0-	78 1	16965 3	1 4	2001 9	Y	1819	1806 0	156
10	31961 X	24281	-0-	-7680	-0-	93 1	21572 3	9 4	2607 9	Y	2370	2266 0	249
11	26760 X	17822	-0-	-8938	-0-	76 1	15809 3	1 4	1936 9	Y	1760	1844 0	165
-----													
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926			
06	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	93 1	21567 3	7 4	2313 9	Y	2103	2091 0	151
07	35216 X	23331	-0-	-11885	-0-	80 1	21287 3	5 4	1959 9	Y	1781	1812 0	120
08	35216 X	22711	-0-	-12505	-0-	81 1	20828 3	2 4	1800 9	Y	1636	1650 0	106
09	30390 X	21427	-0-	-8963	-0-	90 1	19435 3	1 4	1901 9	Y	1728	1686 0	148
10	28241 X	19326	-0-	-8915	-0-	74 1	17303 3	7 4	1942 9	Y	1765	1727 0	186
11	23970 X	18520	-0-	-5450	-0-	82 1	16915 3	1 4	1522 9	Y	1384	1440 0	130
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432			
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-		-0-
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-		-0-
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-		-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3	3 0	-0-
10	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	22 1	9184 3	2 4	914 9	Y	831	805 0	26
*11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	4 1	1335 3	4 1	1335 3	Y	413	409 0	16
						454 9						2 8	
-----													
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776			
06	3990 X	3865	-0-	-125	-0-	189 1	3123 3	1 4	552 9	Y	502	529 0	37
07	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	210 1	3719 3	4 4	510 9	Y	464	470 0	31
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182 1	3670 3	587 9		Y	534	521 0	44
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	178 1	3589 3	547 9		Y	497	506 0	35
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	188 1	3715 3	615 9		Y	559	558 0	36
11	4290 X	3938	-0-	-352	-0-	191 1	3188 3	559 9		Y	508	506 0	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHNEY RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 - 15458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		70920 X	43208	-0-	-27712	-0-	56 1	39921 3	Y	2933	2941 0			34
							5 4	3226 9						
07		70711 X	61871	-0-	-8840	-0-	89 1	58271 3	Y	3190	3147 0	35 1		42
							2 4	3509 9						
08		70060 X	52290	-0-	-17770	-0-	86 1	48989 3	Y	2919	2906 0			55
							4 4	3211 9						
09		67800 X	58437	-0-	-9363	-0-	89 1	54854 3	Y	3174	3184 0			45
							3 4	3491 9						
10		67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	92 1	63022 3	Y	3554	3529 0	15 1		55
							9 4	3909 9						
*11		60196 X	60196	-0-	-0-	-0-	72 1	56272 3	Y	3481	3480 0			56
							23 4	3829 9						
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 - 11706	
06		25260 X	17808	-0-	-7452	-0-	71 1	16261 3	Y	1337	1302 0			96
							5 4	1471 9						
07		18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	68 1	17845 3	Y	919	953 0			62
							4 4	1011 9						
08		22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	83 1	21338 3	Y	1426	1396 0			92
							2 4	1569 9						
09		22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	98 1	21324 3	Y	969	978 0			83
							2 4	1066 9						
10		18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	70 1	16425 3	Y	1507	1431 0			159
							7 4	1658 9						
*11		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	76 1	15644 3	Y	749	838 0			70
							1 4	824 9						
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	274034	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7847 - 11781	
06		23130 X	12442	-0-	-10688	-0-	49 1	11264 3	Y	1024	1003 0			74
							3 4	1126 9						
07		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	37 1	9849 3	Y	689	717 0			46
							3 4	758 9						
08		10447 X	9944	-0-	-503	-0-	35 1	9142 3	Y	696	697 0			45
							1 4	766 9						
09		12450 X	10264	-0-	-2186	-0-	44 1	9540 3	Y	617	609 0			53
							1 4	679 9						
10		12865 X	12181	-0-	-684	-0-	49 1	11443 3	Y	622	609 0			66
							5 4	684 9						
11		12450 X	11365	-0-	-1085	-0-	52 1	10764 3	Y	498	513 0	5 8		46
							1 4	548 9						
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948	
06		20820 X	13880	-0-	-6940	-0-	54 1	12395 3	Y	1297	1295 0			93
							4 4	1427 9						
07		27497 X	15489	-0-	-12008	-0-	53 1	14076 3	Y	1234	1244 0			83
							3 4	1357 9						
08		19561 X	15958	-0-	-3603	-0-	57 1	14541 3	Y	1235	1238 0			80
							1 4	1359 9						
09		18930 X	15837	-0-	-3093	-0-	66 1	14441 3	Y	1208	1185 0			103
							1 4	1329 9						
10		19561 X	16563	-0-	-2998	-0-	66 1	15335 3	Y	1051	1043 0			111
							6 4	1156 9						
*11		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	72 1	15051 3	Y	1246	1240 0			117
							2 4	1371 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT				WELL #:	36SP	RRCID -> 274077	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6742	- 12880			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	16740 X	10046	-0-	-6694	-0-	170 1 670 9	9206 3	Y	609	605 0	27			
07	12059 X	8193	-0-	-3866	-0-	122 1 647 9	7424 3	Y	588	590 0	25			
08	12059 X	8898	-0-	-3161	-0-	134 1 612 9	8152 3	Y	556	565 0	16			
09	11670 X	8644	-0-	-3026	-0-	146 1 613 9	7885 3	Y	557	546 0	27			
10	10695 X	7499	-0-	-3196	-0-	139 1 641 9	6719 3	Y	583	580 0	30			
11	10050 X	8290	-0-	-1760	-0-	165 1 624 9	7501 3	Y	567	560 0	37			

FOGMT				WELL #:	37SP	RRCID -> 274078	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6967	- 13208		
06	13200 X	5886	-0-	-7314	-0-	102 1 297 9	5487 3	Y	270	278 0	12		
07	8277 X	6252	-0-	-2025	-0-	93 1 432 9	5727 3	Y	393	388 0	17		
08	8990 X	7792	-0-	-1198	-0-	118 1 418 9	7256 3	Y	380	386 0	11		
09	8700 X	8383	-0-	-317	-0-	144 1 514 9	7725 3	Y	467	455 0	23		
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	209 1 672 9	10068 3	Y	611	603 0	31		
*11	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	183 1 637 9	8313 3	Y	579	573 0	37		

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 274091	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 8242	- 12115		
06	9630 X	166	-0-	-9464	-0-	1 1 1 9	164 3	Y	1	1 0	-0-		
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-	15 3	4 9	Y	-0-	4 0	-0-		
08	9951 X	19	-0-	-9932	-0-	26 3		Y	-0-		-0-		
09	4980 X	26	-0-	-4954	-0-			Y	-0-		-0-		
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-		
11	180 X	44	-0-	-136	-0-	44 3		Y	-0-		-0-		

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 274093	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH	7073	PERF. 8182	- 12659		
06	14640 X	8515	-0-	-6125	-0-	45 1 1 4	7394 3	Y	977	948 0	38		
07	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	247 1 42 4	20189 3	Y	2331	2301 0	68		
08	12648 X	12577	-0-	-71	-0-	132 1 1 4	9935 3	Y	2281	2267 0	82		
09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	118 1 1 4	9278 3	Y	2074	2074 0	82		
10	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	134 1 12 4	10363 3	Y	2553	2547 0	88		
11	12240 X	11863	-0-	-377	-0-	129 1 14 4	9385 3	Y	2123	2113 0	98		

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	78H	RRCID -> 274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7912 - 13724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
06	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	52 1	12962 3	Y	1944	1968	0	45
						2 4	2138 9					
07	15996 X	15205	-0-	-791	-0-	53 1	13292 3	Y	1685	1680	0	50
						6 4	1854 9					
08	15996 X	15235	-0-	-761	-0-	30 1	13435 3	Y	1609	1607	0	52
						1770 9						
09	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	42 1	19122 3	Y	1725	1716	0	61
						4 4	1898 9					
10	15841 X	14305	-0-	-1536	-0-	30 1	12423 3	Y	1682	1691	0	52
						2 4	1850 9					
11	15150 X	13744	-0-	-1406	-0-	32 1	12398 3	Y	1192	1163	0	35 1 46
						3 4	1311 9					
-----												
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:	1H	RRCID -> 274100	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8775 - 13597	
06	26280 X	21488	-0-	-4792	-0-	98 1	18209 3	Y	2890	2933	0	126
						2 4	3179 9					
07	27156 X	21838	-0-	-5318	-0-	103 1	18660 3	Y	2785	2780	0	131
						11 4	3064 9					
08	27156 X	21178	-0-	-5978	-0-	104 1	17917 3	Y	2848	2868	0	111
						24 4	3133 9					
09	22260 X	18756	-0-	-3504	-0-	78 1	15894 3	Y	2525	2506	0	130
						6 4	2778 9					
10	23002 X	17166	-0-	-5836	-0-	64 1	15820 3	Y	1126	1188	0	3 8 65
						43 4	1239 9					
11	21480 X	17573	-0-	-3907	-0-	71 1	15568 3	Y	1728	1643	0	37 8 113
						33 4	1901 9					
-----												
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:	2H	RRCID -> 274101	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8484 - 13307	
06	27930 X	22775	-0-	-5155	-0-	104 1	19335 3	Y	3031	3084	0	133
						2 4	3334 9					
07	23808 X	22279	-0-	-1529	-0-	105 1	18898 3	Y	2968	2961	0	140
						11 4	3265 9					
08	23808 X	22169	-0-	-1639	-0-	108 1	18695 3	Y	3038	3059	0	119
						24 4	3342 9					
09	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	102 1	20855 3	Y	3116	3075	0	160
						8 4	3428 9					
10	23808 X	18412	-0-	-5396	-0-	64 1	15878 3	Y	2206	2238	0	128
						43 4	2427 9					
11	22770 X	19903	-0-	-2867	-0-	77 1	16827 3	Y	2694	2642	0	180
						36 4	2963 9					
-----												
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:	3H	RRCID -> 274118	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8474 - 13302	
06	31200 X	25044	-0-	-6156	-0-	113 1	21081 3	Y	3498	3565	0	153
						2 4	3848 9					
07	26164 X	24084	-0-	-2080	-0-	112 1	20240 3	Y	3382	3376	0	159
						12 4	3720 9					
08	26164 X	24127	-0-	-2037	-0-	117 1	20240 3	Y	3403	3429	0	133
						27 4	3743 9					
09	27306 X	27306	-0-	-0-	-0-	112 1	22937 3	Y	3863	3797	0	199
						8 4	4249 9					
10	26164 X	25057	-0-	-1107	-0-	89 1	22079 3	Y	2572	2622	0	149
						60 4	2829 9					
*11	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	108 1	23433 3	Y	3012	2960	0	201
						50 4	3313 9					



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	43590 X	34526	-0-	-9064	-0-	134 3449	1 9	30943	3	Y	3135	3180	0	168
07	38533 X	34158	-0-	-4375	-0-	142 3490	1 9	30526	3	Y	3173	3137	0	204
08	38533 X	31394	-0-	-7139	-0-	138 3237	1 9	28019	3	Y	2943	2992	0	155
09	36720 X	28928	-0-	-7792	-0-	133 3005	1 9	25790	3	Y	2732	2690	0	197
10	37355 X	30711	-0-	-6644	-0-	142 3133	1 9	27436	3	Y	2848	2875	0	170
11	34530 X	28439	-0-	-6091	-0-	146 3130	1 9	25163	3	Y	2845	2796	0	219

-----  
 WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

06	51630 X	47507	-0-	-4123	-0-	63 5	1 4	44488 2951	3 9	Y	2683	2676	0	31
07	53351 X	43995	-0-	-9356	-0-	62 1	1 4	40918 3014	3 9	Y	2740	2704	0	36
08	52266 X	38638	-0-	-13628	-0-	63 3	1 4	35958 2614	3 9	Y	2376	2325	0	44
09	50580 X	40143	-0-	-10437	-0-	60 2	1 4	37364 2717	3 9	Y	2470	2479	0	35
10	49104 X	43639	-0-	-5465	-0-	59 5	1 4	40527 3048	3 9	Y	2771	2737	0	42
11	47520 X	40123	-0-	-7397	-0-	48 15	1 4	37315 2745	3 9	Y	2495	2497	0	40

-----  
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

06	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	277 1	1 4	8475 3930	3 9	Y	3573	3021	0	60
07	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	141 29	1 4	8998 3298	3 9	Y	2998	3030	0	28
08	17205 X	14940	-0-	-2265	-0-	193 9	1 4	11760 2978	3 9	Y	2707	2712	0	23
09	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	244 10	1 4	14923 2639	3 9	Y	2399	2392	0	30
10	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	249 2	1 4	16346 2209	3 9	Y	2008	2009	0	29
11	14460 X	13221	-0-	-1239	-0-	151 2075	1 9	10995	3	Y	1886	1888	0	27

-----  
 WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

06	50490 X	47848	-0-	-2642	-0-	63 5	1 4	44999 2781	3 9	Y	2528	2522	0	29
07	52421 X	49918	-0-	-2503	-0-	72 1	1 4	47143 2702	3 9	Y	2456	2424	0	32
08	52421 X	45483	-0-	-6938	-0-	77 3	1 4	43301 2102	3 9	Y	1911	1907	0	36
09	50730 X	43651	-0-	-7079	-0-	67 2	1 4	41695 1887	3 9	Y	1715	1727	0	24
10	49910 X	46018	-0-	-3892	-0-	64 6	1 4	43943 2005	3 9	Y	1823	1811	0	28
11	48300 X	41604	-0-	-6696	-0-	51 16	1 4	39770 1767	3 9	Y	1606	1608	0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528									
WORTHLEY RANCH				WELL #:	54H	RRCID -> 274287	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	9250 - 14690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	56640 X	55736	-0-	-904	-0-	72 1	51241 3	Y	4016	4018	0	47	
						5 4	4418 9						
07	61752 X	48671	-0-	-13081	-0-	69 1	44961 3	Y	3309	3268	0	44	1
						1 4	3640 9						
08	57846 X	47258	-0-	-10588	-0-	76 1	42791 3	Y	3989	3958	0	75	
						3 4	4388 9						
09	55980 X	45814	-0-	-10166	-0-	68 1	42110 3	Y	3304	3332	0	47	
						2 4	3634 9						
10	57598 X	52266	-0-	-5332	-0-	71 1	48274 3	Y	3558	3535	0	15	1
						7 4	3914 9						
11	55740 X	50516	-0-	-5224	-0-	60 1	46661 3	Y	3433	3433	0	55	
						19 4	3776 9						

  

WORTHLEY RANCH				WELL #:	55H	RRCID -> 274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9282 - 13630	
06	59820 X	53156	-0-	-6664	-0-	71 1	50482 3	Y	2362	2361	0	28	
						5 4	2598 9						
07	59923 X	52927	-0-	-6996	-0-	77 1	50397 3	Y	2229	2201	0	27	1
						1 4	2452 9						
08	57939 X	47422	-0-	-10517	-0-	80 1	45176 3	Y	1966	1958	0	37	
						3 4	2163 9						
09	56070 X	44572	-0-	-11498	-0-	68 1	42276 3	Y	2024	2032	0	29	
						2 4	2226 9						
10	54932 X	53247	-0-	-1685	-0-	74 1	50669 3	Y	2270	2255	0	9	1
						7 4	2497 9						
11	53160 X	51574	-0-	-1586	-0-	63 1	49179 3	Y	2102	2103	0	34	
						20 4	2312 9						

  

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	7H	RRCID -> 274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8027 - 11932	
06	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	65 1	15138 3	Y	991	982	0	71	
						5 4	1090 9						
07	29636 X	15498	-0-	-14138	-0-	54 1	14439 3	Y	910	920	0	61	
						4 4	1001 9						
08	29636 X	14727	-0-	-14909	-0-	54 1	13739 3	Y	848	854	0	55	
						1 4	933 9						
09	25560 X	13441	-0-	-12119	-0-	58 1	12675 3	Y	643	643	0	55	
						1 4	707 9						
10	17856 X	12219	-0-	-5637	-0-	49 1	11536 3	Y	572	567	0	60	
						5 4	629 9						
11	16290 X	11087	-0-	-5203	-0-	49 1	10264 3	Y	703	697	0	66	
						1 4	773 9						

  

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8045 - 11886	
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	2 1	501 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	2 1	484 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	14 1	3534 3	Y	249	233	0	16	
						274 9							
09	3000 N	6210	-0-	3210	3210	27 1	5679 3	Y	458	435	0	39	
						504 9							
10	3100 N	5403	-0-	2303	5513	21 1	4949 3	Y	392	390	0	41	
						2 4	431 9						
*11	11440 X	5927	-0-	-5513	-0-	27 1	5539 3	Y	328	336	0	2	8
						361 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:	10H	RRCID ->	274465	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	8280 - 12121	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	12153 X	12153 -0-	-0-	-0-	-0-	47 1	10778 3	Y	1204	1197 0		87	
						4 4	1324 9						
07	11280 X	11280 -0-	-0-	-0-	-0-	37 1	9760 3	Y	1346	1342 0		91	
						2 4	1481 9						
08	12400 X	11525 -0-	-875	-0-	-0-	41 1	10397 3	Y	988	1015 0		64	
						1087 9							
09	12000 X	11796 -0-	-204	-0-	-0-	48 1	10503 3	Y	1131	1098 0		97	
						1 4	1244 9						
10	12400 X	11590 -0-	-810	-0-	-0-	45 1	10343 3	Y	1089	1071 0		115	
						4 4	1198 9						
11	12000 X	10150 -0-	-1850	-0-	-0-	44 1	9118 3	Y	897	928 0		84	
						1 4	987 9						
FOGMT													
			WELL #:	32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770 - 14463	
06	25890 X	19283 -0-	-6607	-0-	-0-	323 1	17480 3	Y	1345	1358 0		60	
						1480 9							
07	29574 X	20721 -0-	-8853	-0-	-0-	311 1	18999 3	Y	1283	1288 0		55	
						1411 9							
08	29574 X	16735 -0-	-12839	-0-	-0-	250 1	15253 3	Y	1120	1143 0		32	
						1232 9							
09	27030 X	13611 -0-	-13419	-0-	-0-	226 1	12185 3	Y	1091	1070 0		53	
						1200 9							
10	24800 X	13562 -0-	-11238	-0-	-0-	249 1	12028 3	Y	1168	1162 0		59	
						1285 9							
11	20040 X	13247 -0-	-6793	-0-	-0-	259 1	11745 3	Y	1130	1116 0		73	
						1243 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A													
			WELL #:	6H	RRCID ->	274468	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674 - 14852	
06	30870 X	24042 -0-	-6828	-0-	-0-	94 1	21579 3	Y	2154	2188 0		116	
						2369 9							
07	28489 X	23914 -0-	-4575	-0-	-0-	100 1	21314 3	Y	2273	2243 0		146	
						2500 9							
08	28117 X	22755 -0-	-5362	-0-	-0-	101 1	20337 3	Y	2106	2141 0		111	
						2317 9							
09	26160 X	20840 -0-	-5320	-0-	-0-	96 1	18589 3	Y	1959	1929 0		141	
						2155 9							
10	26071 X	21422 -0-	-4649	-0-	-0-	99 1	19079 3	Y	2040	2044 0	16 8	121	
						2244 9							
11	24030 X	19846 -0-	-4184	-0-	-0-	103 1	17655 3	Y	1898	1871 0	2 8	146	
						2088 9							
FOGMT													
			WELL #:	28SP	RRCID ->	274583	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6894 - 14677	
06	17130 X	13494 -0-	-3636	-0-	-0-	191 1	10371 3	Y	2665	2668 0		119	
						2932 9							
07	21111 X	14200 -0-	-6911	-0-	-0-	186 1	11282 3	Y	2484	2497 0		106	
						2732 9							
08	21111 X	15403 -0-	-5708	-0-	-0-	206 1	12661 3	Y	2305	2345 0		66	
						2536 9							
09	20430 X	13293 -0-	-7137	-0-	-0-	190 1	10242 3	Y	2601	2542 0		125	
						2861 9							
10	16120 X	10569 -0-	-5551	-0-	-0-	177 1	8563 3	Y	1663	1704 0		84	
						1829 9							
11	14910 X	5206 -0-	-9704	-0-	-0-	110 1	4994 3	Y	93	171 0		6	
						102 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHEY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 274584		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 9052 - 13883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	61200 X	57266	-0-	-3934	-0-	76 1 6 4	53641 3 3543 9	Y	3221 3218 0	38	
07	56296 X	52035	-0-	-4261	-0-	74 1 2 4	48722 3 3237 9	Y	2943 2906 0	36 1 39	
08	56296 X	46558	-0-	-9738	-0-	77 1 3 4	43469 3 3009 9	Y	2735 2723 0	51	
09	57270 X	50016	-0-	-7254	-0-	76 1 3 4	46867 3 3070 9	Y	2791 2802 0	40	
10	59179 X	47903	-0-	-11276	-0-	66 1 6 4	44794 3 3037 9	Y	2761 2728 0	11 1 42	
11	57270 X	50365	-0-	-6905	-0-	60 1 20 4	47158 3 3127 9	Y	2843 2820 0	20 8 45	
-----											
FOGMT		WELL #: 29SP		RRCID -> 274588		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6859 - 14622	
06	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	363 1 2485 9	19651 3	Y	2259 2268 0	101	
07	26598 X	21194	-0-	-5404	-0-	308 1 2158 9	18728 3	Y	1962 1979 0	84	
08	26598 X	19622	-0-	-6976	-0-	288 1 1691 9	17643 3	Y	1537 1577 0	44	
09	24270 X	15374	-0-	-8896	-0-	248 1 1759 9	13367 3	Y	1599 1566 0	77	
10	25079 X	15467	-0-	-9612	-0-	280 1 1673 9	13514 3	Y	1521 1521 0	77	
11	22500 X	10283	-0-	-12217	-0-	179 1 1949 9	8155 3	Y	1772 1735 0	114	
-----											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274667		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 7656 - 12317	
06	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	99 1 3 4	16180 3 4871 9	Y	4428 4602 0	170	
07	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	149 1 25 4	12153 3 3103 9	Y	2821 2908 0	83	
08	20398 X	13658	-0-	-6740	-0-	143 1 2 4	10841 3 2672 9	Y	2429 2425 0	87	
09	21150 X	5152	-0-	-15998	-0-	45 1 1603 9	3504 3	Y	1457 1486 0	58	
10	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-			Y	11 61 0	8 8 -0-	
11	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-			Y	3 3 0	-0-	
-----											
FOGMT		WELL #: 30SP		RRCID -> 274706		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6889 - 14152	
06	24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	400 1 2126 9	21699 3	Y	1933 1936 0	86	
07	33573 X	21427	-0-	-12146	-0-	319 1 1716 9	19392 3	Y	1560 1579 0	67	
08	33573 X	19937	-0-	-13636	-0-	299 1 1461 9	18177 3	Y	1328 1357 0	38	
09	30630 X	16796	-0-	-13834	-0-	279 1 1445 9	15072 3	Y	1314 1289 0	63	
10	27900 X	17349	-0-	-10551	-0-	321 1 1514 9	15514 3	Y	1376 1369 0	70	
11	24240 X	14406	-0-	-9834	-0-	267 1 2020 9	12119 3	Y	1836 1788 0	118	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #: 31SP		RRCID -> 274707		COMPL. DATE 08/04/2014				TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145			
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	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	273 1	14787 3	Y	663	678 0	30		
						729 9							
07	27652 X	16306	-0-	-11346	-0-	246 1	14986 3	Y	976	964 0	42		
						1074 9							
08	25544 X	14483	-0-	-11061	-0-	219 1	13362 3	Y	820	839 0	23		
						902 9							
09	18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	325 1	17559 3	Y	812	796 0	39		
						893 9							
10	16306 X	8131	-0-	-8175	-0-	145 1	7008 3	Y	889	883 0	45		
						978 9							
11	15780 X	7903	-0-	-7877	-0-	144 1	6550 3	Y	1099	1073 0	71		
						1209 9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274720		COMPL. DATE 07/31/2014				TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260			
06	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	90 1	14722 3	Y	2802	2825 0	108		
						3 4	3082 9						
07	17887 X	14585	-0-	-3302	-0-	136 1	11080 3	Y	3042	3061 0	89		
						23 4	3346 9						
08	17887 X	14152	-0-	-3735	-0-	147 1	11123 3	Y	2618	2613 0	94		
						2 4	2880 9						
09	17910 X	12816	-0-	-5094	-0-	130 1	10158 3	Y	2297	2300 0	91		
						1 4	2527 9						
10	18507 X	13279	-0-	-5228	-0-	134 1	10366 3	Y	2515	2519 0	87		
						12 4	2767 9						
11	17910 X	12256	-0-	-5654	-0-	132 1	9678 3	Y	2211	2196 0	102		
						14 4	2432 9						
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274728		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637			
06	19410 X	12547	-0-	-6863	-0-	35 1	10523 3	Y	1808	1809 0	29		
						1989 9							
07	14198 X	13806	-0-	-392	-0-	37 1	11415 3	Y	2140	2126 0	43		
						2354 9							
08	14198 X	11718	-0-	-2480	-0-	84 1	10222 3	Y	1284	1303 0	24		
						1412 9							
09	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	178 1	13368 3	Y	1882	1869 0	37		
						2070 9							
10	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	41 1	12530 3	Y	2113	2107 0	43		
						2324 9							
*11	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	43 1	11534 3	Y	1840	1822 0	61		
						2024 9							
STANLEY RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 274938		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720			
06	36120 X	29888	-0-	-6232	-0-	362 1	28119 3	Y	1279	1286 0	39		
						1407 9							
07	34968 X	28506	-0-	-6462	-0-	348 1	27460 3	Y	634	651 0	22		
						1 4	697 9						
08	33077 X	26295	-0-	-6782	-0-	307 1	25266 3	Y	656	645 0	33		
						722 9							
09	32010 X	24952	-0-	-7058	-0-	284 1	23901 3	Y	697	695 0	35		
						767 9							
10	31930 X	19760	-0-	-12170	-0-	241 1	18746 3	Y	703	692 0	16 8	30	
						773 9							
11	29880 X	23313	-0-	-6567	-0-	286 1	22206 3	Y	746	751 0	25		
						821 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		30000 X	23669	-0-	-6331	-0-	171 1	20377 3	Y	2837	2874 0			77
							3121 9							
07		26319 X	21747	-0-	-4572	-0-	157 1	18657 3	Y	2664	2664 0			77
							3 4	2930 9						
08		26319 X	19798	-0-	-6521	-0-	150 1	16816 3	Y	2573	2564 0			86
							2 4	2830 9						
09		25470 X	19198	-0-	-6272	-0-	138 1	16372 3	Y	2440	2422 0			104
							4 4	2684 9						
10		26319 X	20341	-0-	-5978	-0-	149 1	17453 3	Y	2486	2495 0			95
							4 4	2735 9						
11		23670 X	16941	-0-	-6729	-0-	132 1	14191 3	Y	2377	2354 0			118
							3 4	2615 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
06		49851 X	49851	-0-	-0-	-0-	65 1	46379 3	Y	3093	3088 0			36
							5 4	3402 9						
07		50809 X	46998	-0-	-3811	-0-	67 1	43752 3	Y	2889	2852 0	35 1		38
							1 4	3178 9						
08		50809 X	42411	-0-	-8398	-0-	70 1	39424 3	Y	2649	2637 0			50
							3 4	2914 9						
09		49860 X	40412	-0-	-9448	-0-	61 1	37749 3	Y	2364	2380 0			34
							2 4	2600 9						
10		51522 X	39914	-0-	-11608	-0-	54 1	36948 3	Y	2643	2625 0	11 1		41
							5 4	2907 9						
11		49860 X	38896	-0-	-10964	-0-	46 1	36101 3	Y	2485	2486 0			40
							15 4	2734 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
06		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	42 1	12758 3	Y	3416	3418 0			54
							3758 9							
07		19189 X	14786	-0-	-4403	-0-	40 1	12147 3	Y	2363	2370 0			47
							2599 9							
08		19189 X	13336	-0-	-5853	-0-	89 1	10809 3	Y	2216	2221 0			42
							2438 9							
09		18570 X	14602	-0-	-3968	-0-	163 1	12194 3	Y	2041	2042 0			41
							2245 9							
10		19003 X	12682	-0-	-6321	-0-	32 1	9830 3	Y	2564	2552 0			53
							2820 9							
11		16560 X	10452	-0-	-6108	-0-	31 1	8277 3	Y	1949	1937 0			65
							2144 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
06		50640 X	42133	-0-	-8507	-0-	55 1	38980 3	Y	2813	2813 0			33
							4 4	3094 9						
07		48856 X	40697	-0-	-8159	-0-	58 1	37943 3	Y	2450	2420 0	31 1		32
							1 4	2695 9						
08		45942 X	35300	-0-	-10642	-0-	58 1	32923 3	Y	2106	2098 0			40
							2 4	2317 9						
09		44460 X	39227	-0-	-5233	-0-	59 1	36637 3	Y	2299	2306 0			33
							2 4	2529 9						
10		43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	60 1	41116 3	Y	2521	2505 0	10 1		39
							6 4	2773 9						
11		42120 X	38197	-0-	-3923	-0-	46 1	35636 3	Y	2273	2276 0			36
							15 4	2500 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHY RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	274963	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9103 - 13037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		45810 X	41255	-0-	-4555	-0-	54 1	38080 3	Y	2834	2834 0			33
							4 4	3117 9						
07		46841 X	39107	-0-	-7734	-0-	56 1	36358 3	Y	2447	2417 0	31 1		32
							1 4	2692 9						
08		46841 X	36614	-0-	-10227	-0-	60 1	34032 3	Y	2291	2280 0			43
							2 4	2520 9						
09		45330 X	40417	-0-	-4913	-0-	61 1	37352 3	Y	2729	2733 0			39
							2 4	3002 9						
10		42625 X	33260	-0-	-9365	-0-	46 1	31130 3	Y	1891	1893 0	8 1		29
							4 4	2080 9						
11		41250 X	35015	-0-	-6235	-0-	42 1	32475 3	Y	2259	2252 0			36
							13 4	2485 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275015	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7715 - 12376	
06		20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	59 1	17779 3	Y	2142	2158 0			34
							2356 9							
07		24738 X	20198	-0-	-4540	-0-	58 1	17666 3	Y	2249	2238 0			45
							2474 9							
08		24738 X	15650	-0-	-9088	-0-	102 1	12401 3	Y	2861	2852 0			54
							3147 9							
09		23940 X	12549	-0-	-11391	-0-	125 1	9359 3	Y	2786	2785 0			55
							3065 9							
10		23157 X	18071	-0-	-5086	-0-	51 1	15467 3	Y	2321	2328 0			48
							2553 9							
11		20190 X	15003	-0-	-5187	-0-	49 1	12961 3	Y	1812	1800 0			60
							1993 9							
-----														
WORTHY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	275019	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9086 - 13847	
06		62190 X	61656	-0-	-534	-0-	82 1	57891 3	Y	3343	3327 0			39
							6 4	3677 9						
07		63209 X	61977	-0-	-1232	-0-	88 1	57855 3	Y	3665	3616 0	40 1		48
							2 4	4032 9						
08		63209 X	54935	-0-	-8274	-0-	91 1	51432 3	Y	3098	3088 0			58
							4 4	3408 9						
09		61650 X	54757	-0-	-6893	-0-	83 1	51392 3	Y	2981	2997 0			42
							3 4	3279 9						
10		63705 X	57160	-0-	-6545	-0-	78 1	53620 3	Y	3141	3122 0	13 1		48
							7 4	3455 9						
11		61650 X	54389	-0-	-7261	-0-	65 1	51013 3	Y	2991	2991 0			48
							21 4	3290 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275052	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7491 - 12152	
06		16890 X	15538	-0-	-1352	-0-	74 1	12073 3	Y	3080	2962 0			118
							3 4	3388 9						
07		17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	169 1	13818 3	Y	3232	3255 0			95
							29 4	3555 9						
08		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	194 1	14610 3	Y	2718	2716 0			97
							2 4	2990 9						
09		15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	166 1	13052 3	Y	2191	2201 0			87
							2 4	2410 9						
10		17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	192 1	14905 3	Y	2206	2217 0			76
							18 4	2427 9						
*11		16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	187 1	13714 3	Y	1965	1950 0			91
							21 4	2162 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618													
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		24510 X	15845	-0-	-8665	-0-	116 1	13803 3	N	1751	1801 0		47
							1926 9						
07		20646 X	16445	-0-	-4201	-0-	120 1	14273 3	N	1863	1856 0		54
							3 4	2049 9					
08		20646 X	15135	-0-	-5511	-0-	118 1	13193 3	N	1657	1656 0		55
							1 4	1823 9					
09		18480 X	14283	-0-	-4197	-0-	107 1	12528 3	N	1495	1486 0		64
							3 4	1645 9					
10		16430 X	13642	-0-	-2788	-0-	101 1	11854 3	N	1531	1537 0		58
							3 4	1684 9					
11		15900 X	12412	-0-	-3488	-0-	101 1	10758 3	N	1410	1398 0		70
							2 4	1551 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508													
-----													
06		14820 X	11999	-0-	-2821	-0-	95 1	9376 3	Y	2295	2306 0		64
							3 4	2525 9					
07		19468 X	13544	-0-	-5924	-0-	111 1	10322 3	Y	2828	2803 0		89
							3111 9						
08		17143 X	11373	-0-	-5770	-0-	90 1	9036 3	Y	2042	2071 0		60
							1 4	2246 9					
09		16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	154 1	14125 3	Y	2055	2061 0		54
							2261 9						
10		22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	251 1	19254 3	Y	3150	3079 0		125
							4 4	3465 9					
*11		22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	266 1	18615 3	Y	2930	2937 0		118
							3223 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
-----													
06		14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	134 1	13105 3	Y	1477	1467 0		41
							5 4	1625 9					
07		17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	165 1	15406 3	Y	2187	2159 0		69
							1 4	2406 9					
08		19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	167 1	16837 3	Y	2015	2025 0		59
							1 4	2217 9					
09		14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	136 1	12466 3	Y	1772	1785 0		46
							1949 9						
10		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	170 1	13038 3	Y	1474	1462 0		58
							2 4	1621 9					
*11		12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	159 1	11073 3	Y	1428	1428 0		58
							1571 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
-----													
06		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	128 1	12479 3	Y	1093	1099 0		31
							5 4	1202 9					
07		17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	165 1	15308 3	Y	1518	1501 0		48
							1 4	1670 9					
08		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	145 1	14676 3	Y	1549	1551 0		46
							1 4	1704 9					
09		13800 X	11078	-0-	-2722	-0-	103 1	9465 3	Y	1373	1383 0		36
							1510 9						
10		17143 X	9085	-0-	-8058	-0-	103 1	7936 3	Y	950	948 0		38
							1 4	1045 9					
11		16590 X	16489	-0-	-101	-0-	194 1	13603 3	Y	2447	2386 0		99
							2692 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
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		15900 X	10649	-0-	-5251	-0-	94 1	9153 3	Y	1272	1281 0		36
							3 4	1399 9					
07		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	183 1	17005 3	Y	1507	1495 0		48
							1 4	1658 9					
08		20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	186 1	18778 3	Y	1788	1783 0		53
							1 4	1967 9					
09		18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	179 1	16327 3	Y	1458	1473 0		38
							1604 9						
10		22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	265 1	20339 3	Y	1267	1255 0		50
							4 4	1394 9					
11		20250 X	16315	-0-	-3935	-0-	210 1	14713 3	Y	1265	1264 0		51
							1392 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
06		22770 X	17443	-0-	-5327	-0-	152 1	14947 3	Y	2125	2135 0		60
							6 4	2338 9					
07		20925 X	20869	-0-	-56	-0-	190 1	17724 3	Y	2685	2660 0		85
							1 4	2954 9					
08		20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	177 1	17892 3	Y	2511	2522 0		74
							1 4	2762 9					
09		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	162 1	14883 3	Y	2299	2313 0		60
							2529 9						
10		20863 X	8102	-0-	-12761	-0-	86 1	6616 3	Y	1272	1282 0		50
							1 4	1399 9					
11		20190 X	9297	-0-	-10893	-0-	109 1	7587 3	Y	1455	1446 0		59
							1601 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
06		23640 X	16794	-0-	-6846	-0-	147 1	14427 3	Y	2014	2024 0		56
							5 4	2215 9					
07		24490 X	21007	-0-	-3483	-0-	191 1	17776 3	Y	2763	2732 0		87
							1 4	3039 9					
08		22754 X	20714	-0-	-2040	-0-	178 1	17997 3	Y	2307	2326 0		68
							1 4	2538 9					
*09		20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	190 1	17414 3	Y	2476	2479 0		65
							2724 9						
*10		21018 X	14637	-0-	-6381	-0-	168 1	12883 3	Y	1440	1448 0		57
							2 4	1584 9					
11		20340 X	19248	-0-	-1092	-0-	233 1	16341 3	Y	2431	2390 0		98
							2674 9						
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
06		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	272 1	10162 3	Y	1433	1424 0		41
							1576 9						
07		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	334 1	10499 3	Y	1653	1642 0		52
							1818 9						
08		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	447 1	9725 3	Y	1582	1550 0	8 8	76
							1740 9						
09		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	324 1	9121 3	Y	1378	1407 0		47
							1516 9						
10		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	271 1	8356 3	Y	1508	1476 0	15 8	64
							1659 9						
*11		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	330 1	8240 3	Y	1363	1363 0	7 8	57
							1499 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 275089		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	27000 X	19665	-0-	-7335	-0-	175 1 6 4	17167 3 2317 9	Y	2106	2116 0	59
07	26288 X	21865	-0-	-4423	-0-	205 1 1 4	19103 3 2556 9	Y	2324	2310 0	73
08	24335 X	21410	-0-	-2925	-0-	186 1 1 4	18753 3 2470 9	Y	2245	2252 0	66
09	19680 X	19666	-0-	-14	-0-	189 1 2127 9	17350 3	Y	1934	1950 0	50
10	21855 X	11531	-0-	-10324	-0-	134 1 2 4	10313 3 1082 9	Y	984	995 0	39
11	21150 X	20274	-0-	-876	-0-	259 1 1900 9	18115 3	Y	1727	1686 0	11 8 69
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953			
06	25920 X	21720	-0-	-4200	-0-	196 1 7 4	19264 3 2253 9	Y	2048	2058 0	57
07	25885 X	25689	-0-	-196	-0-	241 1 1 4	22429 3 3018 9	Y	2744	2714 0	87
08	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	217 1 1 4	21909 3 2621 9	Y	2383	2400 0	70
09	21720 X	21563	-0-	-157	-0-	210 1 2195 9	19158 3	Y	1995	2013 0	52
10	25699 X	17311	-0-	-8388	-0-	207 1 3 4	15847 3 1254 9	Y	1140	1147 0	45
11	24870 X	16755	-0-	-8115	-0-	207 1 2033 9	14515 3	Y	1848	1818 0	75
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878			
06	26850 X	21736	-0-	-5114	-0-	193 1 7 4	19000 3 2536 9	Y	2305	2315 0	65
07	31744 X	25033	-0-	-6711	-0-	232 1 1 4	21632 3 3168 9	Y	2880	2854 0	91
08	25079 X	23445	-0-	-1634	-0-	204 1 1 4	20531 3 2709 9	Y	2463	2481 0	73
09	21750 X	20429	-0-	-1321	-0-	192 1 2697 9	17540 3	Y	2452	2461 0	64
10	25048 X	14310	-0-	-10738	-0-	163 1 3 4	12521 3 1623 9	Y	1475	1481 0	58
11	24240 X	17399	-0-	-6841	-0-	223 1 1624 9	15552 3	Y	1476	1474 0	60
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384			
06	24150 X	12056	-0-	-12094	-0-	96 1 4 4	9417 3 2539 9	Y	2308	2319 0	65
07	24955 X	19623	-0-	-5332	-0-	170 1 3545 9	15908 3	Y	3223	3186 0	102
08	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	180 1 1 4	18208 3 3114 9	Y	2831	2850 0	83
09	21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	207 1 2489 9	18936 3	Y	2263	2287 0	59
10	19623 X	14064	-0-	-5559	-0-	160 1 2 4	12322 3 1580 9	Y	1436	1438 0	57
11	20820 X	15941	-0-	-4879	-0-	195 1 2152 9	13594 3	Y	1956	1934 0	79

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275220	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7580 - 11903	-----	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		18930 X	3959	-0-	-14971	-0-	11	1	3231	3	Y	652	643	0	10
							717	9							
07		16027 X	9234	-0-	-6793	-0-	24	1	7496	3	Y	1558	1537	0	31
							1714	9							
08		16027 X	6504	-0-	-9523	-0-	47	1	5688	3	Y	699	717	0	13
							769	9							
09		15510 X	13685	-0-	-1825	-0-	149	1	11189	3	Y	2134	2105	0	42
							2347	9							
10		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	35	1	10728	3	Y	2141	2139	0	44
							2355	9							
*11		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	3	Y	1918	1898	0	64
							2110	9							
-----															
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275221	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	7007 - 11934	-----	
06		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	136	1	5071	3	Y	1076	1065	0	30
							1184	9							
07		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	259	1	8151	3	Y	1186	1179	0	37
							1305	9							
08		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	339	1	7365	3	Y	1095	1079	0	53
							1205	9							
09		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	288	1	8113	3	Y	974	994	0	33
							1071	9							
10		9703 X	8475	-0-	-1228	-0-	232	1	7129	3	Y	1013	1002	0	44
							1114	9							
11		9390 X	7387	-0-	-2003	-0-	245	1	6096	3	Y	951	955	0	40
							1046	9							
-----															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275246	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7223 - 11805	-----	
06		18420 X	18	-0-	-18402	-0-	15	3	3	9	Y	3	5	0	-0-
07		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-			-0-
08		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-			-0-
09		18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-			-0-
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	275304	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	7424 - 14327	-----	
06		28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	73	1	23890	3	Y	4204	4243	0	59
							4624	9							
07		26443 X	17806	-0-	-8637	-0-	40	1	14815	3	Y	2683	2693	0	49
							2951	9							
08		26443 X	13998	-0-	-12445	-0-	33	1	10017	3	Y	3589	3539	0	99
							3948	9							
09		25590 X	5151	-0-	-20439	-0-	23	1	3464	3	Y	1513	1580	0	32
							1664	9							
10		26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
11		25590 X	3058	-0-	-22532	-0-	11	1	2616	3	Y	392	379	0	12
							431	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275306		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202			
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	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	82 1 3706 9	26795 3	Y	3369	3406 0	47	
07	27528 X	19327	-0-	-8201	-0-	45 1 2649 9	16633 3	Y	2408	2411 0	44	
08	27528 X	19127	-0-	-8401	-0-	52 1 3299 9	15776 3	Y	2999	2960 0	83	
09	26640 X	17373	-0-	-9267	-0-	100 1 1978 9	15295 3	Y	1798	1843 0	38	
10	27528 X	14511	-0-	-13017	-0-	75 1 2476 9	11960 3	Y	2251	2239 0	50	
11	26640 X	13707	-0-	-12933	-0-	50 1 1660 9	11997 3	Y	1509	1512 0	47	
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128			
06	34920 X	34188	-0-	-732	-0-	93 1 3594 9	30501 3	Y	3267	3302 0	46	
07	36518 X	21684	-0-	-14834	-0-	52 1 2665 9	18967 3	Y	2423	2425 0	44	
08	36518 X	19542	-0-	-16976	-0-	53 1 3158 9	16331 3	Y	2871	2836 0	79	
09	34200 X	16757	-0-	-17443	-0-	96 1 2086 9	14575 3	Y	1896	1935 0	40	
10	35340 X	-0-	-0-	-35340	-0-			Y	1	40 0	1 8 -0-	
11	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-			Y	-0-		-0-	
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381			
06	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	81 1 3351 9	26528 3	Y	3046	3081 0	42	
07	29233 X	18491	-0-	-10742	-0-	44 1 2629 9	15818 3	Y	2390	2388 0	44	
08	29233 X	19669	-0-	-9564	-0-	54 1 3167 9	16448 3	Y	2879	2844 0	79	
09	28290 X	12337	-0-	-15953	-0-	65 1 2262 9	10010 3	Y	2056	2091 0	44	
10	29233 X	18193	-0-	-11040	-0-	93 1 3143 9	14957 3	Y	2857	2837 0	64	
11	28290 X	14770	-0-	-13520	-0-	53 1 1983 9	12734 3	Y	1803	1811 0	56	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172			
06	12990 X	1962	-0-	-11028	-0-	7 1 809 9	1146 3	Y	735	707 0	28	
07	13423 X	8964	-0-	-4459	-0-	86 1 14 4	7052 3	Y	1647	1627 0	48	
08	13423 X	13056	-0-	-367	-0-	142 1 1 4	10751 3	Y	1965	1943 0	70	
09	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	11050 3	Y	1708	1710 0	68	
10	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	131 1 12 4	10108 3	Y	1599	1612 0	55	
11	12630 X	10918	-0-	-1712	-0-	126 1 14 4	9204 3	Y	1431	1420 0	66	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275386		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	27300 X	18664	-0-	-8636	-0-	140 1 1 4	16632 3 1891 9	Y	1719	1751 0	47
07	23901 X	18370	-0-	-5531	-0-	137 1 3 4	16298 3 1932 9	Y	1756	1752 0	51
08	23901 X	16917	-0-	-6984	-0-	134 1 2 4	15006 3 1775 9	Y	1614	1611 0	54
09	22830 X	15715	-0-	-7115	-0-	118 1 3 4	13979 3 1615 9	Y	1468	1459 0	63
10	21235 X	15420	-0-	-5815	-0-	116 1 3 4	13764 3 1537 9	Y	1397	1407 0	53
11	18660 X	13892	-0-	-4768	-0-	114 1 2 4	12307 3 1469 9	Y	1335	1322 0	66
-----											
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101			
06	16950 X	6822	-0-	-10128	-0-	147 1 1205 9	5470 3	Y	1095	1109 0	31
07	17515 X	9753	-0-	-7762	-0-	260 1 1330 9	8163 3	Y	1209	1202 0	38
08	17515 X	14619	-0-	-2896	-0-	588 1 1242 9	12789 3	Y	1129	1112 0	55
09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	417 1 1150 9	11740 3	Y	1045	1064 0	36
10	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	425 1 844 9	13078 3	Y	767	770 0	33
11	14160 X	8492	-0-	-5668	-0-	303 1 637 9	7552 3	Y	579	588 0	24
-----											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043			
06	21210 X	13471	-0-	-7739	-0-	37 1 1969 9	11465 3	Y	1790	1785 0	28
07	22134 X	10840	-0-	-11294	-0-	30 1 1579 9	9231 3	Y	1435	1434 0	29
08	22134 X	13958	-0-	-8176	-0-	107 1 904 9	12947 3	Y	822	835 0	16
09	21420 X	11523	-0-	-9897	-0-	136 1 1170 9	10217 3	Y	1064	1059 0	21
10	18755 X	11467	-0-	-7288	-0-	33 1 1386 9	10048 3	Y	1260	1255 0	26
11	13500 X	11093	-0-	-2407	-0-	36 1 1307 9	9750 3	Y	1188	1175 0	39
-----											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609			
06	22740 X	12956	-0-	-9784	-0-	33 1 2219 9	10704 3	Y	2017	2041 0	28
07	19530 X	12382	-0-	-7148	-0-	30 1 1513 9	10839 3	Y	1375	1378 0	25
08	19530 X	389	-0-	-19141	-0-	195 3	194 9	Y	176	196 0	5
09	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
10	16213 X	1782	-0-	-14431	-0-	8 1 481 9	1293 3	Y	437	425 0	10
11	12960 X	3798	-0-	-9162	-0-	11 1 1231 9	2556 3	Y	1119	1094 0	35

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	86	1	28242	3	Y	2442	2472	0	34
						2686	9							
07	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	69	1	25217	3	Y	2133	2128	0	39
						2346	9							
08	25048 X	882	-0-	-24166	-0-	2	1	629	3	Y	228	261	0	6
						251	9							
09	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
10	25048 X	2111	-0-	-22937	-0-	11	1	1760	3	Y	309	302	0	7
						340	9							
11	24240 X	8566	-0-	-15674	-0-	28	1	6700	3	Y	1671	1626	0	52
						1838	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
-----														
06	21030 X	16710	-0-	-4320	-0-	44	1	14657	3	Y	1826	1861	0	25
						2009	9							
07	23529 X	157	-0-	-23372	-0-	24	3	133	9	Y	121	144	0	2
08	23529 X	3343	-0-	-20186	-0-	10	1	2947	3	Y	351	343	0	10
						386	9							
09	22770 X	6429	-0-	-16341	-0-	32	1	4906	3	Y	1355	1336	0	29
						1491	9							
10	22816 X	7536	-0-	-15280	-0-	27	1	4194	3	Y	3014	2976	0	67
						3315	9							
11	16710 X	417	-0-	-16293	-0-	1	1	194	3	Y	202	257	0	6
						222	9					6	8	6
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
-----														
06	34200 X	26024	-0-	-8176	-0-	73	1	23743	3	Y	2007	2028	0	28
						2208	9							
07	21638 X	16708	-0-	-4930	-0-	42	1	14927	3	Y	1581	1580	0	29
						1739	9							
08	21638 X	1862	-0-	-19776	-0-	5	1	1358	3	Y	454	470	0	13
						499	9							
09	20940 X	7341	-0-	-13599	-0-	41	1	6276	3	Y	931	924	0	20
						1024	9							
10	21638 X	8989	-0-	-12649	-0-	43	1	7086	3	Y	1691	1673	0	38
						1860	9							
11	20940 X	9699	-0-	-11241	-0-	34	1	8227	3	Y	1307	1305	0	40
						1438	9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
-----														
06	23880 X	21630	-0-	-2250	-0-	58	1	19214	3	Y	2144	2164	0	30
						2358	9							
07	19964 X	484	-0-	-19480	-0-	221	3	263	9	Y	239	265	0	4
08	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	16	20	0	-0-
09	19320 X	9826	-0-	-9494	-0-	51	1	7694	3	Y	1892	1852	0	40
						2081	9							
10	19964 X	10949	-0-	-9015	-0-	56	1	8984	3	Y	1735	1736	0	39
						1909	9							
11	19320 X	8700	-0-	-10620	-0-	28	1	6609	3	Y	1875	1856	0	58
						2063	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	292 1	10887 3	Y	1185	1177	0		34
							1304 9							
07		13826 X	12299	-0-	-1527	-0-	342 1	10757 3	Y	1091	1091	0		34
							1200 9							
08		16120 X	10215	-0-	-5905	-0-	403 1	8750 3	Y	965	952	0		47
							1062 9							
09		15600 X	8222	-0-	-7378	-0-	249 1	7007 3	Y	878	895	0		30
							966 9							
10		16120 X	11167	-0-	-4953	-0-	318 1	9802 3	Y	952	941	0		41
							1047 9							
11		12480 X	8354	-0-	-4126	-0-	284 1	7068 3	Y	911	914	0		38
							1002 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
06		14520 X	13929	-0-	-591	-0-	69 1	11252 3	Y	2369	2283	0		91
							2 4	2606 9						
07		13733 X	13555	-0-	-178	-0-	122 1	9981 3	Y	3120	3119	0		92
							20 4	3432 9						
08		13733 X	12306	-0-	-1427	-0-	120 1	9070 3	Y	2832	2822	0		102
							1 4	3115 9						
09		13920 X	12003	-0-	-1917	-0-	124 1	9692 3	Y	1987	2010	0		79
							1 4	2186 9						
10		14384 X	13058	-0-	-1326	-0-	140 1	10820 3	Y	1895	1908	0		66
							13 4	2085 9						
11		13920 X	12032	-0-	-1888	-0-	129 1	9437 3	Y	2229	2192	0		103
							14 4	2452 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
06		27900 X	20755	-0-	-7145	-0-	155 1	18401 3	Y	1998	2032	0		54
							1 4	2198 9						
07		26319 X	19719	-0-	-6600	-0-	147 1	17431 3	Y	1944	1942	0		56
							3 4	2138 9						
08		24831 X	18055	-0-	-6776	-0-	143 1	15933 3	Y	1797	1793	0		60
							2 4	1977 9						
09		23700 X	16621	-0-	-7079	-0-	124 1	14756 3	Y	1580	1572	0		68
							3 4	1738 9						
10		23374 X	16706	-0-	-6668	-0-	126 1	14857 3	Y	1563	1571	0		60
							4 4	1719 9						
11		20760 X	15241	-0-	-5519	-0-	125 1	13473 3	Y	1491	1474	0	3 8	74
							3 4	1640 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
06		24450 X	16085	-0-	-8365	-0-	120 1	14287 3	Y	1525	1552	0		41
							1678 9							
07		23033 X	15417	-0-	-7616	-0-	114 1	13606 3	Y	1541	1538	0		44
							2 4	1695 9						
08		21700 X	13059	-0-	-8641	-0-	103 1	11450 3	Y	1368	1366	0		46
							1 4	1505 9						
09		19590 X	11706	-0-	-7884	-0-	87 1	10301 3	Y	1196	1191	0		51
							2 4	1316 9						
10		18228 X	10971	-0-	-7257	-0-	83 1	9700 3	Y	1078	1088	0		41
							2 4	1186 9						
11		16080 X	9893	-0-	-6187	-0-	80 1	8635 3	Y	1069	1057	0		53
							2 4	1176 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	275792	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8769 - 12978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		26931 X	26931	-0-	-0-	-0-	95 1	22383 3	Y	4041	4008	0		112
							8 4	4445 9						
07		36907 X	36907	-0-	-0-	-0-	111 1	31154 3	Y	5110	5135	0		87
							21 4	5621 9						
08		38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	119 1	35102 3	Y	3301	3326	0		62
							2 4	3631 9						
09		36367 X	36367	-0-	-0-	-0-	113 1	32759 3	Y	3169	3162	0		69
							9 4	3486 9						
10		31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	101 1	28431 3	Y	2827	2813	0		83
							3 4	3110 9						
11		28230 X	26291	-0-	-1939	-0-	89 1	23653 3	Y	2307	2315	0		75
							11 4	2538 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	275797	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8726 - 12909	
06		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	84 1	19669 3	Y	2469	2475	0		69
							7 4	2716 9						
07		31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	100 1	28002 3	Y	2629	2653	0		45
							19 4	2892 9						
08		31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	97 1	28557 3	Y	2446	2445	0		46
							1 4	2691 9						
09		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	88 1	25494 3	Y	2282	2278	0		50
							7 4	2510 9						
10		30132 X	25942	-0-	-4190	-0-	83 1	23616 3	Y	2037	2027	0		60
							2 4	2241 9						
11		29160 X	22822	-0-	-6338	-0-	78 1	20791 3	Y	1766	1769	0		57
							10 4	1943 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	275801	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	9157 - 13613	
06		23647 X	23647	-0-	-0-	-0-	88 1	20600 3	Y	2684	2720	0		75
							7 4	2952 9						
07		31240 X	31240	-0-	-0-	-0-	97 1	27077 3	Y	3679	3691	0		63
							19 4	4047 9						
08		30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	91 1	26948 3	Y	3451	3449	0		65
							1 4	3796 9						
09		27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	86 1	24732 3	Y	2638	2638	0	7 8	58
							7 4	2902 9						
10		27435 X	25293	-0-	-2142	-0-	79 1	22400 3	Y	2556	2448	0	93 8	73
							2 4	2812 9						
11		26550 X	22427	-0-	-4123	-0-	75 1	19855 3	Y	2262	2241	0	22 8	72
							9 4	2488 9						
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275802	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7068 - 11982	
06		15360 X	13715	-0-	-1645	-0-	322 1	12010 3	Y	1257	1255	0		36
							1383 9							
07		15686 X	12869	-0-	-2817	-0-	353 1	11107 3	Y	1281	1277	0		40
							1409 9							
08		15686 X	11376	-0-	-4310	-0-	442 1	9626 3	Y	1189	1171	0		58
							1308 9							
09		15180 X	7975	-0-	-7205	-0-	239 1	6728 3	Y	916	943	0		31
							1008 9							
10		14942 X	4842	-0-	-10100	-0-	134 1	4122 3	Y	533	541	0		23
							586 9							
11		13710 X	5159	-0-	-8551	-0-	181 1	4497 3	Y	437	442	0		18
							481 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		15270 X	11670	-0-	-3600	-0-	265 1	9890 3	Y		1377	1382 0		39
							1515 9							
07		19468 X	11145	-0-	-8323	-0-	290 1	9111 3	Y		1585	1574 0		50
							1744 9							
08		19468 X	12520	-0-	-6948	-0-	477 1	10378 3	Y		1514	1491 0		73
							1665 9							
09		18840 X	11967	-0-	-6873	-0-	358 1	10093 3	Y		1378	1404 0		47
							1516 9							
10		16771 X	9358	-0-	-7413	-0-	244 1	7491 3	Y		1475	1458 0		64
							1623 9							
11		12120 X	7810	-0-	-4310	-0-	239 1	5987 3	Y		1440	1443 0		61
							1584 9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
06		15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	356 1	13316 3	Y		1883	1859 0		53
							2071 9							
07		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	327 1	10256 3	Y		1839	1834 0		58
							2023 9							
08		11656 X	9863	-0-	-1793	-0-	351 1	7651 3	Y		1692	1668 0		82
							1861 9							
09		13020 X	9656	-0-	-3364	-0-	272 1	7677 3	Y		1552	1581 0		53
							1707 9							
10		13454 X	10551	-0-	-2903	-0-	275 1	8487 3	Y		1626	1609 0		70
							1789 9							
11		13020 X	10250	-0-	-2770	-0-	327 1	8160 3	Y		1603	1605 0		68
							1763 9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	174 1	6510 3	Y		910	908 0		26
							1001 9							
07		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	135 1	4214 3	Y		728	731 0		23
							801 9							
08		6448 X	4933	-0-	-1515	-0-	166 1	3604 3	Y		1057	1027 0	2 8	51
							1163 9							
09		6240 X	4830	-0-	-1410	-0-	126 1	3565 3	Y		1035	1050 0		36
							1139 9							
10		6448 X	4853	-0-	-1595	-0-	120 1	3715 3	Y		925	921 0		40
							1018 9							
*11		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	280 1	6989 3	Y		879	882 0		37
							967 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
06		18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	32 1	14531 3	Y		4000	3988 0		64
							1 4	4400 9						
07		22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	40 1	18713 3	Y		3198	3207 0		55
							1 4	3518 9						
08		19561 X	18710	-0-	-851	-0-	39 1	15518 3	Y		2865	2854 0		66
							1 4	3152 9						
09		18930 X	12540	-0-	-6390	-0-	32 1	9402 3	Y		2824	2799 0		91
							3106 9							
10		19561 X	4567	-0-	-14994	-0-	6 1	2342 3	Y		2017	2040 0		68
							2219 9							
11		18930 X	6578	-0-	-12352	-0-	4 1	4275 3	Y		2090	2079 0		79
							2299 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 275816		COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-			30 1	13726	3	Y	3863	3850	0	62
								1 4	4249	9					
07	31298 X	31298	-0-	-0-	-0-			57 1	26703	3	Y	4124	4116	0	70
								2 4	4536	9					
08	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-			47 1	18535	3	Y	4307	4278	0	99
								1 4	4738	9					
09	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-			47 1	13778	3	Y	3567	3551	0	115
								3924		9					
10	28278 X	28278	-0-	-0-	-0-			61 1	24544	3	Y	3337	3339	0	113
								2 4	3671	9					
11	12840 X	8132	-0-	-4708	-0-			5 1	5568	3	Y	2326	2351	0	88
								2559		9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 275838		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190						
06	26490 X	24688	-0-	-1802	-0-			60 1	22341	3	Y	2075	2076	0	52
								4 4	2283	9					
07	29915 X	24584	-0-	-5331	-0-			60 1	22020	3	Y	2268	2255	0	65
								9 4	2495	9					
08	29915 X	23226	-0-	-6689	-0-			61 1	20972	3	Y	1989	1996	0	58
								5 4	2188	9					
09	28950 X	22200	-0-	-6750	-0-			54 1	19958	3	Y	1981	1995	0	44
								9 4	2179	9					
10	29016 X	22986	-0-	-6030	-0-			59 1	20666	3	Y	2051	2041	0	54
								5 4	2256	9					
11	24690 X	22069	-0-	-2621	-0-			55 1	19935	3	Y	1884	1874	0	64
								7 4	2072	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 275839		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165						
06	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-			56 1	20878	3	Y	1987	1986	0	49
								4 4	2186	9					
07	30473 X	22980	-0-	-7493	-0-			56 1	20605	3	Y	2101	2090	0	60
								8 4	2311	9					
08	30473 X	21728	-0-	-8745	-0-			57 1	19438	3	Y	2025	2026	0	59
								5 4	2228	9					
09	27600 X	20413	-0-	-7187	-0-			49 1	18149	3	Y	2006	2021	0	44
								8 4	2207	9					
10	26133 X	20099	-0-	-6034	-0-			50 1	17816	3	Y	2025	2015	0	54
								5 4	2228	9					
11	23130 X	18979	-0-	-4151	-0-			47 1	16953	3	Y	1794	1787	0	61
								6 4	1973	9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 35H		RRCID -> 275840		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952						
06	37909 X	37909	-0-	-0-	-0-			82 1	37084	3	Y	675	670	0	23
								743		9					
07	0 W	20575	-0-	20575	20575			49 1	19948	3	Y	525	529	0	19
								578		9					
08	0 W	21852	-0-	21852	42427			52 1	21106	3	Y	631	625	0	25
								694		9					
09	0 W	34164	-0-	34164	76591			74 1	33580	3	Y	461	466	0	20
								3 4	507	9					
10	0 W	19414	-0-	19414	96005			45 1	18932	3	Y	392	395	0	17
								6 4	431	9					
*11	113776 X	17771	-0-	-96005	-0-			40 1	17357	3	Y	340	337	0	20
								374		9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
RANCHO ENCANTADO															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 020528															
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	80	1	36533	3	Y	749	744	0		26
						1	4	824	9						
07	0 W	24784	-0-	24784	24784	60	1	24050	3	Y	612	615	0		23
						1	4	673	9						
08	0 W	24743	-0-	24743	49527	58	1	23820	3	Y	786	777	0		32
						865	9								
09	0 W	36378	-0-	36378	85905	79	1	35702	3	Y	540	549	0		23
						3	4	594	9						
10	0 W	19423	-0-	19423	105328	45	1	18922	3	Y	409	414	0		18
						6	4	450	9						
*11	123730 X	18402	-0-	-105328	-0-	42	1	17961	3	Y	363	360	0		21
						399	9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979															
06	37427 X	37427	-0-	-0-	-0-	80	1	36431	3	Y	833	831	0		29
						916	9								
07	0 W	24732	-0-	24732	24732	59	1	23957	3	Y	651	656	0		24
						716	9								
08	0 W	24169	-0-	24169	48901	56	1	23186	3	Y	843	833	0		34
						927	9								
09	0 W	35094	-0-	35094	83995	76	1	34237	3	Y	708	712	0		30
						2	4	779	9						
10	0 W	18960	-0-	18960	102955	43	1	18310	3	Y	546	484	0	72 8	20
						6	4	601	9						
*11	117667 X	14712	-0-	-102955	-0-	33	1	14321	3	Y	325	326	0		19
						358	9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258															
06	47062 X	47062	-0-	-0-	-0-	101	1	45873	3	Y	988	982	0		34
						1	4	1087	9						
07	0 W	29292	-0-	29292	29292	70	1	28351	3	Y	791	790	0	6 8	29
						1	4	870	9						
08	0 W	19582	-0-	19582	48874	46	1	18718	3	Y	744	743	0		30
						818	9								
09	0 W	51293	-0-	51293	100167	112	1	50463	3	Y	649	651	0		28
						4	4	714	9						
10	0 W	27501	-0-	27501	127668	64	1	26787	3	Y	584	585	0	2 8	25
						8	4	642	9						
*11	151717 X	24049	-0-	-127668	-0-	55	1	23453	3	Y	492	488	0		29
						541	9								
STUMBERG RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
06	13980 X	8499	-0-	-5481	-0-	193	1	7246	3	Y	958	964	0		28
						6	4	1054	9						
07	13671 X	5501	-0-	-8170	-0-	115	1	4690	3	Y	629	637	0		20
						4	4	692	9						
08	13671 X	6963	-0-	-6708	-0-	150	1	6138	3	Y	613	621	0		12
						1	4	674	9						
09	11460 X	6964	-0-	-4496	-0-	178	1	6009	3	Y	706	695	0		23
						777	9								
10	11067 X	5274	-0-	-5793	-0-	140	1	4540	3	Y	539	542	0		20
						1	4	593	9						
11	8490 X	5977	-0-	-2513	-0-	172	1	5447	3	Y	323	330	0		13
						3	4	355	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
FOGMT				WELL #:	19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	7058 - 11898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		12570 X	10650	-0-	-1920	-0-	202 1	9457 3	Y	900	907 0	43	
							1 4	990 9					
07		18662 X	10125	-0-	-8537	-0-	198 1	8941 3	Y	896	900 0	39	
							986 9						
08		18662 X	13172	-0-	-5490	-0-	261 1	11636 3	Y	1157	1159 0	37	
							2 4	1273 9					
09		14700 X	10361	-0-	-4339	-0-	247 1	8768 3	Y	1223	1213 0	47	
							1 4	1345 9					
10		14446 X	2997	-0-	-11449	-0-	72 1	2312 3	Y	557	573 0	31	
							613 9						
11		12750 X	1301	-0-	-11449	-0-	39 1	1258 3	Y	4	35 0	-0-	
							4 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	275877	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8764 - 16367
06		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	35 1	16184 3	Y	3127	3122 0	50	
							1 4	3440 9					
07		24521 X	17389	-0-	-7132	-0-	30 1	13999 3	Y	3054	3052 0	52	
							1 4	3359 9					
08		24521 X	19301	-0-	-5220	-0-	41 1	16177 3	Y	2802	2790 0	64	
							1 4	3082 9					
09		23730 X	13161	-0-	-10569	-0-	35 1	10231 3	Y	2632	2611 0	85	
							2895 9						
10		20305 X	14002	-0-	-6303	-0-	29 1	11727 3	Y	2041	2057 0	69	
							1 4	2245 9					
11		19650 X	2970	-0-	-16680	-0-	2 1	1964 3	Y	913	948 0	34	
							1004 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	34H	RRCID ->	275892	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	9468 - 15171
06		36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	79 1	35996 3	Y	738	745 0	25	
							1 4	812 9					
07		0 W	23386	-0-	23386	23386	55 1	22486 3	Y	768	765 0	28	
							845 9						
08		0 W	23161	-0-	23161	46547	55 1	22314 3	Y	720	719 0	29	
							792 9						
09		0 W	41719	-0-	41719	88266	91 1	41165 3	Y	418	429 0	18	
							3 4	460 9					
10		0 W	20484	-0-	20484	108750	47 1	20059 3	Y	338	341 0	15	
							6 4	372 9					
*11		131068 X	22318	-0-	-108750	-0-	51 1	21837 3	Y	391	383 0	23	
							430 9						
-----													
FOGMT				WELL #:	20SP	RRCID ->	275893	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6814 - 12486
06		16260 X	6004	-0-	-10256	-0-	105 1	4908 3	Y	901	917 0	43	
							991 9						
07		22103 X	15465	-0-	-6638	-0-	309 1	13900 3	Y	1141	1134 0	50	
							1 4	1255 9					
08		16399 X	12772	-0-	-3627	-0-	255 1	11369 3	Y	1042	1059 0	33	
							2 4	1146 9					
09		15870 X	14467	-0-	-1403	-0-	366 1	12992 3	Y	1007	1001 0	39	
							1 4	1108 9					
10		16399 X	13092	-0-	-3307	-0-	350 1	11360 3	Y	1255	1224 0	70	
							1 4	1381 9					
*11		15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	425 1	13733 3	Y	1131	1168 0	33	
							1 4	1244 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188													
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		20670 X	18618	-0-	-2052	-0-	43 1	16175 3	Y	2179	2173 0		54
							3 4	2397 9					
07		20832 X	19026	-0-	-1806	-0-	45 1	16434 3	Y	2309	2297 0		66
							7 4	2540 9					
08		20832 X	17660	-0-	-3172	-0-	45 1	15327 3	Y	2076	2081 0		61
							4 4	2284 9					
09		20160 X	16865	-0-	-3295	-0-	39 1	14565 3	Y	2050	2066 0		45
							6 4	2255 9					
10		20832 X	16699	-0-	-4133	-0-	40 1	14257 3	Y	2180	2167 0		58
							4 4	2398 9					
11		18630 X	13860	-0-	-4770	-0-	32 1	11620 3	Y	2004	1994 0		68
							4 4	2204 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522													
06		27480 X	21161	-0-	-6319	-0-	50 1	18869 3	Y	2035	2031 0		51
							3 4	2239 9					
07		20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	50 1	18153 3	Y	2124	2114 0		61
							7 4	2336 9					
08		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	52 1	17647 3	Y	2170	2168 0		63
							4 4	2387 9					
09		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	42 1	15592 3	Y	2025	2043 0		45
							6 4	2228 9					
10		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	44 1	15693 3	Y	1957	1950 0		52
							4 4	2153 9					
*11		17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	43 1	15219 3	Y	2013	1997 0		68
							6 4	2214 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710													
06		23550 X	16731	-0-	-6819	-0-	39 1	14598 3	Y	1901	1897 0		47
							3 4	2091 9					
07		21142 X	15445	-0-	-5697	-0-	37 1	13707 3	Y	1541	1544 0		44
							6 4	1695 9					
08		19406 X	13791	-0-	-5615	-0-	35 1	12105 3	Y	1498	1498 0		44
							3 4	1648 9					
09		18780 X	12785	-0-	-5995	-0-	31 1	11352 3	Y	1270	1286 0		28
							5 4	1397 9					
10		17298 X	11378	-0-	-5920	-0-	29 1	10116 3	Y	1118	1116 0		30
							3 4	1230 9					
11		16740 X	9458	-0-	-7282	-0-	23 1	8304 3	Y	1025	1020 0		35
							3 4	1128 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686													
06		11400 X	5184	-0-	-6216	-0-	65 1	1988 3	Y	2846	2411 0	453 1	48
							3131 9						
07		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	64 1	4050 3	Y	3274	3291 0		31
							13 4	3601 9					
08		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	91 1	5591 3	Y	3022	3027 0		26
							4 4	3324 9					
09		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 3	Y	2611	2605 0		32
							3 4	2872 9					
10		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	45 1	3014 3	Y	1888	1893 0		27
							2077 9						
*11		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	71 1	5169 3	Y	3551	3527 0		51
							3906 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8369 - 13241	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		28200 X	25207	-0-	-2993	-0-	55 1	20814 3	Y	3940	3929 0		98
							4 4	4334 9					
07		28892 X	23462	-0-	-5430	-0-	52 1	19277 3	Y	3750	3741 0		107
							8 4	4125 9					
08		28892 X	21312	-0-	-7580	-0-	51 1	17527 3	Y	3391	3399 0		99
							4 4	3730 9					
09		27960 X	19826	-0-	-8134	-0-	44 1	16439 3	Y	3033	3065 0		67
							7 4	3336 9					
10		28489 X	19667	-0-	-8822	-0-	46 1	16302 3	Y	3014	3001 0		80
							4 4	3315 9					
11		25200 X	17324	-0-	-7876	-0-	40 1	14416 3	Y	2603	2595 0		88
							5 4	2863 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 276024		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8736 - 16043	
06		20340 X	19179	-0-	-1161	-0-	32 1	14673 3	Y	4066	4046 0		65
							1 4	4473 9					
07		23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	43 1	20218 3	Y	3107	3119 0		53
							2 4	3418 9					
08		20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	45 1	17616 3	Y	2705	2696 0		62
							1 4	2976 9					
09		15540 X	14458	-0-	-1082	-0-	39 1	11395 3	Y	2749	2723 0		88
							3024 9						
10		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	38 1	15432 3	Y	2576	2577 0		87
							1 4	2834 9					
11		15540 X	12405	-0-	-3135	-0-	10 1	10230 3	Y	1967	1980 0		74
							1 4	2164 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8923 - 18129	
06		34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	64 1	29231 3	Y	5102	5086 0		81
							2 4	5612 9					
07		35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	63 1	29884 3	Y	4594	4597 0		78
							2 4	5053 9					
08		35245 X	35245	-0-	-0-	-0-	77 1	30423 3	Y	4311	4290 0		99
							3 4	4742 9					
09		22680 X	16528	-0-	-6152	-0-	42 1	12337 3	Y	3771	3749 0		121
							1 4	4148 9					
10		23436 X	13676	-0-	-9760	-0-	24 1	9769 3	Y	3529	3531 0		119
							1 4	3882 9					
11		22680 X	3853	-0-	-18827	-0-	3 1	2695 3	Y	1050	1129 0		40
							1155 9						
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8790 - 16297	
06		22890 X	9177	-0-	-13713	-0-	10 1	4148 2	Y	510	515 0		12
							4458 3	561 9					
07		20584 X	9083	-0-	-11501	-0-	10 1	4178 2	Y	437	436 0		13
							4414 3	481 9					
08		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	38 1	16686 3	Y	427	422 0		18
							3 4	470 9					
09		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	25 1	10244 3	Y	343	346 0		15
							3 4	377 9					
10		20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	44 1	19788 3	Y	627	615 0		27
							3 4	690 9					
*11		21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	44 1	21035 3	Y	578	576 0		29
							4 4	636 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	276101	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8883 - 16301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
06		25650 X	19362	-0-	-6288	-0-	21 1	8835 2	Y	920	921 0		22	
							9494 3	1012 9						
07		26505 X	18411	-0-	-8094	-0-	20 1	8600 2	Y	641	644 0		19	
							9086 3	705 9						
08		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	67 1	29584 3	Y	599	593 0		25	
							5 4	659 9						
09		29098 X	29098	-0-	-0-	-0-	69 1	28279 3	Y	674	670 0		29	
							9 4	741 9						
10		32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	71 1	31837 3	Y	559	564 0		24	
							5 4	615 9						
*11		33833 X	33833	-0-	-0-	-0-	69 1	33058 3	Y	635	611 0	17 8	31	
							7 4	699 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	20H	RRCID ->	276102	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8841 - 16195	
06		24060 X	9124	-0-	-14936	-0-	10 1	4129 2	Y	499	504 0		12	
							4436 3	549 9						
07		24862 X	8758	-0-	-16104	-0-	9 1	4019 2	Y	440	439 0		13	
							4246 3	484 9						
08		16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	36 1	15860 3	Y	439	434 0		18	
							3 4	483 9						
09		17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	43 1	17620 3	Y	217	226 0		9	
							5 4	239 9						
10		27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	60 1	26912 3	Y	381	373 0		17	
							4 4	419 9						
*11		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	55 1	26078 3	Y	538	528 0		27	
							6 4	592 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	276106	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	8840 - 16379	
06		11970 X	7364	-0-	-4606	-0-	8 1	3307 2	Y	450	454 0		11	
							3554 3	495 9						
07		12369 X	7618	-0-	-4751	-0-	8 1	3499 2	Y	376	376 0		11	
							3697 3	414 9						
08		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	35 1	15007 3	Y	384	379 0		16	
							2 4	422 9						
09		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	17 1	7189 3	Y	261	266 0		11	
							2 4	287 9						
10		17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	38 1	17158 3	Y	507	496 0		22	
							2 4	558 9						
*11		20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	42 1	19775 3	Y	471	464 0	6 8	23	
							4 4	518 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	276120	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	9065 - 13505	
06		27480 X	25114	-0-	-2366	-0-	94 1	22097 3	Y	2650	2686 0		74	
							8 4	2915 9						
07		33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	104 1	29209 3	Y	3582	3595 0		61	
							20 4	3940 9						
08		32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	98 1	29024 3	Y	3453	3449 0		65	
							2 4	3798 9						
09		28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	90 1	25967 3	Y	2606	2614 0		57	
							7 4	2867 9						
10		27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	86 1	24254 3	Y	2468	2452 0		73	
							2 4	2715 9						
*11		28043 X	28043	-0-	-0-	-0-	95 1	25257 3	Y	2435	2429 0		79	
							12 4	2679 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 276122		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	7 1 3271 3	3044 2 656 9	Y	596 602 0	14
07	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	8 1 3677 3	3481 2 592 9	Y	538 536 0	16
08	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	16237 3 641 9	Y	583 574 0	25
09	6990 X	6370	-0-	-620	-0-	14 1 2 4	5826 3 528 9	Y	480 484 0	21
10	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	38 1 3 4	17365 3 594 9	Y	540 537 0	24
*11	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	18048 3 415 9	Y	377 382 0	19
-----										
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276123		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473		
06	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	95 1 8 4	22412 3 2956 9	Y	2687 2722 0	75
07	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	104 1 20 4	28979 3 3379 9	Y	3072 3094 0	53
08	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	28798 3 3859 9	Y	3508 3495 0	66
09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	90 1 7 4	25976 3 3201 9	Y	2910 2912 0	64
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	26356 3 2960 9	Y	2691 2676 0	79
11	28170 X	27838	-0-	-332	-0-	95 1 12 4	25047 3 2684 9	Y	2440 2440 0	79
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174		
06	37140 X	27387	-0-	-9753	-0-	193 1 1 4	23081 3 4112 9	Y	3738 3792 0	101
07	32612 X	30184	-0-	-2428	-0-	213 1 5 4	25433 3 4533 9	Y	4121 4103 0	119
08	32612 X	27751	-0-	-4861	-0-	207 1 3 4	23208 3 4333 9	Y	3939 3927 0	131
09	31560 X	28038	-0-	-3522	-0-	200 1 5 4	23689 3 4144 9	Y	3767 3737 0	161
10	31899 X	27698	-0-	-4201	-0-	199 1 5 4	23350 3 4144 9	Y	3767 3773 0	143
11	29220 X	25424	-0-	-3796	-0-	197 1 4 4	21288 3 3935 9	Y	3577 3542 0	178
-----										
BEINHORN RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019		
06	45630 X	28314	-0-	-17316	-0-	202 1 1 4	24164 3 3947 9	Y	3588 3652 0	97
07	39122 X	28921	-0-	-10201	-0-	209 1 4 4	24862 3 3846 9	Y	3496 3492 0	101
08	39122 X	27917	-0-	-11205	-0-	213 1 3 4	23899 3 3802 9	Y	3456 3442 0	115
09	37860 X	25364	-0-	-12496	-0-	184 1 5 4	21734 3 3441 9	Y	3128 3109 0	134
10	36301 X	26559	-0-	-9742	-0-	198 1 6 4	23184 3 3171 9	Y	2883 2907 0	110
11	28320 X	26262	-0-	-2058	-0-	212 1 4 4	22725 3 3321 9	Y	3019 2979 0	150

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	276239	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8395 - 13167	
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		27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	102 1	23998 3	Y	2656	2661 0		74	
							8 4	2922 9						
07		25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	80 1	22266 3	Y	2891	2916 0		49	
							15 4	3180 9						
08		25234 X	23034	-0-	-2200	-0-	72 1	21365 3	Y	1451	1473 0		27	
							1 4	1596 9						
09		27030 X	26638	-0-	-392	-0-	84 1	24246 3	Y	2092	2073 0		46	
							7 4	2301 9						
10		37599 X	37599	-0-	-0-	-0-	122 1	34473 3	Y	2728	2693 0		81	
							3 4	3001 9						
*11		30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	103 1	27246 3	Y	2440	2442 0		79	
							13 4	2684 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	276240	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8497 - 13237	
06		28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	108 1	25489 3	Y	2671	2670 0		74	
							9 4	2938 9						
07		34921 X	34921	-0-	-0-	-0-	112 1	31296 3	Y	3174	3194 0		54	
							22 4	3491 9						
08		37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	113 1	33441 3	Y	3196	3190 0		60	
							2 4	3516 9						
09		31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	99 1	28526 3	Y	2959	2954 0		65	
							8 4	3255 9						
10		34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	111 1	31353 3	Y	2752	2736 0		81	
							3 4	3027 9						
11		26790 X	25692	-0-	-1098	-0-	87 1	23012 3	Y	2347	2352 0		76	
							11 4	2582 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	276241	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8320 - 13278	
06		27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	105 1	24657 3	Y	2184	2187 0		61	
							9 4	2402 9						
07		31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	102 1	28611 3	Y	2468	2487 0		42	
							20 4	2715 9						
08		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	94 1	27792 3	Y	2204	2204 0		42	
							2 4	2424 9						
09		27180 X	26352	-0-	-828	-0-	83 1	23866 3	Y	2178	2172 0		48	
							7 4	2396 9						
10		28148 X	25316	-0-	-2832	-0-	81 1	22966 3	Y	2061	2048 0		61	
							2 4	2267 9						
11		27240 X	21846	-0-	-5394	-0-	75 1	19748 3	Y	1831	1833 0		59	
							9 4	2014 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	276244	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8564 - 14721	
06		42090 X	34981	-0-	-7109	-0-	137 1	31460 3	Y	3076	3124 0		165	
							3384 9							
07		40331 X	35037	-0-	-5294	-0-	147 1	31355 3	Y	3214	3172 0		207	
							3535 9							
08		40269 X	33910	-0-	-6359	-0-	151 1	30436 3	Y	3021	3069 0		159	
							3323 9							
09		37140 X	31376	-0-	-5764	-0-	145 1	28213 3	Y	2744	2706 0		197	
							3018 9							
10		37479 X	30838	-0-	-6641	-0-	144 1	27734 3	Y	2691	2728 0		160	
							2960 9							
11		34980 X	29477	-0-	-5503	-0-	154 1	26438 3	Y	2623	2576 0	6 8	201	
							2885 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		34800 X	27672	-0-	-7128	-0-	109 1	25081 3	Y	Y	2256	2296 0		121
							2482 9							
07		34069 X	27005	-0-	-7064	-0-	114 1	24355 3	Y	Y	2305	2278 0		148
							2536 9							
08		32271 X	26519	-0-	-5752	-0-	118 1	23928 3	Y	Y	2248	2278 0		118
							2473 9							
09		29910 X	24642	-0-	-5268	-0-	115 1	22232 3	Y	Y	2086	2054 0		150
							2295 9							
10		29977 X	24697	-0-	-5280	-0-	115 1	22263 3	Y	Y	2108	2132 0		126
							2319 9							
11		27660 X	23034	-0-	-4626	-0-	120 1	20647 3	Y	Y	2061	2028 0		159
							2267 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
06		39240 X	30646	-0-	-8594	-0-	120 1	27737 3	Y	Y	2535	2564 0		136
							2789 9							
07		37045 X	30506	-0-	-6539	-0-	129 1	27585 3	Y	Y	2538	2511 0		163
							2792 9							
08		36611 X	29196	-0-	-7415	-0-	131 1	26392 3	Y	Y	2430	2465 0		128
							2673 9							
09		32970 X	27249	-0-	-5721	-0-	127 1	24639 3	Y	Y	2257	2223 0		162
							2483 9							
10		31899 X	26621	-0-	-5278	-0-	125 1	24047 3	Y	Y	2226	2255 0		133
							2449 9							
11		30660 X	24528	-0-	-6132	-0-	128 1	22136 3	Y	Y	2058	2033 0		158
							2264 9							
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
06		25200 X	24686	-0-	-514	-0-	92 1	21749 3	Y	Y	2579	2612 0		72
							8 4	2837 9						
07		31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	101 1	28370 3	Y	Y	2876	2899 0		49
							20 4	3164 9						
08		31022 X	31022	-0-	-0-	-0-	93 1	27507 3	Y	Y	3110	3100 0		59
							1 4	3421 9						
09		27270 X	26937	-0-	-333	-0-	83 1	24022 3	Y	Y	2568	2571 0		56
							7 4	2825 9						
10		28179 X	24175	-0-	-4004	-0-	76 1	21601 3	Y	Y	2269	2258 0		67
							2 4	2496 9						
11		27270 X	23220	-0-	-4050	-0-	79 1	20892 3	Y	Y	2035	2036 0		66
							10 4	2239 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
06		34740 X	27726	-0-	-7014	-0-	109 1	25033 3	Y	Y	2349	2387 0		126
							2584 9							
07		34038 X	27758	-0-	-6280	-0-	117 1	24939 3	Y	Y	2456	2424 0		158
							2702 9							
08		32240 X	26347	-0-	-5893	-0-	117 1	23702 3	Y	Y	2298	2335 0		121
							2528 9							
09		30000 X	24159	-0-	-5841	-0-	112 1	21701 3	Y	Y	2133	2101 0		153
							2346 9							
10		30101 X	24650	-0-	-5451	-0-	115 1	22136 3	Y	Y	2181	2204 0		130
							2399 9							
11		27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	121 1	20758 3	Y	Y	2084	2054 0		160
							2292 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 41HR		RRCID -> 276400		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8706 - 15213	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	39180 X	25884	-0-	-13296	-0-	65 1	23673 3	Y	1949	1966	1	37
						2 4	2144 9					
07	37355 X	27098	-0-	-10257	-0-	68 1	25199 3	Y	1664	1660	1	41
						1 4	1830 9					
08	33635 X	25003	-0-	-8632	-0-	65 1	23207 3	Y	1573	1551	1	63
						1 4	1730 9					
09	32550 X	23617	-0-	-8933	-0-	52 1	21656 3	Y	1731	1753	1	41
						5 4	1904 9					
10	31558 X	22383	-0-	-9175	-0-	53 1	20354 3	Y	1791	1774	1	58
						6 4	1970 9					
11	26220 X	21569	-0-	-4651	-0-	56 1	19832 3	Y	1525	1519	1	59
						3 4	1678 9				5 8	
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8681 - 15179	
06	39210 X	34494	-0-	-4716	-0-	85 1	31240 3	Y	2878	2883	1	55
						3 4	3166 9					
07	37851 X	35266	-0-	-2585	-0-	86 1	31861 3	Y	3016	2997	1	74
						1 4	3318 9					
08	35495 X	32419	-0-	-3076	-0-	82 1	29375 3	Y	2692	2658	1	108
						1 4	2961 9					
09	34500 X	31016	-0-	-3484	-0-	68 1	28246 3	Y	2450	2499	1	59
						7 4	2695 9					
10	35650 X	32283	-0-	-3367	-0-	76 1	29172 3	Y	2751	2720	1	90
						9 4	3026 9					
11	34500 X	28363	-0-	-6137	-0-	72 1	25791 3	Y	2269	2270	1	89
						4 4	2496 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8858 - 15235	
06	41670 X	34837	-0-	-6833	-0-	87 1	31804 3	Y	2675	2692	1	51
						3 4	2943 9					
07	41354 X	34917	-0-	-6437	-0-	86 1	31932 3	Y	2634	2621	1	64
						2 4	2897 9					
08	37479 X	32584	-0-	-4895	-0-	84 1	29871 3	Y	2388	2356	1	96
						2 4	2627 9					
09	36270 X	30609	-0-	-5661	-0-	68 1	28041 3	Y	2266	2308	1	54
						7 4	2493 9					
10	37479 X	30273	-0-	-7206	-0-	71 1	27583 3	Y	2373	2350	1	77
						9 4	2610 9					
11	34830 X	27993	-0-	-6837	-0-	72 1	25659 3	Y	2054	2051	1	80
						3 4	2259 9					
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8588 - 15124	
06	46560 X	30661	-0-	-15899	-0-	75 1	27349 3	Y	2940	2945	1	56
						3 4	3234 9					
07	43679 X	34525	-0-	-9154	-0-	85 1	31399 3	Y	2763	2751	1	68
						2 4	3039 9					
08	39525 X	37449	-0-	-2076	-0-	96 1	34196 3	Y	2868	2821	1	115
						2 4	3155 9					
09	38250 X	33727	-0-	-4523	-0-	74 1	30761 3	Y	2623	2675	1	63
						7 4	2885 9					
10	37014 X	34188	-0-	-2826	-0-	81 1	31065 3	Y	2756	2729	1	90
						10 4	3032 9					
11	36240 X	30366	-0-	-5874	-0-	78 1	27766 3	Y	2289	2289	1	90
						4 4	2518 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	276405	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8920 - 15423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		36750 X	32963	-0-	-3787	-0-	83 1	30250 3	Y	2388	2393	1		45
							3 4	2627 9						
07		37975 X	32962	-0-	-5013	-0-	82 1	30219 3	Y	2417	2403	1		59
							2 4	2659 9						
08		34410 X	30531	-0-	-3879	-0-	78 1	27996 3	Y	2232	2201	1		90
							2 4	2455 9						
09		33300 X	27660	-0-	-5640	-0-	62 1	25505 3	Y	1897	1942	1		45
							6 4	2087 9						
10		34069 X	27482	-0-	-6587	-0-	66 1	25362 3	Y	1860	1844	1		61
							8 4	2046 9						
11		32970 X	25124	-0-	-7846	-0-	65 1	23176 3	Y	1709	1703	1		67
							3 4	1880 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	276411	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8461 - 15056	
06		48810 X	40889	-0-	-7921	-0-	101 1	37088 3	Y	3360	3364	1		64
							4 4	3696 9						
07		48484 X	40186	-0-	-8298	-0-	99 1	36468 3	Y	3288	3272	1		80
							2 4	3617 9						
08		42501 X	37682	-0-	-4819	-0-	95 1	34014 3	Y	3246	3196	1		130
							2 4	3571 9						
09		41130 X	34523	-0-	-6607	-0-	76 1	31367 3	Y	2794	2857	1		67
							7 4	3073 9						
10		42501 X	35016	-0-	-7485	-0-	82 1	31626 3	Y	2998	2967	1		98
							10 4	3298 9						
11		40890 X	32733	-0-	-8157	-0-	84 1	29924 3	Y	2474	2475	1		97
							4 4	2721 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8462 - 13238	
06		33428 X	33428	-0-	-0-	-0-	128 1	30097 3	Y	2902	2907	0		81
							11 4	3192 9						
07		40303 X	40303	-0-	-0-	-0-	130 1	36478 3	Y	3336	3360	0		57
							25 4	3670 9						
08		38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	120 1	35267 3	Y	2903	2905	0		55
							2 4	3193 9						
09		37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	118 1	34131 3	Y	3219	3203	0		71
							9 4	3541 9						
10		35804 X	35804	-0-	-0-	-0-	115 1	32446 3	Y	2945	2929	0		87
							3 4	3240 9						
11		34380 X	32090	-0-	-2290	-0-	108 1	28763 3	Y	2914	2907	0		94
							14 4	3205 9						
-----														
FOGMT				WELL #:	47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979 - 11292	
06		11280 X	8893	-0-	-2387	-0-	164 1	7678 3	Y	955	951	0		46
							1051 9							
07		11656 X	5319	-0-	-6337	-0-	96 1	4333 3	Y	809	820	0		35
							890 9							
08		10571 X	5051	-0-	-5520	-0-	93 1	4130 3	Y	752	763	0		24
							1 4	827 9						
09		10140 X	4349	-0-	-5791	-0-	99 1	3514 3	Y	669	667	0		26
							736 9							
10		10478 X	3514	-0-	-6964	-0-	90 1	2944 3	Y	436	438	0		24
							480 9							
11		8880 X	2847	-0-	-6033	-0-	76 1	2456 3	Y	286	302	0		8
							315 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8336 - 14276	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	34530 X	24704	-0-	-9826	-0-	134 1 3516 9	21054 3	Y	3196	3167 0		61	
07	28644 X	13354	-0-	-15290	-0-	82 1 3174 9	10098 3	Y	2885	2891 0		55	
08	28644 X	12139	-0-	-16505	-0-	74 1 3130 9	8935 3	Y	2845	2846 0		54	
09	24690 X	17164	-0-	-7526	-0-	153 1 1 4	14476 3	Y	2304	2308 0		50	
10	25513 X	14739	-0-	-10774	-0-	155 1 2045 9	12539 3	Y	1859	1839 0	46 8	24	
11	24690 X	11652	-0-	-13038	-0-	112 1 1929 9	9611 3	Y	1754	1699 0	45 8	34	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	276463	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8794 - 17035	
06	482082 X	19762	-0-	-462320	-0-	35 1 1 4	15922 3	Y	3458	3445 0		55	
07	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	13231 3	Y	4143	4127 0		71	
08	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	15867 3	Y	3788	3772 0		87	
09	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	13026 3	Y	3167	3152 0		102	
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	11 1 1077 9	4602 3	Y	979	1048 0		33	
*11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	1 1 1409 9	1188 3	Y	1281	1266 0		48	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8786 - 17068	
06	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-			Y	146	148 0		2	
07	17794 X	13581	-0-	-4213	-0-	23 1 1 4	10849 3	Y	2462	2422 0		42	
08	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	18228 3	Y	3553	3513 0		82	
09	14700 X	12365	-0-	-2335	-0-	36 1 1480 9	10849 3	Y	1345	1384 0		43	
10	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	16999 3	Y	1518	1510 0		51	
11	17220 X	17179	-0-	-41	-0-	13 1 1 4	14181 3	Y	2713	2662 0		102	
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	276561	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8265 - 16907	
06	24750 X	19757	-0-	-4993	-0-	32 1 1 4	14614 3	Y	4645	4624 0		74	
07	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	17263 3	Y	3816	3825 0		65	
08	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	15779 3	Y	2895	2893 0		67	
09	16170 X	16132	-0-	-38	-0-	45 1 1 4	13201 3	Y	2623	2606 0		84	
10	16709 X	16489	-0-	-220	-0-	35 1 1 4	14194 3	Y	2054	2066 0	3 8	69	
11	16170 X	4875	-0-	-11295	-0-	2 1 3076 9	1797 3	Y	2796	2756 0	4 8	105	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	62H	RRCID ->	276583	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	8242 - 14231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		41610 X	26334	-0-	-15276	-0-	129 1	20248 3	Y	5415	5357	0		103
							5957 9							
07		26939 X	17664	-0-	-9275	-0-	121 1	14874 3	Y	2426	2482	0		47
							2669 9							
08		26939 X	14236	-0-	-12703	-0-	96 1	11485 3	Y	2414	2415	0		46
							2655 9							
09		26070 X	15693	-0-	-10377	-0-	138 1	13133 3	Y	2201	2199	0		48
							1 4	2421 9						
10		26939 X	15912	-0-	-11027	-0-	168 1	13637 3	Y	1915	1937	0		26
							2107 9							
11		26070 X	23058	-0-	-3012	-0-	238 1	20568 3	Y	2046	2032	0		40
							1 4	2251 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	276588	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8566 - 12902	
06		23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	87 1	20506 3	Y	2694	2707	0		75
							7 4	2963 9						
07		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	92 1	25573 3	Y	2711	2740	0		46
							18 4	2982 9						
08		27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	84 1	24822 3	Y	2624	2620	0		50
							1 4	2886 9						
09		25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	80 1	23047 3	Y	2346	2345	0		51
							6 4	2581 9						
10		26412 X	24167	-0-	-2245	-0-	77 1	21666 3	Y	2202	2188	0		65
							2 4	2422 9						
11		25560 X	24721	-0-	-839	-0-	85 1	22436 3	Y	1991	1992	0		64
							10 4	2190 9						
-----														
BEINHORN RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	276603	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8737 - 12226	
06		27450 X	22651	-0-	-4799	-0-	164 1	19573 3	Y	2649	2678	0		72
							2914 9							
07		26288 X	21808	-0-	-4480	-0-	158 1	18846 3	Y	2545	2544	0		73
							4 4	2800 9						
08		26288 X	20297	-0-	-5991	-0-	157 1	17527 3	Y	2374	2368	0		79
							2 4	2611 9						
09		25440 X	19348	-0-	-6092	-0-	142 1	16839 3	Y	2148	2135	0		92
							4 4	2363 9						
10		23963 X	18772	-0-	-5191	-0-	139 1	16363 3	Y	2060	2073	0		79
							4 4	2266 9						
11		22650 X	16888	-0-	-5762	-0-	135 1	14546 3	Y	2004	1983	0		100
							3 4	2204 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	276633	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8787 - 12913	
06		24968 X	24968	-0-	-0-	-0-	93 1	21715 3	Y	2866	2878	0		80
							7 4	3153 9						
07		35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	115 1	32093 3	Y	2862	2893	0		49
							22 4	3148 9						
08		33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	104 1	30550 3	Y	2797	2793	0		53
							2 4	3077 9						
09		29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	92 1	26545 3	Y	2504	2502	0		55
							8 4	2754 9						
10		30256 X	26965	-0-	-3291	-0-	86 1	24246 3	Y	2392	2376	0		71
							2 4	2631 9						
11		29280 X	23559	-0-	-5721	-0-	80 1	21213 3	Y	2051	2056	0		66
							10 4	2256 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	80H	RRCID ->	276651	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8694 - 14866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		19140 X	15313	-0-	-3827	-0-	27 1	12571 3	Y	2467	2449	0		39
							1 4	2714 9						
07		17670 X	13958	-0-	-3712	-0-	25 1	11788 3	Y	1949	1955	0		33
							1 4	2144 9						
08		17670 X	14084	-0-	-3586	-0-	31 1	11981 3	Y	1883	1873	0		43
							1 4	2071 9						
09		15300 X	9622	-0-	-5678	-0-	26 1	7613 3	Y	1803	1788	0		58
							1983 9							
10		15810 X	11631	-0-	-4179	-0-	26 1	10328 3	Y	1160	1179	0		39
							1 4	1276 9						
11		15300 X	5320	-0-	-9980	-0-	4 1	4087 3	Y	1117	1114	0		42
							1229 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	81H	RRCID ->	276654	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8767 - 15057	
06		20970 X	13678	-0-	-7292	-0-	27 1	12565 3	Y	987	989	0		16
							1086 9							
07		18569 X	12645	-0-	-5924	-0-	24 1	11005 3	Y	1468	1459	0		25
							1 4	1615 9						
08		18569 X	14025	-0-	-4544	-0-	32 1	12367 3	Y	1477	1468	0		34
							1 4	1625 9						
09		15330 X	9105	-0-	-6225	-0-	18 1	5304 3	Y	3439	3362	0		111
							3783 9							
10		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	23 1	9144 3	Y	4651	4605	0		157
							1 4	5116 9						
11		13680 X	8503	-0-	-5177	-0-	5 1	5930 3	Y	2334	2403	0		88
							1 4	2567 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	276676	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6916 - 11737	
06		15750 X	2602	-0-	-13148	-0-	19 1	1864 3	Y	654	748	0		34
							719 9							
07		16275 X	10325	-0-	-5950	-0-	93 1	8928 3	Y	1185	1168	0		51
							1304 9							
08		16275 X	8586	-0-	-7689	-0-	73 1	7602 3	Y	828	833	0		46
							911 9							
09		13050 X	9311	-0-	-3739	-0-	82 1	8121 3	Y	1007	928	0	52 1	73
							1108 9							
10		11625 X	3515	-0-	-8110	-0-	25 1	2842 3	Y	589	633	0		29
							648 9							
11		9990 X	193	-0-	-9797	-0-	2 1	149 3	Y	38	30	0	34 1	3
							42 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	276683	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7249 - 12146	
06		17910 X	2385	-0-	-15525	-0-	18 1	1690 3	Y	615	643	0		32
							677 9							
07		15624 X	4564	-0-	-11060	-0-	39 1	3785 3	Y	673	676	0		29
							740 9							
08		15624 X	4080	-0-	-11544	-0-	33 1	3466 3	Y	528	527	0		30
							581 9							
09		10950 X	3843	-0-	-7107	-0-	34 1	3303 3	Y	460	425	0	32 1	33
							506 9							
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	36 1	4089 3	Y	650	651	0		32
							715 9							
*11		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	81 1	7590 3	Y	670	532	0	112 1	58
							1 4	737 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7939 - 13023	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	17190 X	12098	-0-	-5092	-0-	202 1	9421 3	Y	2245	2273 1	66	
07	14787 X	11959	-0-	-2828	-0-	5 4	2470 9					
08	14787 X	11092	-0-	-3695	-0-	201 1	9388 3	Y	2154	2107 1	113	
09	13560 X	10502	-0-	-3058	-0-	1 4	2369 9					
10	13547 X	10551	-0-	-2996	-0-	206 1	8663 3	Y	2021	2040 1	94	
11	12090 X	8105	-0-	-3985	-0-	2223 9						
						203 1	7953 3	Y	2132	2128 1	98	
						1 4	2345 9					
						194 1	7918 3	Y	2216	2204 1	110	
						1 4	2438 9					
						141 1	5756 3	Y	2006	2019 1	97	
						1 4	2207 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834	
06	33330 X	19901	-0-	-13429	-0-	108 1	16995 3	Y	2544	2535 0	49	
07	30938 X	18768	-0-	-12170	-0-	2798 9						
08	29295 X	18570	-0-	-10725	-0-	129 1	15955 3	Y	2440	2442 0	47	
09	28350 X	11104	-0-	-17246	-0-	2684 9						
10	24738 X	15305	-0-	-9433	-0-	130 1	15670 3	Y	2518	2517 0	48	
11	19890 X	17938	-0-	-1952	-0-	2770 9						
						101 1	9598 3	Y	1276	1296 0	28	
						1 4	1404 9					
						155 1	12583 3	Y	2334	2331 0	31	
						2567 9						
						175 1	15066 3	Y	2452	2435 0	48	
						2697 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 91H		RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8181 - 14666	
06	26790 X	22993	-0-	-3797	-0-	57 1	20054 3	Y	2619	2601 0	164	
07	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	1 4	2881 9					
08	32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	67 1	25445 3	Y	3253	3178 0	239	
09	40013 X	40013	-0-	-0-	-0-	3 4	3578 9					
10	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	80 1	29181 3	Y	3099	3045 0	293	
11	26580 X	24423	-0-	-2157	-0-	19 4	3409 9					
						124 1	35689 3	Y	3798	3731 0	360	
						22 4	4178 9					
						113 1	26262 3	Y	5244	5041 0	563	
						12 4	5768 9					
						279 1	20650 3	Y	3167	3358 0	42 1	
						10 4	3484 9				330	
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7215		PERF. 8389 - 15058	
06	28110 X	20701	-0-	-7409	-0-	50 1	17303 3	Y	3044	3076 0	191	
07	27838 X	4116	-0-	-23722	-0-	3348 9						
08	27838 X	4855	-0-	-22983	-0-	5 1	1897 3	Y	2013	2056 0	148	
09	26940 X	2932	-0-	-24008	-0-	2214 9						
10	27838 X	4012	-0-	-23826	-0-	8 1	2856 3	Y	1808	1785 0	171	
11	20700 X	6212	-0-	-14488	-0-	2 4	1989 9					
						7 1	2089 3	Y	759	858 0	72	
						1 4	835 9					
						11 1	2561 3	Y	1308	1188 0	58 8	
						1 4	1439 9					
						61 1	4555 3	Y	1449	1422 0	10 1	
						2 4	1594 9				151	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6754 - 11626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		13950 X	4494	-0-	-9456	-0-	34 1	3206 3	Y	1140	1202 0		59	
							1254 9							
07		14415 X	8229	-0-	-6186	-0-	73 1	7024 3	Y	1029	1043 0		45	
							1132 9							
08		14415 X	8410	-0-	-6005	-0-	64 1	6634 3	Y	1556	1514 0		87	
							1712 9							
09		11430 X	9360	-0-	-2070	-0-	70 1	6873 3	Y	2197	2026 0	99 1	159	
							2417 9							
10		9300 X	6493	-0-	-2807	-0-	45 1	5069 3	Y	1254	1351 0		62	
							1379 9							
11		8130 X	4341	-0-	-3789	-0-	36 1	3373 3	Y	847	672 0	163 1	74	
							932 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6950 - 11855	
06		15480 X	6669	-0-	-8811	-0-	55 1	5239 3	Y	1250	1283 0		64	
							1375 9							
07		11532 X	10559	-0-	-973	-0-	98 1	9429 3	Y	938	961 0		41	
							1032 9							
08		12958 X	9848	-0-	-3110	-0-	79 1	8295 3	Y	1340	1306 0		75	
							1474 9							
09		12540 X	9949	-0-	-2591	-0-	91 1	8983 3	Y	795	733 0	79 1	58	
							875 9							
10		12958 X	10477	-0-	-2481	-0-	84 1	9589 3	Y	730	752 0		36	
							1 4	803 9						
11		10230 X	4084	-0-	-6146	-0-	37 1	3475 3	Y	520	413 0	98 1	45	
							572 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6992 - 11780	
06		10140 X	5347	-0-	-4793	-0-	42 1	4067 3	Y	1125	1157 0		58	
							1238 9							
07		12400 X	8768	-0-	-3632	-0-	77 1	7401 3	Y	1173	1180 0		51	
							1290 9							
08		11842 X	6817	-0-	-5025	-0-	55 1	5770 3	Y	902	902 0		51	
							992 9							
09		10800 X	5643	-0-	-5157	-0-	50 1	4900 3	Y	630	581 0	54 1	46	
							693 9							
10		9982 X	6597	-0-	-3385	-0-	50 1	5693 3	Y	775	783 0		38	
							1 4	853 9						
11		8490 X	4430	-0-	-4060	-0-	40 1	3760 3	Y	573	454 0	107 1	50	
							630 9							
-----														
FOGMT				WELL #:	41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	7016 - 13480	
06		24000 X	13134	-0-	-10866	-0-	236 1	11041 3	Y	1687	1688 0		81	
							1 4	1856 9						
07		18507 X	15999	-0-	-2508	-0-	305 1	13771 3	Y	1747	1752 0		76	
							1 4	1922 9						
08		18507 X	14466	-0-	-4041	-0-	275 1	12276 3	Y	1739	1760 0		55	
							2 4	1913 9						
09		17730 X	4385	-0-	-13345	-0-	80 1	2862 3	Y	1312	1317 0		50	
							1443 9							
10		15996 X	2746	-0-	-13250	-0-	75 1	2452 3	Y	199	238 0		11	
							219 9							
11		15480 X	10338	-0-	-5142	-0-	281 1	9056 3	Y	909	894 0		26	
							1 4	1000 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	76 1	19895 3	Y	3220	3194 0		31	
							11 4	3542 9						
07		28143 X	28143	-0-	-0-	-0-	64 1	23872 3	Y	3806	3802 0		35	
							20 4	4187 9						
08		33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	72 1	29602 3	Y	3348	3346 0		37	
							22 4	3683 9						
09		30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	58 1	26735 3	Y	3736	3728 0		45	
							4 4	4110 9						
10		29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	67 1	25613 3	Y	3342	3332 0		55	
							3 4	3676 9						
*11		27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	66 1	23855 3	Y	2915	2929 0		41	
							8 4	3207 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
06		21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-			Y	-0-			-0-	
07		29787 X	29787	-0-	-0-	-0-	57 1	21052 3	Y	7874	7801 0		73	
							17 4	8661 9						
08		26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y	8560	8538 0		95	
09		35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	65 1	30002 3	Y	4824	4861 0		58	
							5 4	5306 9						
10		33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	75 1	28456 3	Y	4261	4249 0		70	
							3 4	4687 9						
*11		29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	68 1	24739 3	Y	3873	3889 0		54	
							9 4	4260 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
06		18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	269 1	12519 3	Y	2131	2174 1		63	
							7 4	2344 9						
07		18941 X	14729	-0-	-4212	-0-	262 1	12220 3	Y	2042	1998 1		107	
							1 4	2246 9						
08		18941 X	13533	-0-	-5408	-0-	267 1	11210 3	Y	1868	1888 1		87	
							1 4	2055 9						
09		18330 X	12348	-0-	-5982	-0-	254 1	9938 3	Y	1959	1956 1		90	
							1 4	2155 9						
10		18259 X	11566	-0-	-6693	-0-	225 1	9228 3	Y	1920	1915 1		95	
							1 4	2112 9						
11		15150 X	9837	-0-	-5313	-0-	194 1	7937 3	Y	1550	1570 1		75	
							1 4	1705 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
06		28710 X	16552	-0-	-12158	-0-	36 1	12708 3	Y	3462	3362 0		217	
							3808 9							
07		23684 X	16029	-0-	-7655	-0-	37 1	14067 3	Y	1748	1837 0		128	
							2 4	1923 9						
08		23684 X	20687	-0-	-2997	-0-	53 1	19374 3	Y	1134	1155 0		107	
							13 4	1247 9						
09		21960 X	3551	-0-	-18409	-0-	9 1	2475 3	Y	968	983 0		92	
							2 4	1065 9						
10		21328 X	2890	-0-	-18438	-0-	7 1	1707 3	Y	1068	1045 0		115	
							1 4	1175 9						
11		20010 X	9862	-0-	-10148	-0-	112 1	8241 3	Y	1368	1332 0	9 1	142	
							4 4	1505 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 277020		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8634 - 14834		
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	
06	19620	X	15784	-0-	-3836	-0-	47 1	12317 3	Y	3103	3085 0	30
							7 4	3413 9				
07	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	74 1	27545 3	Y	4188	4179 0	39
							23 4	4607 9				
08	31869	X	31869	-0-	-0-	-0-	67 1	27400 3	Y	3983	3939 0	44
							21 4	4381 9			39 8	
09	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	51 1	23704 3	Y	3856	3854 0	46
							4 4	4242 9				
10	25916	X	21524	-0-	-4392	-0-	48 1	18113 3	Y	3055	3051 0	50
							2 4	3361 9				
11	25080	X	24296	-0-	-784	-0-	56 1	20281 3	Y	3593	3593 0	50
							7 4	3952 9				
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8477 - 14628		
06	29227	X	29227	-0-	-0-	-0-	90 1	23422 3	Y	5184	5200 0	50
							13 4	5702 9				
07	30783	X	24699	-0-	-6084	-0-	55 1	20547 3	Y	3709	3725 0	34
							17 4	4080 9				
08	30783	X	23021	-0-	-7762	-0-	47 1	19222 3	Y	3398	3394 0	38
							14 4	3738 9				
09	29790	X	20521	-0-	-9269	-0-	36 1	16586 3	Y	3542	3537 0	43
							3 4	3896 9				
10	30566	X	21547	-0-	-9019	-0-	47 1	17733 3	Y	3423	3410 0	56
							2 4	3765 9				
11	29220	X	18463	-0-	-10757	-0-	41 1	14928 3	Y	3172	3184 0	44
							5 4	3489 9				
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7721 - 13173		
06	41310	X	38661	-0-	-2649	-0-	117 1	32289 3	Y	5685	5642 0	96
							1 4	6254 9				
07	38719	X	36689	-0-	-2030	-0-	115 1	30600 3	Y	5430	5443 0	83
							1 4	5973 9				
08	38719	X	33335	-0-	-5384	-0-	101 1	27598 3	Y	5122	5113 0	92
							2 4	5634 9				
09	37470	X	33332	-0-	-4138	-0-	101 1	28046 3	Y	4700	4707 0	85
							15 4	5170 9				
10	38719	X	29371	-0-	-9348	-0-	87 1	24734 3	Y	4135	4143 0	77
							1 4	4549 9				
11	37470	X	30934	-0-	-6536	-0-	95 1	26085 3	Y	4321	4320 0	78
							1 4	4753 9				
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7776 - 13072		
06	49140	X	36503	-0-	-12637	-0-	107 1	29733 3	Y	6057	6056 0	102
							6663 9					
07	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	120 1	31809 3	Y	5647	5663 0	86
							1 4	6212 9				
08	39661	X	39661	-0-	-0-	-0-	122 1	33132 3	Y	5823	5804 0	105
							2 4	6405 9				
09	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	101 1	28153 3	Y	5071	5084 0	92
							16 4	5578 9				
10	37179	X	37179	-0-	-0-	-0-	111 1	31888 3	Y	4708	4712 0	88
							1 4	5179 9				
*11	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	106 1	29050 3	Y	4002	4017 0	73
							4402 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-				Y	-0-			-0-
*01	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-				Y	-0-			-0-
*02	38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	115	1	31686	3	Y	6322	6131 0 27 8	164
						6954	9						
*03	42067 X	34498	-0-	-7569	-0-	83	1	27653	3	Y	6147	6101 0	210
						6762	9						
*04	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	70	1	25703	3	Y	3899	3919 0 19 8	171
						6	4	4289	9				
*05	41199 X	32135	-0-	-9064	-0-	81	1	27905	3	Y	3771	3755 0	187
						1	4	4148	9				
*06	39870 X	25669	-0-	-14201	-0-	68	1	23682	3	Y	1744	1822 0	109
						1	4	1918	9				
*07	33449 X	26919	-0-	-6530	-0-	66	1	24803	3	Y	1861	1833 0	137
						3	4	2047	9				
*08	33449 X	14570	-0-	-18879	-0-	37	1	13730	3	Y	722	791 0	68
						9	4	794	9				
*09	31110 X	22520	-0-	-8590	-0-	73	1	21080	3	Y	1230	1298 0	-0-
						14	4	1353	9				
*10	32147 X	22778	-0-	-9369	-0-	89	1	20791	3	Y	1716	1546 0	170
						10	4	1888	9				
11	26040 X	7304	-0-	-18736	-0-	77	1	5653	3	Y	1428	1436 0 13 1	149
						3	4	1571	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

06	20100 X	19283	-0-	-817	-0-	106	1	16589	3	Y	2353	2342 0	45
						2588	9						
07	27931 X	23979	-0-	-3952	-0-	175	1	21501	3	Y	2094	2099 0	40
						2303	9						
08	26474 X	21101	-0-	-5373	-0-	157	1	18858	3	Y	1896	1900 0	36
						2086	9						
09	25620 X	19595	-0-	-6025	-0-	184	1	17546	3	Y	1694	1693 0	37
						2	4	1863	9				
10	26474 X	19118	-0-	-7356	-0-	213	1	17243	3	Y	1511	1528 0	20
						1662	9						
11	23220 X	14421	-0-	-8799	-0-	145	1	12496	3	Y	1618	1606 0	32
						1780	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

06	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	137	1	21561	3	Y	3414	3390 0	65
						3755	9						
07	35402 X	20697	-0-	-14705	-0-	149	1	18415	3	Y	1939	1967 0	37
						2133	9						
08	30659 X	21832	-0-	-8827	-0-	164	1	19720	3	Y	1771	1775 0	33
						1948	9						
09	29490 X	19200	-0-	-10290	-0-	183	1	17310	3	Y	1551	1550 0	34
						1	4	1706	9				
10	30473 X	17181	-0-	-13292	-0-	191	1	15455	3	Y	1395	1410 0	19
						1535	9						
11	25440 X	17079	-0-	-8361	-0-	176	1	15145	3	Y	1598	1586 0	31
						1758	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912 - 13703			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	29640 X	28237	-0-	-1403	-0-	162	1	25486	3	Y	2354	2347	0	45	
07	36301 X	30779	-0-	-5522	-0-	225	1	27663	3	Y	2628	2623	0	50	
08	34472 X	27707	-0-	-6765	-0-	209	1	25133	3	Y	2150	2159	0	41	
09	33360 X	23499	-0-	-9861	-0-	222	1	21153	3	Y	1929	1928	0	42	
10	34472 X	21463	-0-	-13009	-0-	239	1	19377	3	Y	1679	1698	0	23	
11	29790 X	18071	-0-	-11719	-0-	185	1	15911	3	Y	1795	1783	0	35	
						1975	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943 - 13735			
06	26010 X	24717	-0-	-1293	-0-	141	1	22154	3	Y	2202	2197	0	42	
07	33449 X	25835	-0-	-7614	-0-	2422	9	188	1	23219	3	Y	2207	2207	0
08	32798 X	24932	-0-	-7866	-0-	2428	9	186	1	22407	3	Y	2126	2128	0
09	31740 X	24705	-0-	-7035	-0-	2339	9	235	1	22288	3	Y	1982	1979	0
10	32798 X	19013	-0-	-13785	-0-	207	1	2180	9	16768	3	Y	1853	1871	0
11	24990 X	22269	-0-	-2721	-0-	2038	9	227	1	19646	3	Y	2177	2159	0
						227	1	2395	9						
						1	4								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404 - 14195			
06	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	163	1	25672	3	Y	2780	2771	0	53	
07	31434 X	28930	-0-	-2504	-0-	3058	9	206	1	25448	3	Y	2977	2973	0
08	31434 X	29004	-0-	-2430	-0-	214	1	3275	9	25726	3	Y	2785	2789	0
09	30420 X	26994	-0-	-3426	-0-	3064	9	251	1	23801	3	Y	2673	2668	0
10	31434 X	26535	-0-	-4899	-0-	251	1	2940	9	23462	3	Y	2530	2554	0
11	28890 X	25958	-0-	-2932	-0-	290	1	2783	9	22716	3	Y	2707	2688	0
						263	1	2978	9						
						1	4								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 - 13953			
06	32250 X	20044	-0-	-12206	-0-	52	1	18124	3	Y	1698	1690	0	106	
07	27745 X	12090	-0-	-15655	-0-	1868	9	27	1	10311	3	Y	1592	1581	0
08	25823 X	10924	-0-	-14899	-0-	27	1	1751	9	9814	3	Y	978	1003	0
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	7	4	1076	9	627	3	Y	1208	1186	0
10	22754 X	248	-0-	-22506	-0-	1329	9	20	3	228	9	Y	207	299	0
11	20040 X	1640	-0-	-18400	-0-	20	3	5	1	399	3	Y	1124	1027	0
						5	1						2	1	
						1236	9								

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780 - 14183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
06	40680 X	18633	-0-	-22047	-0-	46 1	16064 3	Y	2294	2299	0		144
						2523 9							
07	27032 X	16813	-0-	-10219	-0-	38 1	14349 3	Y	2204	2186	0		162
						2 4	2424 9						
08	27032 X	5378	-0-	-21654	-0-	11 1	4099 3	Y	1150	1203	0		109
						3 4	1265 9						
09	25500 X	1309	-0-	-24191	-0-	1 1	350 3	Y	871	885	0	14 8	81
						958 9							
10	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-			Y	-0-	81	0		-0-
11	18630 X	9433	-0-	-9197	-0-	103 1	7619 3	Y	1552	1390	0		162
						4 4	1707 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	67H	RRCID ->	277148	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8318 - 14683	
-----													
06	26700 X	22042	-0-	-4658	-0-	120 1	18918 3	Y	2731	2723	0		52
						3004 9							
07	30287 X	21675	-0-	-8612	-0-	150 1	18520 3	Y	2732	2732	0		52
						3005 9							
08	29326 X	20971	-0-	-8355	-0-	150 1	18064 3	Y	2506	2511	0		47
						2757 9							
09	27330 X	14841	-0-	-12489	-0-	139 1	13213 3	Y	1353	1370	0		30
						1 4	1488 9						
10	24273 X	18499	-0-	-5774	-0-	189 1	15282 3	Y	2753	2746	0		37
						3028 9							
11	22050 X	18332	-0-	-3718	-0-	174 1	15068 3	Y	2808	2790	0		55
						1 4	3089 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	118H	RRCID ->	277153	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7796 - 13091	
-----													
06	41970 X	36613	-0-	-5357	-0-	110 1	30410 3	Y	5538	5552	0		93
						1 4	6092 9						
07	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	119 1	31307 3	Y	4878	4896	0		75
						5366 9							
08	37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	118 1	31731 3	Y	4718	4708	0		85
						2 4	5190 9						
09	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	106 1	29706 3	Y	4290	4298	0		77
						16 4	4719 9						
10	36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	113 1	31906 3	Y	3812	3818	0		71
						4193 9							
*11	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	112 1	30791 3	Y	3410	3419	0		62
						1 4	3751 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	119H	RRCID ->	277154	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7851 - 13102	
-----													
06	33240 X	26994	-0-	-6246	-0-	77 1	21248 3	Y	5154	5145	0		87
						5669 9							
07	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	90 1	23898 3	Y	4704	4719	0		72
						1 4	5174 9						
08	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	88 1	23625 3	Y	4399	4392	0		79
						2 4	4839 9						
09	24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	75 1	20896 3	Y	3570	3585	0		64
						12 4	3927 9						
10	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	81 1	22882 3	Y	3171	3176	0		59
						1 4	3488 9						
11	24660 X	23450	-0-	-1210	-0-	74 1	20168 3	Y	2916	2922	0		53
						3208 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207													
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		37380 X	35750	-0-	-1630	-0-	108 1	29874 3	Y	5244	5236 0		88
							5768 9						
07		31000 X	28017	-0-	-2983	-0-	87 1	23137 3	Y	4356	4377 0		67
							1 4	4792 9					
08		31000 X	30103	-0-	-897	-0-	97 1	26184 3	Y	3473	3477 0		63
							2 4	3820 9					
09		30000 X	29095	-0-	-905	-0-	91 1	25372 3	Y	3289	3293 0		59
							14 4	3618 9					
10		31000 X	29435	-0-	-1565	-0-	88 1	25109 3	Y	3852	3839 0		72
							1 4	4237 9					
11		30000 X	25349	-0-	-4651	-0-	77 1	21336 3	Y	3578	3585 0		65
							3936 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198													
-----													
06		31320 X	14033	-0-	-17287	-0-	37 1	12896 3	Y	1000	1035 0		63
							1100 9						
07		36952 X	8324	-0-	-28628	-0-	19 1	7371 3	Y	848	849 0		62
							1 4	933 9					
08		35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-			Y	-0-	62 0		-0-
09		26730 X	826	-0-	-25904	-0-	2 1	640 3	Y	167	151 0		16
							184 9						
10		22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
11		14040 X	10408	-0-	-3632	-0-	133 1	9859 3	Y	374	335 0		39
							5 4	411 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218													
-----													
06		32430 X	29610	-0-	-2820	-0-	74 1	25814 3	Y	3384	3337 0		212
							3722 9						
07		30347 X	30347	-0-	-0-	-0-	70 1	26327 3	Y	3588	3537 0		263
							3 4	3947 9					
08		21111 X	4001	-0-	-17110	-0-	6 1	2088 3	Y	1733	1832 0		164
							1 4	1906 9					
09		20430 X	1284	-0-	-19146	-0-	1 1	234 3	Y	954	1028 0		90
							1049 9						
10		21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-			Y	388	428 0	9 8	41
11		20430 X	6072	-0-	-14358	-0-	41 1	3090 3	Y	2672	2432 0	3 1	278
							2 4	2939 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A													
-----													
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE	
06	16470 X	5014	-0-	-11456	-0-	39	1	3744	3	Y	1119	1142	0	58
						1231	9							
07	17019 X	9982	-0-	-7037	-0-	91	1	8763	3	Y	1025	1039	0	44
						1128	9							
08	13702 X	9295	-0-	-4407	-0-	79	1	8231	3	Y	895	889	0	50
						985	9							
09	11730 X	1688	-0-	-10042	-0-	15	1	1471	3	Y	184	170	0	13
						202	9					51	1	
10	11687 X	7451	-0-	-4236	-0-	57	1	6506	3	Y	807	780	0	40
						888	9							
11	9660 X	5392	-0-	-4268	-0-	46	1	4350	3	Y	905	718	0	79
						996	9					148	1	
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 116H		RRCID -> 277258		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880					
06	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	88	1	22659	3	Y	5119	5134	0	49
						12	4	5631	9					
07	34971 X	34971	-0-	-0-	-0-	78	1	29058	3	Y	5283	5283	0	49
						24	4	5811	9					
08	34329 X	34329	-0-	-0-	-0-	70	1	28565	3	Y	5157	5149	0	57
						21	4	5673	9					
09	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	61	1	28495	3	Y	4767	4767	0	57
						5	4	5244	9					
10	33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	75	1	28602	3	Y	4549	4531	0	75
						3	4	5004	9					
*11	30148 X	30148	-0-	-0-	-0-	71	1	25665	3	Y	4003	4022	0	56
						9	4	4403	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 68H		RRCID -> 277259		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456					
06	23730 X	19134	-0-	-4596	-0-	106	1	16626	3	Y	2184	2180	0	42
						2402	9							
07	28551 X	18530	-0-	-10021	-0-	132	1	16285	3	Y	1921	1926	0	37
						2113	9							
08	27435 X	18184	-0-	-9251	-0-	129	1	15528	3	Y	2297	2291	0	43
						2527	9							
09	24930 X	11627	-0-	-13303	-0-	106	1	10091	3	Y	1299	1314	0	28
						1	4	1429	9					
10	22165 X	17068	-0-	-5097	-0-	180	1	14577	3	Y	2101	2101	0	28
						2311	9							
11	19140 X	17072	-0-	-2068	-0-	166	1	14345	3	Y	2328	2310	0	46
						2561	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 121H		RRCID -> 277261		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613					
06	39480 X	30294	-0-	-9186	-0-	90	1	25041	3	Y	4694	4696	0	79
						5163	9							
07	34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	108	1	28511	3	Y	5173	5173	0	79
						1	4	5690	9					
08	35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	113	1	30632	3	Y	4385	4385	0	79
						3	4	4824	9					
09	32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	99	1	27866	3	Y	4408	4407	0	80
						15	4	4849	9					
10	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	106	1	29930	3	Y	3843	3851	0	72
						1	4	4227	9					
*11	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	94	1	25936	3	Y	3616	3622	0	66
						3978	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	70H	RRCID ->	277262	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7859 - 14213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	119 1	18776 3	Y		3805	3789 0		73
						1 4	4186 9						
07	32674 X	24333	-0-	-8341	-0-	158 1	19613 3	Y		4146	4139 0		80
						1 4	4561 9						
08	32085 X	24116	-0-	-7969	-0-	172 1	20722 3	Y		2929	2954 0		55
						3222 9							
09	31050 X	934	-0-	-30116	-0-	8 1	714 3	Y		193	244 0		4
						212 9							
10	26195 X	22151	-0-	-4044	-0-	242 1	19573 3	Y		2124	2099 0		29
						2336 9							
11	23550 X	18549	-0-	-5001	-0-	189 1	16394 3	Y		1786	1780 0		35
						1 4	1965 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	100H	RRCID ->	277263	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	7654 - 14152		
06	25770 X	20111	-0-	-5659	-0-	51 1	17931 3	Y		1935	1911 0		121
						2129 9							
07	27373 X	26357	-0-	-1016	-0-	62 1	23254 3	Y		2762	2680 0		203
						3 4	3038 9						
08	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	84 1	30611 3	Y		2540	2503 0		240
						20 4	2794 9						
09	25200 X	23100	-0-	-2100	-0-	71 1	20326 3	Y		2445	2453 0		232
						13 4	2690 9						
10	30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	119 1	27543 3	Y		2900	2821 0		311
						13 4	3190 9						
11	26490 X	21647	-0-	-4843	-0-	265 1	19526 3	Y		1678	1790 0	24 1	175
						10 4	1846 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041 - 14363		
06	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	66 1	23047 3	Y		4054	4028 0		254
						4459 9							
07	35309 X	34322	-0-	-987	-0-	79 1	29763 3	Y		4069	4024 0		299
						4 4	4476 9						
08	35309 X	32713	-0-	-2596	-0-	78 1	28569 3	Y		3679	3630 0		348
						19 4	4047 9						
09	34170 X	31740	-0-	-2430	-0-	96 1	27730 3	Y		3542	3554 0		336
						18 4	3896 9						
10	34317 X	33800	-0-	-517	-0-	130 1	30137 3	Y		3199	3192 0		343
						14 4	3519 9						
11	33210 X	26094	-0-	-7116	-0-	314 1	23184 3	Y		2349	2395 0	26 1	241
						12 4	2584 9				30 8		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	71H	RRCID ->	277278	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7881 - 14381		
06	26460 X	22602	-0-	-3858	-0-	123 1	19413 3	Y		2787	2779 0		53
						3066 9							
07	29543 X	22550	-0-	-6993	-0-	158 1	19648 3	Y		2494	2499 0		48
						1 4	2743 9						
08	29543 X	24641	-0-	-4902	-0-	173 1	20718 3	Y		3409	3393 0		64
						3750 9							
09	28590 X	14065	-0-	-14525	-0-	131 1	12460 3	Y		1339	1374 0		29
						1 4	1473 9						
10	24397 X	17070	-0-	-7327	-0-	170 1	13772 3	Y		2844	2835 0		38
						3128 9							
11	23850 X	18774	-0-	-5076	-0-	189 1	16254 3	Y		2119	2114 0	1 8	42
						2331 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330 X	5971	-0-	-9359	-0-	50	1	4790	3	Y	1028	1068	0		53
						1131	9								
07	17856 X	11542	-0-	-6314	-0-	105	1	10143	3	Y	1176	1178	0		51
						1294	9								
08	13113 X	9954	-0-	-3159	-0-	86	1	9010	3	Y	780	787	0		44
						858	9								
09	12690 X	9289	-0-	-3401	-0-	86	1	8519	3	Y	622	574	0	47 1	45
						684	9								
10	11532 X	10561	-0-	-971	-0-	84	1	9576	3	Y	818	823	0		40
						1	4	900	9						
*11	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	127	1	11966	3	Y	418	332	0	90 1	36
						1	4	460	9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015				TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523					
06	35700 X	26170	-0-	-9530	-0-	80	1	22196	3	Y	3540	3536	0		60
						3894	9								
07	34193 X	31622	-0-	-2571	-0-	101	1	26652	3	Y	4425	4417	0		68
						1	4	4868	9						
08	34193 X	28300	-0-	-5893	-0-	90	1	24418	3	Y	3445	3451	0		62
						2	4	3790	9						
09	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-	93	1	26147	3	Y	3598	3595	0		65
						14	4	3958	9						
10	31620 X	28540	-0-	-3080	-0-	88	1	25129	3	Y	3020	3029	0		56
						1	4	3322	9						
*11	31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	102	1	28074	3	Y	3146	3145	0		57
						3461	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164					
06	28470 X	19755	-0-	-8715	-0-	109	1	17080	3	Y	2333	2323	0		45
						2566	9								
07	21917 X	19197	-0-	-2720	-0-	133	1	16346	3	Y	2471	2469	0		47
						2718	9								
08	21080 X	18722	-0-	-2358	-0-	133	1	15987	3	Y	2365	2367	0		45
						2602	9								
09	20400 X	15644	-0-	-4756	-0-	143	1	13540	3	Y	1782	1788	0		39
						1	4	1960	9						
10	21018 X	9551	-0-	-11467	-0-	84	1	6773	3	Y	2449	2455	0		33
						2694	9								
11	19770 X	1408	-0-	-18362	-0-	4	3	1404	9	Y	1276	1283	0	1 8	25
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747					
06	26100 X	23400	-0-	-2700	-0-	132	1	20793	3	Y	2250	2239	0		43
						2475	9								
07	24614 X	19347	-0-	-5267	-0-	135	1	16681	3	Y	2301	2300	0		44
						2531	9								
08	23002 X	17444	-0-	-5558	-0-	125	1	14970	3	Y	2135	2139	0		40
						2349	9								
09	23400 X	14505	-0-	-8895	-0-	132	1	12575	3	Y	1634	1638	0		36
						1	4	1797	9						
10	24180 X	20923	-0-	-3257	-0-	228	1	18513	3	Y	1984	1993	0		27
						2182	9								
11	23400 X	20581	-0-	-2819	-0-	206	1	17854	3	Y	2291	2259	0	14 8	45
						1	4	2520	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7927 - 13748			
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	23070 X	19465	-0-	-3605	-0-	110 1 2125 9	17230 3	Y	1932	1926 0	37		
07	23839 X	18719	-0-	-5120	-0-	133 1 2174 9	16412 3	Y	1976	1975 0	38		
08	23839 X	16765	-0-	-7074	-0-	122 1 1989 9	14654 3	Y	1808	1812 0	34		
09	19560 X	13219	-0-	-6341	-0-	120 1 1 4	11357 3	Y	1583	1582 0	35		
10	20119 X	13782	-0-	-6337	-0-	140 1 2272 9	11370 3	Y	2065	2072 0	28		
11	19470 X	12998	-0-	-6472	-0-	124 1 2187 9	10687 3	Y	1988	1977 0	39		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7911 - 13739			
06	24750 X	16967	-0-	-7783	-0-	94 1 2015 9	14858 3	Y	1832	1828 0	35		
07	24149 X	18640	-0-	-5509	-0-	135 1 1912 9	16593 3	Y	1738	1740 0	33		
08	20584 X	17643	-0-	-2941	-0-	130 1 1935 9	15578 3	Y	1759	1759 0	33		
09	19590 X	12295	-0-	-7295	-0-	115 1 1 4	10941 3	Y	1125	1133 0	25		
10	18910 X	15120	-0-	-3790	-0-	166 1 1524 9	13430 3	Y	1385	1391 0	19		
11	18030 X	12152	-0-	-5878	-0-	123 1 1399 9	10630 3	Y	1272	1266 0	25		
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 8191 - 14112			
06	28350 X	20516	-0-	-7834	-0-	107 1 3563 9	16846 3	Y	3239	3238 0	62		
07	25947 X	19885	-0-	-6062	-0-	136 1 2962 9	16787 3	Y	2693	2703 0	52		
08	25947 X	20872	-0-	-5075	-0-	148 1 2983 9	17741 3	Y	2712	2713 0	51		
09	24870 X	10707	-0-	-14163	-0-	96 1 1 4	9171 3	Y	1308	1330 0	29		
10	21483 X	15469	-0-	-6014	-0-	160 1 2338 9	12971 3	Y	2125	2125 0	29		
11	20520 X	18529	-0-	-1991	-0-	184 1 1 4	15891 3	Y	2230	2192 0	24 8	43	
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 8054 - 14428			
06	34530 X	29654	-0-	-4876	-0-	66 1 6471 9	23117 3	Y	5883	5839 0	368		
07	34317 X	27701	-0-	-6616	-0-	60 1 3 4	22659 3	Y	4526	4562 0	332		
08	34317 X	32464	-0-	-1853	-0-	77 1 19 4	28005 3	Y	3966	3923 0	375		
09	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	124 1 22 4	35676 3	Y	3526	3567 0	334		
10	32147 X	27769	-0-	-4378	-0-	102 1 11 4	23718 3	Y	3580	3524 0	7 8	383	
11	31410 X	21749	-0-	-9661	-0-	261 1 10 4	19244 3	Y	2031	2174 0	29 1	211	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		83H	RRCID ->	277356	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06			-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		69H	RRCID ->	277432	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7886 - 14199	
06	27000 X	23473	-0-	-3527	-0-	126	1	19928	3	Y	3107	3101 0	59
						1	4	3418	9				
07	34875 X	22774	-0-	-12101	-0-	159	1	19528	3	Y	2806	2811 0	54
						3087	9						
08	33139 X	22808	-0-	-10331	-0-	163	1	19600	3	Y	2768	2770 0	52
						3045	9						
09	31470 X	12074	-0-	-19396	-0-	114	1	10813	3	Y	1042	1071 0	23
						1	4	1146	9				
10	25730 X	21778	-0-	-3952	-0-	232	1	18901	3	Y	2404	2395 0	32
						1	4	2644	9				
*11	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	256	1	22121	3	Y	2672	2652 0	52
						1	4	2939	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888	
06	34890 X	19414	-0-	-15476	-0-	104	1	16373	3	Y	2670	2661 0	51
						2937	9						
07	28644 X	20160	-0-	-8484	-0-	137	1	16996	3	Y	2751	2749 0	53
						1	4	3026	9				
08	28644 X	19399	-0-	-9245	-0-	135	1	16203	3	Y	2783	2783 0	53
						3061	9						
09	26400 X	14852	-0-	-11548	-0-	138	1	13090	3	Y	1475	1496 0	32
						1	4	1623	9				
10	22537 X	18365	-0-	-4172	-0-	189	1	15269	3	Y	2643	2639 0	36
						2907	9						
11	19500 X	18887	-0-	-613	-0-	179	1	15432	3	Y	2978	2955 0	59
						3276	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741	
06	38820 X	24266	-0-	-14554	-0-	137	1	21519	3	Y	2373	2368 0	45
						2610	9						
07	30535 X	23155	-0-	-7380	-0-	165	1	20464	3	Y	2295	2296 0	44
						1	4	2525	9				
08	29729 X	19247	-0-	-10482	-0-	138	1	16633	3	Y	2251	2252 0	43
						2476	9						
09	26520 X	12190	-0-	-14330	-0-	119	1	11321	3	Y	681	709 0	15
						1	4	749	9				
10	25079 X	14994	-0-	-10085	-0-	157	1	12748	3	Y	1899	1888 0	26
						2089	9						
11	24270 X	17322	-0-	-6948	-0-	167	1	14512	3	Y	2402	2381 0	47
						1	4	2642	9				



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848													
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	6030 X	4832	-0-	-1198	-0-	231 1 586 9	4015 3	Y	533	537 0	46		
07	6541 X	5949	-0-	-592	-0-	347 1 581 9	5021 3	Y	528	530 0	44		
08	6541 X	4905	-0-	-1636	-0-	230 1 584 9	4091 3	Y	531	518 0	40	17	1
09	6330 X	5908	-0-	-422	-0-	312 1 694 9	4902 3	Y	631	535 0	72	64	1
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	424 1 1 4	6161 3	Y	562	579 0	55		
11	5760 X	3814	-0-	-1946	-0-	211 1 528 9	3075 3	Y	480	378 0	51	106	1
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741													
06	27480 X	23724	-0-	-3756	-0-	130 1 1 4	20583 3	Y	2736	2728 0	52		
07	25172 X	22939	-0-	-2233	-0-	160 1 1 4	19783 3	Y	2723	2723 0	52		
08	25172 X	18984	-0-	-6188	-0-	135 1 2606 9	16243 3	Y	2369	2376 0	45		
09	24360 X	7817	-0-	-16543	-0-	72 1 1 4	6927 3	Y	743	772 0	16		
10	24521 X	19423	-0-	-5098	-0-	210 1 2166 9	17047 3	Y	1969	1959 0	26		
11	23730 X	18844	-0-	-4886	-0-	187 1 2561 9	16096 3	Y	2328	2308 0	46		
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255													
06	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	59 1 2561 9	20519 3	Y	2328	2309 0	146		
07	25885 X	9971	-0-	-15914	-0-	21 1 1 4	7951 3	Y	1816	1829 0	133		
08	25885 X	17571	-0-	-8314	-0-	41 1 10 4	15181 3	Y	2126	2058 0	201		
09	23550 X	4470	-0-	-19080	-0-	13 1 2 4	3791 3	Y	604	748 0	57		
10	24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-		664 9	Y	-0-	57 0	-0-		
11	23130 X	5329	-0-	-17801	-0-	54 1 2 4	3996 3	Y	1161	1021 0	119	21	8
-----													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7706 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	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277592		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277594		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FOGMT UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468		
06	22080 X	21733	-0-	-347	-0-	98 1 19870 3	Y	1595 1591 0		73
						10 4 1755 9				
07	21204 X	17120	-0-	-4084	-0-	90 1 15188 3	Y	1664 1636 0		101
						12 4 1830 9				
08	19964 X	15696	-0-	-4268	-0-	94 1 13925 3	Y	1515 1509 0		107
						10 4 1667 9				
09	20520 X	14629	-0-	-5891	-0-	101 1 12910 3	Y	1458 1489 0		76
						14 4 1604 9				
10	21204 X	13851	-0-	-7353	-0-	83 1 11757 3	Y	1817 1753 0		140
						12 4 1999 9				
11	20520 X	18579	-0-	-1941	-0-	125 1 16309 3	Y	1926 1959 0		107
						26 4 2119 9				
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277609		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FOGMT UNIT A		WELL #:		6H	RRCID -> 277613	COMPL. DATE 09/04/2015	TOTAL DEPTH 6292	PERF. 7115 - 11903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	93 1	19094 3	2048	2008 0	94
						10 4	2253 9			
07	22320 X	17668	-0-	-4652	-0-	96 1	16379 3	1074	1103 0	65
						12 4	1181 9			
08	20770 X	13527	-0-	-7243	-0-	83 1	12428 3	916	916 0	65
						8 4	1008 9			
09	21450 X	13012	-0-	-8438	-0-	94 1	11850 3	959	974 0	50
						13 4	1055 9			
10	22165 X	13929	-0-	-8236	-0-	89 1	12554 3	1157	1118 0	89
						13 4	1273 9			
11	21450 X	10877	-0-	-10573	-0-	74 1	9690 3	998	1032 0	55
						15 4	1098 9			
-----										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		94H	RRCID -> 277616	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 7390	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277618	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 6957	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		8H	RRCID -> 277641	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 7008	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		7H	RRCID -> 277644	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 6983	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		9H	RRCID -> 277649	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 7004	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	277695	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	277696	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8640 - 13470	
06	103445 X	57813	-0-	-45632	-0-	173 1	50149 3	Y	6778	6674	0	89 1	50
						35 4	7456 9						
07	60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	173 1	52107 3	Y	7679	7685	0		44
						37 4	8447 9						
08	59427 X	56514	-0-	-2913	-0-	155 1	48705 3	Y	6939	6924	0		59
						21 4	7633 9						
09	57510 X	49241	-0-	-8269	-0-	152 1	43016 3	Y	5515	5529	0		45
						6 4	6067 9						
10	59427 X	54607	-0-	-4820	-0-	196 1	48402 3	Y	5401	5375	0		71
						68 4	5941 9						
11	57510 X	46224	-0-	-11286	-0-	165 1	40814 3	Y	4740	4731	0		80
						31 4	5214 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		9H	RRCID ->	277697	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8325 - 13183	
06	103568 X	59419	-0-	-44149	-0-	177 1	51260 3	Y	7224	7117	0	95 1	54
						36 4	7946 9						
07	61249 X	61249	-0-	-0-	-0-	180 1	54165 3	Y	6242	6260	0		36
						38 4	6866 9						
08	55779 X	55779	-0-	-0-	-0-	157 1	49378 3	Y	5657	5645	0		48
						21 4	6223 9						
09	44501 X	44501	-0-	-0-	-0-	139 1	39175 3	Y	4711	4721	0		38
						5 4	5182 9						
10	49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	183 1	45109 3	Y	3863	3850	0		51
						63 4	4249 9						
11	43860 X	41875	-0-	-1985	-0-	155 1	38382 3	Y	3008	3008	0		51
						29 4	3309 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	277699	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277705	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6911 - 11724	
06	20580 X	14816	-0-	-5764	-0-	110 1	13115 3	Y	1436	1485	0		53
						11 4	1580 9						
07	16213 X	10449	-0-	-5764	-0-	67 1	8766 3	Y	1449	1444	0		58
						22 4	1594 9						
08	16213 X	5981	-0-	-10232	-0-	116 1	4530 3	Y	1210	1213	0		55
						4 4	1331 9						
09	14820 X	7133	-0-	-7687	-0-	169 1	5792 3	Y	1060	1044	0		71
						6 4	1166 9						
10	15314 X	9979	-0-	-5335	-0-	281 1	8455 3	Y	1126	1130	0		67
						4 4	1239 9						
11	14820 X	10443	-0-	-4377	-0-	335 1	9002 3	Y	1003	985	0		85
						3 4	1103 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	277707	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6736	- 11476	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE		
06	19530 X	15923 -0-	-3607	-0-	116 1	13906 3	Y	1717	1755	0		63		
					12 4	1889 9								
07	21793 X	11728 -0-	-10065	-0-	78 1	10247 3	Y	1252	1265	0		50		
					26 4	1377 9								
08	21793 X	12002 -0-	-9791	-0-	272 1	10580 3	Y	1038	1035	0	6 8	47		
					8 4	1142 9								
09	16740 X	9546 -0-	-7194	-0-	243 1	8313 3	Y	892	879	0		60		
					9 4	981 9								
10	17298 X	6087 -0-	-11211	-0-	173 1	5220 3	Y	628	651	0		37		
					3 4	691 9								
11	15930 X	3147 -0-	-12783	-0-	102 1	2743 3	Y	274	288	0		23		
					1 4	301 9								
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	277708	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6760	- 11445	
06	19050 X	16208 -0-	-2842	-0-	115 1	13723 3	Y	2144	2065	0		79		
					12 4	2358 9								
07	17185 X	17185 -0-	-0-	-0-	110 1	14413 3	Y	2386	2369	0		96		
					37 4	2625 9								
08	14665 X	14665 -0-	-0-	-0-	332 1	12905 3	Y	1289	1327	0		58		
					10 4	1418 9								
09	16200 X	15541 -0-	-659	-0-	414 1	14120 3	Y	903	901	0		60		
					14 4	993 9								
10	17174 X	12218 -0-	-4956	-0-	362 1	10931 3	Y	835	846	0		49		
					6 4	919 9								
11	16620 X	16030 -0-	-590	-0-	544 1	14618 3	Y	785	768	0		66		
					4 4	864 9								
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:	5H	RRCID ->	277721	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8416	- 13372	
06	94369 X	54792 -0-	-39577	-0-	161 1	46545 3	Y	7322	7215	0	96 1	54		
					32 4	8054 9								
07	61845 X	49796 -0-	-12049	-0-	141 1	42457 3	Y	6516	6533	0		37		
					30 4	7168 9								
08	61845 X	51365 -0-	-10480	-0-	145 1	45590 3	Y	5100	5094	0		43		
					20 4	5610 9								
09	54780 X	45135 -0-	-9645	-0-	142 1	40075 3	Y	4466	4473	0		36		
					5 4	4913 9								
10	56606 X	44670 -0-	-11936	-0-	162 1	39921 3	Y	4119	4100	0		55		
					56 4	4531 9								
11	54780 X	39415 -0-	-15365	-0-	141 1	34782 3	Y	4060	3985	0	63 8	67		
					26 4	4466 9								
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:	2H	RRCID ->	277760	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8399	- 13271	
06	102047 X	55685 -0-	-46362	-0-	163 1	47153 3	Y	7578	7466	0	99 1	56		
					33 4	8336 9								
07	67564 X	67564 -0-	-0-	-0-	193 1	58205 3	Y	8295	8303	0		48		
					41 4	9125 9								
08	67783 X	67783 -0-	-0-	-0-	188 1	59143 3	Y	7661	7644	0		65		
					25 4	8427 9								
09	55680 X	54966 -0-	-714	-0-	169 1	47869 3	Y	6293	6307	0		51		
					6 4	6922 9								
10	61845 X	61560 -0-	-285	-0-	222 1	54859 3	Y	5820	5794	0		77		
					77 4	6402 9								
11	59850 X	49598 -0-	-10252	-0-	178 1	43884 3	Y	5003	4996	0		84		
					33 4	5503 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 277761	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8207	- 13026		
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				
06	97141 X	56177	-0-	-40964	-0-	164 1 33 4	47597 3 8383 9	Y	7621	7508	0	100	1	57
07	60419 X	57361	-0-	-3058	-0-	167 1 36 4	50394 3 6764 9	Y	6149	6171	0			35
08	60419 X	52954	-0-	-7465	-0-	153 1 21 4	48011 3 4769 9	Y	4335	4333	0			37
09	56190 X	45329	-0-	-10861	-0-	143 1 5 4	40329 3 4852 9	Y	4411	4412	0			36
10	58063 X	51092	-0-	-6971	-0-	186 1 64 4	45908 3 4934 9	Y	4485	4462	0			59
11	56190 X	44322	-0-	-11868	-0-	165 1 31 4	40566 3 3560 9	Y	3236	3237	0	4	8	54
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 277762	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8645	- 12888		
06	98980 X	55276	-0-	-43704	-0-	163 1 33 4	47002 3 8078 9	Y	7344	7237	0	96	1	55
07	61845 X	61033	-0-	-812	-0-	176 1 37 4	52893 3 7927 9	Y	7206	7220	0			41
08	61845 X	54707	-0-	-7138	-0-	152 1 21 4	47898 3 6636 9	Y	6033	6023	0			51
09	55290 X	48213	-0-	-7077	-0-	153 1 6 4	43039 3 5015 9	Y	4559	4573	0			37
10	61039 X	45950	-0-	-15089	-0-	167 1 58 4	41190 3 4535 9	Y	4123	4034	0	72	8	54
11	59070 X	36846	-0-	-22224	-0-	136 1 26 4	33712 3 2972 9	Y	2702	2649	0	63	8	44
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		6H	RRCID -> 277763	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8896	- 13726		
06	85456 X	49444	-0-	-36012	-0-	145 1 29 4	41929 3 7341 9	Y	6674	6575	0	87	1	50
07	54188 X	53707	-0-	-481	-0-	155 1 33 4	46586 3 6933 9	Y	6303	6317	0			36
08	54188 X	47483	-0-	-6705	-0-	129 1 17 4	40582 3 6755 9	Y	6141	6125	0			52
09	49440 X	39423	-0-	-10017	-0-	119 1 5 4	33883 3 5416 9	Y	4924	4936	0			40
10	53692 X	46464	-0-	-7228	-0-	165 1 57 4	40828 3 5414 9	Y	4922	4897	0			65
11	51960 X	39331	-0-	-12629	-0-	143 1 27 4	35385 3 3776 9	Y	3433	3440	0			58
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		7H	RRCID -> 277764	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8754	- 12825		
06	107162 X	62069	-0-	-45093	-0-	187 1 38 4	54145 3 7699 9	Y	6999	6894	0	92	1	52
07	67270 X	67047	-0-	-223	-0-	197 1 42 4	59258 3 7550 9	Y	6864	6877	0			39
08	67270 X	59635	-0-	-7635	-0-	168 1 23 4	52974 3 6470 9	Y	5882	5871	0			50
09	65100 X	51851	-0-	-13249	-0-	167 1 6 4	47023 3 4655 9	Y	4232	4248	0			34
10	67053 X	50594	-0-	-16459	-0-	186 1 65 4	45955 3 4388 9	Y	3989	3970	0			53
11	64890 X	38929	-0-	-25961	-0-	144 1 27 4	35458 3 3300 9	Y	3000	2982	0	21	8	50





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LA BANDERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 277782		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	89 1	2543 3	Y	449	422 1	122	
						1 4	494 9					
07	3658 X	3609	-0-	-49	-0-	71 1	3001 3	Y	484	456 1	150	
						5 4	532 9					
08	3131 X	2732	-0-	-399	-0-	32 1	2227 3	Y	430	406 1	174	
						473 9						
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	56 1	2668 3	Y	456	420 1	210	
						502 9						
10	3596 X	2653	-0-	-943	-0-	53 1	2234 3	Y	331	363 1	178	
						2 4	364 9					
11	3480 X	1173	-0-	-2307	-0-	23 1	995 3	Y	141	263 1	1 8	55
						155 9						
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 126H		RRCID -> 277784		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 104H		RRCID -> 277785		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
M O	ALLOW 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	15030 X	10956	-0-	-4074	-0-	74 1	8833 3	7 4	2042 9	Y	1856	1901 0		68
07	14973 X	11171	-0-	-3802	-0-	72 1	9513 3	25 4	1561 9	Y	1419	1430 0		57
08	14446 X	12985	-0-	-1461	-0-	278 1	10840 3	9 4	1858 9	Y	1689	1670 0		76
09	13560 X	9408	-0-	-4152	-0-	216 1	7369 3	8 4	1815 9	Y	1650	1615 0		111
10	14012 X	8306	-0-	-5706	-0-	218 1	6577 3	3 4	1508 9	Y	1371	1401 0		81
11	12570 X	5781	-0-	-6789	-0-	169 1	4558 3	1 4	1053 9	Y	957	957 0		81
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
06	18510 X	11126	-0-	-7384	-0-	67 1	7994 3	7 4	3058 9	Y	2780	2856 0		102
07	27776 X	16898	-0-	-10878	-0-	104 1	13648 3	35 4	3111 9	Y	2828	2816 0		114
08	27776 X	15182	-0-	-12594	-0-	303 1	11787 3	9 4	3083 9	Y	2803	2790 0		127
09	26880 X	11795	-0-	-15085	-0-	258 1	8834 3	9 4	2694 9	Y	2449	2412 0		164
10	19902 X	11808	-0-	-8094	-0-	293 1	8822 3	5 4	2688 9	Y	2444	2456 0	8 8	144
11	16350 X	9445	-0-	-6905	-0-	244 1	6540 3	2 4	2659 9	Y	2417	2353 0	4 8	204
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-			-0-
07	6541 X	5965	-0-	-576	-0-	28 1	4885 3	1 4	1051 9	Y	955	935 1		20
08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	30 1	6629 3	3 4	1708 9	Y	1553	1539 1		34
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	14 1	3839 3	3 4	1824 9	Y	1658	1638 1		54
10	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	12 1	4169 3	1 4	1249 9	Y	1135	1167 1		22
11	8100 X	3101	-0-	-4999	-0-	13 1	1849 3	1239 9		Y	1126	1091 1		57
-----														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
06	13950 X	10349	-0-	-3601	-0-	73 1	8762 3	8 4	1506 9	Y	1369	1334 0		50
07	14415 X	8711	-0-	-5704	-0-	58 1	7625 3	20 4	1008 9	Y	916	929 0		37
08	14415 X	6305	-0-	-8110	-0-	145 1	5649 3	4 4	507 9	Y	461	477 0		21
09	10350 X	5222	-0-	-5128	-0-	143 1	4873 3	5 4	201 9	Y	183	192 0		12
10	10695 X	5169	-0-	-5526	-0-	164 1	4935 3	2 4	68 9	Y	62	70 0		4
11	10350 X	2960	-0-	-7390	-0-	105 1	2802 3	1 4	52 9	Y	47	47 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	10560 X	3939	-0-	-6621	-0-	29 1	3446 3	Y	419	404 0	15
07	10912 X	6113	-0-	-4799	-0-	3 4	461 9	Y	95	106 0	4
08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	45 1	5948 3	Y	2	6 0	-0-
09	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	15 4	105 9	Y	1085	1012 0	73
10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	177 1	6900 3	Y	1298	1294 0	77
11	6870 X	6127	-0-	-743	-0-	5 4	1428 9	Y	1071	1057 0	91
						264 1	9038 3	Y			
						9 4	1194 9	Y			
						303 1	9127 3	Y			
						5 4	1428 9	Y			
						178 1	4770 3	Y			
						1 4	1178 9	Y			
-----											
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437		
06	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	76 1	9044 3	Y	1701	1715 0	63
07	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	8 4	1871 9	Y	1668	1664 0	67
08	13857 X	11983	-0-	-1874	-0-	97 1	12684 3	Y	1748	1736 0	79
09	12360 X	8731	-0-	-3629	-0-	33 4	1835 9	Y	1252	1247 0	84
10	14136 X	7356	-0-	-6780	-0-	252 1	9800 3	Y	1102	1121 0	65
11	13680 X	4357	-0-	-9323	-0-	8 4	1923 9	Y	1019	998 0	86
						208 1	7139 3	Y			
						7 4	1377 9	Y			
						198 1	5943 3	Y			
						3 4	1212 9	Y			
						116 1	3119 3	Y			
						1 4	1121 9	Y			
-----											
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853		
06	10650 X	6402	-0-	-4248	-0-	47 1	5600 3	Y	682	657 0	25
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	5 4	750 9	Y	745	740 0	30
08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	53 1	6995 3	Y	608	610 0	28
09	6390 X	5106	-0-	-1284	-0-	18 4	820 9	Y	553	544 0	37
10	7223 X	4911	-0-	-2312	-0-	157 1	6148 3	Y	396	410 0	23
11	6990 X	5759	-0-	-1231	-0-	5 4	669 9	Y	263	264 0	22
						128 1	4366 3	Y			
						4 4	608 9	Y			
						144 1	4329 3	Y			
						2 4	436 9	Y			
						196 1	5272 3	Y			
						2 4	289 9	Y			
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	52440 X	33001	-0-	-19439	-0-	88 1	26545 3	Y	5789 5827 0	92
						6368 9				
07	54188 X	25734	-0-	-28454	-0-	68 1	20982 3	Y	4258 4265 0	85
						4684 9				
08	36208 X	20138	-0-	-16070	-0-	140 1	16956 3	Y	2765 2797 0	53
						3042 9				
09	35040 X	14837	-0-	-20203	-0-	167 1	12557 3	Y	1921 1936 0	38
						2113 9				
10	36208 X	20102	-0-	-16106	-0-	56 1	17002 3	Y	2767 2748 0	57
						3044 9				
11	33000 X	15477	-0-	-17523	-0-	51 1	13450 3	Y	1796 1793 0	60
						1976 9				
-----										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277930		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 07/06/2015		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	130H	RRCID ->	277973	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	N/A					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 12708					
06		80492 X	55591	-0-	-24901	-0-	141	1	45219	3	Y	9301	9304	0			137
							10231	9									
07		63767 X	45346	-0-	-18421	-0-	191	1	36566	3	Y	7808	7768	0			177
							8589	9									
08		35931 X	35931	-0-	-0-	-0-	193	1	29019	3	Y	6105	6123	0			159
							3	4	6716	9							
09		55590 X	29981	-0-	-25609	-0-	174	1	24553	3	Y	4773	4806	0			126
							4	4	5250	9							
10		57443 X	21110	-0-	-36333	-0-	120	1	16294	3	Y	4269	4160	0	81	8	154
							4696	9									
11		55590 X	20207	-0-	-35383	-0-	135	1	16093	3	Y	3611	3638	0	30	8	97
							7	4	3972	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT				WELL #:	54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-				Y	-0-			-0-
07		11625 X	8155	-0-	-3470	-0-	89	1	5484	3	Y	2347	2247 0	100
							2582	9						
08		26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	332	1	20319	3	Y	5362	5309 0	153
							5898	9						
09		21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	346	1	18654	3	Y	2421	2457 0	117
							2663	9						
10		20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	367	1	17616	3	Y	2061	2074 0	104
							2267	9						
11		20370 X	17388	-0-	-2982	-0-	332	1	15062	3	Y	1813	1800 0	117
							1994	9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756	
06		80316 X	58577	-0-	-21739	-0-	160	1	51188	3	Y	6572	6570 0	97
							7229	9						
07		47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	214	1	40900	3	Y	5799	5764 0	132
							6379	9						
08		46779 X	32595	-0-	-14184	-0-	181	1	27094	3	Y	4834	4840 0	126
							3	4	5317	9				
09		45270 X	28407	-0-	-16863	-0-	164	1	23035	3	Y	4732	4733 0	125
							3	4	5205	9				
10		46779 X	23437	-0-	-23342	-0-	136	1	18595	3	Y	4277	4234 0	157
							1	4	4705	9			11 8	
11		45270 X	14486	-0-	-30784	-0-	91	1	10857	3	Y	3213	3283 0	87
							4	4	3534	9				
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	278009	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7363 - 12352	
06		51210 X	35289	-0-	-15921	-0-	88	1	26712	3	Y	7717	7729 0	122
							8489	9						
07		52917 X	31724	-0-	-21193	-0-	83	1	25282	3	Y	5781	5788 0	115
							6359	9						
08		43369 X	22616	-0-	-20753	-0-	142	1	17166	3	Y	4825	4848 0	92
							5308	9						
09		41970 X	32274	-0-	-9696	-0-	355	1	26616	3	Y	4821	4817 0	96
							5303	9						
10		43369 X	33800	-0-	-9569	-0-	96	1	29281	3	Y	4021	4035 0	82
							4423	9						
11		35280 X	26513	-0-	-8767	-0-	89	1	23638	3	Y	2533	2531 0	84
							2786	9						
-----														
SOUTH SPUR UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	278027	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10320 X	5232	-0-	-5088	-0-	81	1	2465	3	41
						2686	9			
07	10664 X	7575	-0-	-3089	-0-	77	1	4817	3	23
						15	4	2666	9	
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					-0-
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					-0-
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					-0-
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					-0-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278031		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 124H		RRCID -> 278032		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 125H		RRCID -> 278039		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512		
06	26640 X	25084	-0-	-1556	-0-	76	1	21086	3	60
						3922	9			
07	24056 X	23021	-0-	-1035	-0-	73	1	19471	3	48
						3477	9			
08	24056 X	22743	-0-	-1313	-0-	71	1	19182	3	57
						2	4	3488	9	
09	23280 X	21898	-0-	-1382	-0-	67	1	18669	3	52
						10	4	3152	9	
10	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	77	1	21790	3	56
						1	4	3279	9	
*11	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	75	1	20748	3	49
						2959	9			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 126H		RRCID -> 278040		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552		
06	26640 X	24092	-0-	-2548	-0-	71	1	19730	3	66
						4291	9			
07	25699 X	25421	-0-	-278	-0-	79	1	21100	3	59
						4242	9			
08	24769 X	23188	-0-	-1581	-0-	72	1	19433	3	60
						2	4	3681	9	
09	24090 X	23299	-0-	-791	-0-	69	1	19263	3	65
						11	4	3956	9	
10	25420 X	22513	-0-	-2907	-0-	68	1	19099	3	57
						3346	9			
11	24600 X	21100	-0-	-3500	-0-	64	1	17705	3	55
						3331	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 97H		RRCID -> 278041		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 128H		RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862			
06	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	70 1	19741 3	Y	4420	4413 0	75
						4862 9					
07	26629 X	25909	-0-	-720	-0-	81 1	21316 3	Y	4101	4113 0	63
						1 4	4511 9				
08	26629 X	25494	-0-	-1135	-0-	78 1	21018 3	Y	3996	3987 0	72
						2 4	4396 9				
09	25770 X	22281	-0-	-3489	-0-	65 1	18441 3	Y	3423	3433 0	62
						10 4	3765 9				
10	26629 X	24508	-0-	-2121	-0-	74 1	20765 3	Y	3335	3335 0	62
						3669 9					
11	25080 X	20837	-0-	-4243	-0-	63 1	17485 3	Y	2990	2961 0	38 8
						3289 9					53
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 278046		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278047		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 278048		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 278049		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 131H		RRCID -> 278056		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	88 1 4807 9	24496 3	Y	4370 4377 0	74
07	31000 X	30788	-0-	-212	-0-	98 1 5000 9	25690 3	Y	4545 4549 0	70
08	31000 X	28669	-0-	-2331	-0-	87 1 2 4	23739 3	Y	4401 4392 0	79
09	30000 X	27481	-0-	-2519	-0-	81 1 13 4	22814 3	Y	4157 4161 0	75
10	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	28335 3	Y	4594 4583 0	86
*11	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	101 1 4333 9	27641 3	Y	3939 3954 0	71

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 132H		RRCID -> 278057		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931		
06	17130 X	15102	-0-	-2028	-0-	50 1 1082 9	13970 3	N	984 982 0	17
07	16740 X	3742	-0-	-12998	-0-	14 1 169 9	3559 3	N	154 169 0	2
08	13454 X	432	-0-	-13022	-0-	1 1 50 9	381 3	N	45 46 0	1
09	15090 X	4718	-0-	-10372	-0-	17 1 3 4	4667 3	N	28 28 0	1
10	15593 X	14019	-0-	-1574	-0-	40 1 2543 9	11436 3	N	2312 2270 0	43
11	15090 X	9217	-0-	-5873	-0-	29 1 1048 9	8140 3	N	953 979 0	17

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 278092		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 278093		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH SPUR RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 278094		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		122H	RRCID ->	278096	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	7714	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		89H	RRCID ->	278097	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7274	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		2H	RRCID ->	278100	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	6919	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:		2H	RRCID ->	278101	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FOGMT UNIT A			WELL #:		8H	RRCID ->	278103	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6682 - 11722		
06	24120 X	8545	-0-	-15575	-0-		36 1	7395 3		Y	1009	1063 0		46
							4 4	1110 9						
07	24986 X	13495	-0-	-11491	-0-		72 1	12292 3		Y	1020	1004 0		62
							9 4	1122 9						
08	23529 X	6450	-0-	-17079	-0-		37 1	5495 3		Y	831	834 0		59
							4 4	914 9						
09	18210 X	4893	-0-	-13317	-0-		33 1	4141 3		Y	650	675 0		34
							4 4	715 9						
10	18817 X	9548	-0-	-9269	-0-		60 1	8502 3		Y	888	843 0	12 8	67
							9 4	977 9						
11	13050 X	4857	-0-	-8193	-0-		31 1	4103 3		Y	652	677 0	6 8	36
							6 4	717 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	11H	RRCID ->	278111	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8461 -	13537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		81520 X	47816	-0-	-33704	-0-	145 1	41863 3	Y	5254	5176 0	69 1		39	
							29 4	5779 9							
07		55862 X	50460	-0-	-5402	-0-	148 1	44668 3	Y	5102	5112 0			29	
							32 4	5612 9							
08		55862 X	48611	-0-	-7251	-0-	139 1	43550 3	Y	4457	4448 0			38	
							19 4	4903 9							
09		47820 X	39213	-0-	-8607	-0-	125 1	35265 3	Y	3471	3481 0			28	
							5 4	3818 9							
10		50468 X	43516	-0-	-6952	-0-	160 1	39658 3	Y	3311	3295 0			44	
							56 4	3642 9							
11		48840 X	35455	-0-	-13385	-0-	131 1	32272 3	Y	2752	2750 0			46	
							25 4	3027 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7919 -	12660	
06		85636 X	59668	-0-	-25968	-0-	157 1	49940 3	Y	8701	8700 0			128	
							9571 9								
07		60822 X	48119	-0-	-12703	-0-	208 1	39819 3	Y	7356	7317 0			167	
							8092 9								
08		38462 X	38462	-0-	-0-	-0-	217 1	32500 3	Y	5220	5251 0			136	
							3 4	5742 9							
09		58860 X	34939	-0-	-23921	-0-	208 1	29507 3	Y	4745	4755 0			126	
							4 4	5220 9							
10		60822 X	29865	-0-	-30957	-0-	183 1	25143 3	Y	4125	4099 0			152	
							1 4	4538 9							
11		58860 X	25460	-0-	-33400	-0-	183 1	21727 3	Y	3219	3283 0			88	
							9 4	3541 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7243 -	12127	
06		61140 X	38471	-0-	-22669	-0-	100 1	30027 3	N	7585	7621 0			120	
							8344 9								
07		63178 X	30509	-0-	-32669	-0-	80 1	24435 3	N	5449	5460 0			109	
							5994 9								
08		44175 X	26673	-0-	-17502	-0-	177 1	21452 3	N	4585	4607 0			87	
							5044 9								
09		42750 X	20104	-0-	-22646	-0-	209 1	15672 3	N	3839	3850 0			76	
							4223 9								
10		44175 X	26856	-0-	-17319	-0-	78 1	23842 3	N	2669	2690 0			55	
							2936 9								
11		38460 X	22239	-0-	-16221	-0-	75 1	19971 3	N	1994	1983 0			66	
							2193 9								
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A															
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	BALANCE	
-----															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189															
06	48540	X	34531	-0-	-14009	-0-	90	1	27023	3	N	6744	6750	0	107
							7418	9							
07	50158	X	29286	-0-	-20872	-0-	77	1	23703	3	N	5005	5012	0	100
							5506	9							
08	35836	X	24840	-0-	-10996	-0-	169	1	20510	3	N	3783	3811	0	72
							4161	9							
09	34680	X	18555	-0-	-16125	-0-	209	1	15687	3	N	2417	2441	0	48
							2659	9							
10	35836	X	27495	-0-	-8341	-0-	79	1	23988	3	N	3116	3100	0	64
							3428	9							
11	34530	X	17995	-0-	-16535	-0-	61	1	16310	3	N	1476	1491	0	49
							1624	9							
-----															
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 278195		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 278196		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 278197		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 10H		RRCID -> 278198		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 84H		RRCID -> 278219		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 87H		RRCID -> 278220		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	278223	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	N/A
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		92H	RRCID ->	278232	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	278233	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	8666 - 14375
06	0 %	7569	-0-	7569	7569	88	1	3912	3	N	3244	1720 0 1477 1 47
						1	4	3568	9			
07	0 %	22684	-0-	22684	30253	299	1	13590	3	N	7975	7308 0 645 1 69
						22	4	8773	9			
08	0 %	27453	-0-	27453	57706	228	1	19459	3	N	6989	7011 0 47
						78	4	7688	9			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT	47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT	47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT	47
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016												
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	278246	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	278259	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	278262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 278273		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8410 - 14731				
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		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016												
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 72H		RRCID -> 278274		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A				
06		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016												
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 91H		RRCID -> 278277		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 14849				
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015												
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450				
06		72980 X	51567	-0-	-21413	-0-	131 1 9862 9	41574 3	Y	8965	8965 0	132
07		57071 X	43110	-0-	-13961	-0-	181 1 8499 9	34430 3	Y	7726	7683 0	175
08		38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	213 1 4 4	31991 3	Y	5370	5405 0	140
09		51570 X	29213	-0-	-22357	-0-	168 1 3 4	23730 3	Y	4829	4841 0	128
10		53289 X	26387	-0-	-26902	-0-	155 1 1 4	21315 3	Y	4469	4433 0	164
11		51570 X	24395	-0-	-27175	-0-	170 1 8 4	20245 3	Y	3611	3677 0	98
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 278280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A				
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015												
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 278282		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 278283		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A				
06		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015												

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		90H	RRCID ->	278284	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	8039 - 14895			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15234	11/06/2015									
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		98H	RRCID ->	278294	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	278296	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		100H	RRCID ->	278310	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	278312	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
LA BANDERA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278313	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	7136 - 11509			
06	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	36	1	2392	3	N	703	678	1	109
							773	9							
07	3255	X	2180	-0-	-1075	-0-	20	1	1474	3	N	624	654	1	79
							686	9							
08	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	20	1	1979	3	N	437	462	1	54
							481	9							
09	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	25	1	2422	3	N	574	533	1	95
							631	9							
10	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	29	1	2535	3	N	548	542	1	101
							603	9							
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	32	1	2628	3	N	549	523	1	127
							604	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	278320	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	278321	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	7788	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		133H	RRCID ->	278325	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	278329	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	7840	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	278330	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	7519	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	278331	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7599	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		86H	RRCID ->	278339	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	7577	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 278340		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 134H		RRCID -> 278341		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 278354		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 278355		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 278359		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 278369		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	73H	RRCID ->	278370	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF. N/A	
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
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016											
-----											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	74H	RRCID ->	278372	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	7703	PERF. N/A	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016											
-----											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	80H	RRCID ->	278373	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7558	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	143H	RRCID ->	278376	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8403	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	145HR	RRCID ->	278378	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	8404	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	31H	RRCID ->	278380	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7814	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	278381	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	7833 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	278383	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7566 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		147H	RRCID ->	278384	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	8397 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		144H	RRCID ->	278388	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	8402 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		138H	RRCID ->	278422	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8275 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	278428	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7580 PERF. 8425 - 15505	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	278430	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7701 PERF. N/A	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016											

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	142H	RRCID ->	278436	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	146H	RRCID ->	278448	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	N/A
-----												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	278451	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7627 - 12567
-----												
06	56190 X	32101	-0-	-24089	-0-	79 1	23891 3	N	7392	7395 0		117
07	58063 X	29466	-0-	-28597	-0-	8131 9 75 1	23008 3	N	5803	5804 0		116
08	36611 X	25424	-0-	-11187	-0-	6383 9 163 1	19807 3	N	4958	4980 0		94
09	35430 X	33905	-0-	-1525	-0-	5454 9 378 1	28339 3	N	4716	4716 0		94
10	36611 X	30513	-0-	-6098	-0-	5188 9 83 1	25215 3	N	4741	4738 0		97
11	32100 X	22976	-0-	-9124	-0-	5215 9 73 1	19548 3	N	3050	3046 0		101
						3355 9						
-----												
CARLA SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	278479	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	N/A
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH SPUR RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	278481	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	91H	RRCID ->	278486	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	N/A
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7871 - 14008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	112875 X	52100	-0-	-60775	-0-	124 10426	1 9	41550	3	Y	9478	9524	1	145
07	56544 X	51644	-0-	-4900	-0-	151 9780	1 9	41713	3	Y	8891	8873	1	163
08	56544 X	50832	-0-	-5712	-0-	187 9493	1 9	41152	3	Y	8630	8583	1	210
09	54720 X	45104	-0-	-9616	-0-	208 8011	1 9	36885	3	Y	7283	7319	1	174
10	56544 X	43759	-0-	-12785	-0-	298 6090	1 9	37371	3	Y	5536	5541	1	169
11	52110 X	38230	-0-	-13880	-0-	195 5770	1 9	32265	3	Y	5245	5238	1	176
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 135H		RRCID -> 278585		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8298		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8844 - 13315				
06	36720 X	26115	-0-	-10605	-0-	54 1329	1 9	24732	3	Y	1208	1213	0	42
07	37944 X	30471	-0-	-7473	-0-	73 1010	1 9	29388	3	Y	918	926	0	34
08	32426 X	27453	-0-	-4973	-0-	65 818	1 9	26570	3	Y	744	748	0	30
09	31380 X	13713	-0-	-17667	-0-	28 1	1 4	12868	3	Y	742	741	0	31
10	30969 X	23527	-0-	-7442	-0-	54 7	1 4	22687	3	Y	708	708	0	31
11	29490 X	21704	-0-	-7786	-0-	49 842	1 9	20813	3	Y	765	751	0	45
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 42H		RRCID -> 278606		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8746 - 14824				
06	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	86 2464	1 9	39014	3	Y	2240	2239	0	77
07	52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	123 2030	1 9	50009	3	Y	1845	1854	0	68
08	47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	112 1707	1 9	45752	3	Y	1552	1558	0	62
09	38940 X	25457	-0-	-13483	-0-	52 2	1 4	23614	3	Y	1626	1619	0	69
10	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	96 12	1 4	40553	3	Y	1637	1635	0	71
*11	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	97 2005	1 9	41556	3	Y	1823	1788	0	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	56473 X	56473	-0-	-0-	-0-	118 1	54026 3	Y	2116	2116	0	73	
07	68822 X	68822	-0-	-0-	-0-	165 1	66723 3	Y	1757	1765	0	65	
08	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	155 1	63221 3	Y	1501	1506	0	60	
09	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	1651 9	32747 3	Y	1523	1519	0	64	
10	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	142 1	60278 3	Y	1525	1523	0	66	
*11	58616 X	58616	-0-	-0-	-0-	132 1	56700 3	Y	1622	1555	0	41 8 92	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506	
06	82553 X	82553	-0-	-0-	-0-	210 1	77910 3	Y	4028	4081	0	94	
07	80461 X	80461	-0-	-0-	-0-	201 1	76299 3	Y	3597	3583	0	108	
08	51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	109 1	47941 3	Y	2948	2932	0	124	
09	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	119 1	48949 3	Y	2187	2217	0	94	
10	51656 X	51656	-0-	-0-	-0-	108 1	48754 3	Y	2534	2517	0	111	
*11	44076 X	44076	-0-	-0-	-0-	88 1	41651 3	Y	2117	2122	0	106	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		109H	RRCID ->	278635	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278641	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7515 - 12459	
06	55020 X	35970	-0-	-19050	-0-	94 1	28547 3	Y	6663	6665	0	106	
07	56854 X	29417	-0-	-27437	-0-	7329 9	23748 3	Y	5083	5087	0	102	
08	56854 X	20921	-0-	-35933	-0-	78 1	17357 3	Y	3110	3153	0	59	
09	35970 X	17664	-0-	-18306	-0-	5591 9	14743 3	Y	2477	2487	0	49	
10	37169 X	29063	-0-	-8106	-0-	143 1	26020 3	Y	2688	2682	0	55	
11	35970 X	17445	-0-	-18525	-0-	3421 9	15176 3	Y	2011	1999	0	67	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		136H	RRCID ->	278677	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		139H	RRCID ->	278678	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278680	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7890 - 14027		
06	128356 X	57405	-0-	-70951	-0-	135	1	45216	3	N	10958	11019	1	167
						12054	9							
07	62868 X	57991	-0-	-4877	-0-	170	1	47041	3	N	9800	9787	1	180
						10780	9							
08	62868 X	55536	-0-	-7332	-0-	205	1	45037	3	N	9358	9310	1	228
						10294	9							
09	60840 X	47361	-0-	-13479	-0-	219	1	38709	3	N	7666	7711	1	183
						8433	9							
10	62868 X	38897	-0-	-23971	-0-	258	1	32332	3	N	5734	5742	1	175
						6307	9							
11	57420 X	39928	-0-	-17492	-0-	199	1	32907	3	N	6202	6167	1	209
						6822	9						1 8	

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		41H	RRCID ->	278681	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9028 - 15137		
06	38894 X	38894	-0-	-0-	-0-	81	1	36710	3	Y	1911	1903	0	66
						1	4	2102	9					
07	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	112	1	45401	3	Y	1500	1511	0	55
						1	4	1650	9					
08	43035 X	43035	-0-	-0-	-0-	102	1	41566	3	Y	1243	1248	0	50
						1367	9							
09	36720 X	21762	-0-	-14958	-0-	45	1	20358	3	Y	1234	1232	0	52
						2	4	1357	9					
10	37944 X	33055	-0-	-4889	-0-	75	1	31574	3	Y	1269	1266	0	55
						10	4	1396	9					
11	36720 X	35633	-0-	-1087	-0-	80	1	34108	3	Y	1314	1292	0	77
						1445	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		40H	RRCID ->	278682	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8740 - 15038		
06	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	82	1	37435	3	Y	1976	1978	0	68
						1	4	2174	9					
07	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	112	1	45422	3	Y	1624	1632	0	60
						1	4	1786	9					
08	42118 X	42118	-0-	-0-	-0-	100	1	40651	3	Y	1243	1253	0	50
						1367	9							
09	36720 X	22967	-0-	-13753	-0-	48	1	21497	3	Y	1291	1286	0	55
						2	4	1420	9					
10	41548 X	41548	-0-	-0-	-0-	95	1	40051	3	Y	1263	1263	0	55
						13	4	1389	9					
11	36720 X	34958	-0-	-1762	-0-	78	1	33583	3	Y	1179	1165	0	69
						1297	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 278683		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	379 1	17633 3	Y	1712	1732 0	82
						1 4	1883 9				
07	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	401 1	18030 3	Y	1328	1352 0	58
						1 4	1461 9				
08	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	398 1	17719 3	Y	1362	1377 0	43
						4 4	1498 9				
09	18090 X	12881	-0-	-5209	-0-	314 1	11111 3	Y	1323	1315 0	51
						1 4	1455 9				
10	18693 X	14200	-0-	-4493	-0-	379 1	12293 3	Y	1388	1361 0	78
						1 4	1527 9				
11	18090 X	1567	-0-	-16523	-0-	17 1	538 3	Y	920	971 0	27
						1012 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FOGMT		WELL #: 23SP		RRCID -> 278688		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779			
06	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	350 1	16377 3	Y	2498	2461 0	120
						2 4	2748 9				
07	22630 X	14820	-0-	-7810	-0-	270 1	12177 3	Y	2156	2182 0	94
						1 4	2372 9				
08	19964 X	914	-0-	-19050	-0-	15 1	672 3	Y	206	293 0	7
						227 9					
09	19470 X	1779	-0-	-17691	-0-	42 1	1499 3	Y	216	215 0	8
						238 9					
10	20119 X	3427	-0-	-16692	-0-	101 1	3293 3	Y	30	36 0	2
						33 9					
11	19470 X	16120	-0-	-3350	-0-	479 1	15449 3	Y	173	170 0	5
						2 4	190 9				
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278690		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954			
06	0 W	14276	-0-	14276	47109	322 1	12004 3	Y	1773	1765 0	50
						1950 9					
07	61527 X	14418	-0-	-47109	-0-	388 1	12174 3	Y	1687	1684 0	53
						1856 9					
08	16802 X	13452	-0-	-3350	-0-	520 1	11298 3	Y	1485	1466 0	72
						1634 9					
09	16260 X	13056	-0-	-3204	-0-	393 1	11081 3	Y	1438	1461 0	49
						1582 9					
10	16802 X	14700	-0-	-2102	-0-	398 1	12259 3	Y	1857	1826 0	80
						2043 9					
*11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	515 1	12861 3	Y	1686	1695 0	71
						1855 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278691		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142			
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	
06	11370 X	9387	-0-	-1983	-0-	326 1	7089 3	N	1793	1755 0	146
						1972 9					
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	320 1	6838 3	N	1751	1789 0	108
						1926 9					
08	8990 X	8837	-0-	-153	-0-	322 1	6532 3	N	1803	1799 0	112
						1983 9					
09	8700 X	8094	-0-	-606	-0-	310 1	6036 3	N	1589	1554 0	147
						1748 9					
10	8990 X	8304	-0-	-686	-0-	291 1	6254 3	N	1599	1622 0	3 8 121
						1759 9					
11	8700 X	6709	-0-	-1991	-0-	257 1	5036 3	N	1286	1319 0	88
						1 4	1415 9				
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278694		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961			
06	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	324 1	7077 3	N	1084	1055 0	88
						1192 9					
07	8959 X	8780	-0-	-179	-0-	343 1	7303 3	N	1031	1056 0	63
						1134 9					
08	8866 X	8701	-0-	-165	-0-	355 1	7187 3	N	1054	1051 0	66
						1159 9					
09	8580 X	6985	-0-	-1595	-0-	296 1	5784 3	N	823	813 0	76
						905 9					
10	8866 X	5255	-0-	-3611	-0-	197 1	4232 3	N	751	770 0	57
						826 9					
11	8580 X	4235	-0-	-4345	-0-	168 1	3309 3	N	689	699 0	47
						758 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 52H		RRCID -> 278707		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486			
06	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	131 1	14981 3	Y	2079	2078 0	30
						2287 9					
07	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	164 1	17695 3	Y	2305	2303 0	32
						1 4	2536 9				
08	19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	164 1	17803 3	Y	1701	1708 0	25
						3 4	1871 9				
09	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	185 1	19320 3	Y	2343	2322 0	46
						1 4	2577 9				
10	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	217 1	20018 3	Y	2164	2168 0	42
						1 4	2380 9				
11	18960 X	17229	-0-	-1731	-0-	191 1	15186 3	Y	1683	1628 0	57 1 39
						1 4	1851 9			1 8	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		137H	RRCID ->	278760	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		140H	RRCID ->	278761	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	278762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A		
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*09	0 %	38945	-0-	38945	38945	312	1	24439	3	N	12864	12878	0	87
						44	4	14150	9					
*10	0 %	36425	-0-	36425	75370	336	1	23012	3	N	11864	11866	0	85
						27	4	13050	9					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	75370					N	-0-			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15234	07/06/2016								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		141H	RRCID ->	278800	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		54H	RRCID ->	278806	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7982 - 13301				
06	12510 X	10751	-0-	-1759	-0-	81	1	9243	3	Y	1297	1301	0	19		
						1427	9									
07	15717 X	2637	-0-	-13080	-0-	21	1	2299	3	Y	288	303	0	4		
						317	9									
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	4	0	-0-		
09	13020 X	10606	-0-	-2414	-0-	112	1	9594	3	Y	817	801	0	16		
						1	4	899	9							
10	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	230	1	21245	3	Y	2368	2338	0	46		
						1	4	2605	9							
*11	23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	276	1	21994	3	Y	1527	1485	0	52	1	36
						1	4	1680	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: 21SP		RRCID -> 278807		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	17790 X	16002	-0-	-1788	-0-	306 1	14218 3	Y	1343	1350 0	64
07	33325 X	7972	-0-	-25353	-0-	155 1	7013 3	Y	731	763 0	32
08	33325 X	18471	-0-	-14854	-0-	382 1	17015 3	Y	973	974 0	31
09	21330 X	19379	-0-	-1951	-0-	497 1	17666 3	Y	1104	1093 0	42
10	17515 X	13937	-0-	-3578	-0-	377 1	12203 3	Y	1233	1206 0	69
11	17880 X	12223	-0-	-5657	-0-	328 1	10601 3	Y	1175	1210 0	34
-----											
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278808		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925			
06	8700 X	6454	-0-	-2246	-0-	247 1	5372 3	Y	759	753 0	62
07	8432 X	6346	-0-	-2086	-0-	246 1	5251 3	Y	772	786 0	48
08	8370 X	5840	-0-	-2530	-0-	232 1	4705 3	Y	820	817 0	51
09	7530 X	4456	-0-	-3074	-0-	177 1	3442 3	Y	760	741 0	70
10	7409 X	4296	-0-	-3113	-0-	158 1	3400 3	Y	671	690 0	51
11	6450 X	3723	-0-	-2727	-0-	157 1	3080 3	Y	442	463 0	30
-----											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278815		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137			
06	103750 X	49393	-0-	-54357	-0-	115 1	38477 3	N	9819	9807 1	150
07	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	10801 9	39384 3	N	8098	8100 1	148
08	48019 X	47529	-0-	-490	-0-	143 1	39213 3	N	7398	7366 1	180
09	46470 X	43997	-0-	-2473	-0-	8908 9	36113 3	N	6982	6996 1	166
10	48019 X	39240	-0-	-8779	-0-	178 1	32864 3	N	5558	5555 1	169
11	46470 X	29906	-0-	-16564	-0-	8138 9	24326 3	N	4939	4942 1	166
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 118H		RRCID -> 278816		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	278817	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8159 - 18289	
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		
06		70380 X	64974	-0-	-5406	-0-	268 1	51410 3	Y	12071	12038 0	212	
							18 4	13278 9					
07		72056 X	72056	-0-	-0-	-0-	333 1	57502 3	Y	12915	12934 0	193	
							14 4	14207 9					
08		46128 X	NO RPT	-0-	-46128	-0-			Y	NO RPT		193	
09		44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-			Y	NO RPT		193	
10		46128 X	NO RPT	-0-	-46128	-0-			Y	NO RPT		193	
11		44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-			Y	NO RPT		193	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	278820	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8137 - 18276
06		66150 X	53855	-0-	-12295	-0-	218 1	41676 3	Y	10861	10754 0	75 1 191
							14 4	11947 9				
07		57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	269 1	46388 3	Y	10299	10336 0	154
							12 4	11329 9				
08		53304 X	53304	-0-	-0-	-0-	243 1	42295 3	Y	9671	9671 0	154
							128 4	10638 9				
09		49668 X	49668	-0-	-0-	-0-	277 1	38566 3	Y	9818	9796 0	176
							25 4	10800 9				
10		42998 X	42998	-0-	-0-	-0-	231 1	36832 3	Y	5367	5459 0	84
							31 4	5904 9				
*11		46304 X	46304	-0-	-0-	-0-	217 1	34358 3	Y	10627	10502 0	209
							39 4	11690 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	278821	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8091 - 18299
06		61317 X	61317	-0-	-0-	-0-	247 1	47482 3	Y	12337	12212 0	82 1 217
							17 4	13571 9				
07		68248 X	68248	-0-	-0-	-0-	308 1	53407 3	Y	13200	13219 0	198
							13 4	14520 9				
08		63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	281 1	48943 3	Y	12626	12623 0	201
							148 4	13889 9				
09		57521 X	57521	-0-	-0-	-0-	308 1	43065 3	Y	12836	12807 0	230
							28 4	14120 9				
10		50302 X	50302	-0-	-0-	-0-	264 1	42305 3	Y	6996	7117 0	109
							37 4	7696 9				
*11		55445 X	55445	-0-	-0-	-0-	257 1	40789 3	Y	13048	12900 0	257
							46 4	14353 9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	278842	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	278860	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	278862	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	7903	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	278865	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	278874	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		68H	RRCID ->	278876	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8510 - 14219
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/21/2016												
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278907	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7579 - 11892
06	7260 X	7109	-0-	-151	-0-	273 1	5955 3	Y	801	754 0		65
						881 9						
07	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	274 1	5839 3	Y	748	767 0		46
						823 9						
08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	279 1	5663 3	Y	769	767 0		48
						846 9						
09	6330 X	6224	-0-	-106	-0-	269 1	5233 3	Y	656	643 0		61
						722 9						
10	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	276 1	5931 3	Y	803	803 0		61
						883 9						
*11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	278 1	5453 3	Y	775	783 0		53
						1 4	853 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910 X	8019	-0-	-891	-0-	309	1	6735	3	Y	886	865	0	72
						975	9							
07	8866 X	8053	-0-	-813	-0-	317	1	6770	3	Y	878	896	0	54
						966	9							
08	8866 X	7785	-0-	-1081	-0-	323	1	6547	3	Y	832	834	0	52
						915	9							
09	8580 X	6074	-0-	-2506	-0-	257	1	5004	3	Y	739	723	0	68
						813	9							
10	8277 X	4697	-0-	-3580	-0-	168	1	3599	3	Y	845	849	0	64
						930	9							
11	8010 X	4479	-0-	-3531	-0-	177	1	3457	3	Y	768	779	0	53
						845	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957														
06	8430 X	6149	-0-	-2281	-0-	237	1	5180	3	Y	665	651	0	54
						732	9							
07	8711 X	6472	-0-	-2239	-0-	256	1	5481	3	Y	668	681	0	41
						735	9							
08	8711 X	6499	-0-	-2212	-0-	271	1	5509	3	Y	654	654	0	41
						719	9							
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	292	1	5707	3	Y	650	631	0	60
						715	9							
10	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	303	1	6502	3	Y	819	817	0	62
						1	4	901	9					
*11	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	341	1	6691	3	Y	555	579	0	38
						1	4	611	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283																
06	0 %	3998	-0-	3998	3998	85	1	2605	3	Y	1188	979	0	189	1	20
						1	4	1307	9							
07	0 %	21013	-0-	21013	25011	211	1	13304	3	Y	6777	6733	0			64
						43	4	7455	9							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25011					Y	NO RPT					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25011					Y	NO RPT					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25011					Y	NO RPT					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25011					Y	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725																
06	7320 X	6707	-0-	-613	-0-	264	1	5770	3	Y	612	596	0			50
						673	9									
07	7037 X	6670	-0-	-367	-0-	267	1	5704	3	Y	635	646	0			39
						699	9									
08	7037 X	6388	-0-	-649	-0-	266	1	5412	3	Y	645	644	0			40
						710	9									
09	6810 X	5834	-0-	-976	-0-	251	1	4900	3	Y	621	604	0			57
						683	9									
10	6944 X	6173	-0-	-771	-0-	245	1	5265	3	Y	603	614	0			46
						663	9									
11	6720 X	6008	-0-	-712	-0-	262	1	5134	3	Y	555	563	0			38
						1	4	611	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7036	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	279093	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8056 - 12970				
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	0	13333	-0-	13333	13333	208	1	9429	3	Y	3346	3047	0	270	1	29
						15	4	3681	9							
08	0	11120	-0-	11120	24453	51	1	4416	3	Y	6032	6021	0			40
						18	4	6635	9							
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015																

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	279096	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8291 - 14624				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016																

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	279097	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	N/A				
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
*10	0 %	40935	-0-	40935	40935	399	1	27350	3	N	11958	11918	0	14	8	86
						32	4	13154	9							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40935					N	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016																

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7675 - 12118				
06	8730 X	6687	-0-	-2043	-0-	248	1	5409	3	N	936	911	0			76
						1030	9									
07	9021 X	7655	-0-	-1366	-0-	292	1	6246	3	N	1015	1029	0			62
						1117	9									
08	8122 X	7890	-0-	-232	-0-	317	1	6422	3	N	1046	1043	0			65
						1151	9									
09	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	373	1	7276	3	N	1015	986	0			94
						1	4	1117	9							
10	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	302	1	6474	3	N	891	917	0			68
						980	9									
11	7650 X	6195	-0-	-1455	-0-	260	1	5102	3	N	756	772	0			52
						1	4	832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236	
M O	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	61429 X	61429	-0-	-0-	-0-	86 1	18399 2	Y	4161	4196	0		97
07	63667 X	63667	-0-	-0-	-0-	38366 3	18478 2	Y	3985	3962	0		120
08	65141 X	65141	-0-	-0-	-0-	40713 3	61341 3	Y	3316	3296	0		140
09	67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	141 1	64549 3	Y	2539	2570	0		109
10	63516 X	63516	-0-	-0-	-0-	11 4	2793 9		2877	2860	0		126
*11	61576 X	61576	-0-	-0-	-0-	157 1	60207 3	Y	2460	2463	0		123
						20 4	3165 9						
						134 1	58735 3	Y					
						10 4	2706 9						
						124 1							
						11 4							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8635 - 19488	
06	91668 X	91668	-0-	-0-	-0-	233 1	86843 3	Y	4171	4209	0		98
07	85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	4 4	4588 9		3576	3567	0		107
08	60425 X	60425	-0-	-0-	-0-	213 1	80914 3	Y	3342	3308	0		141
09	56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	6 4	3934 9		2493	2527	0		107
10	55009 X	55009	-0-	-0-	-0-	129 1	56611 3	Y	2811	2795	0		123
*11	53712 X	53712	-0-	-0-	-0-	9 4	3676 9		2398	2401	0		120
						130 1	53763 3	Y					
						16 4	2742 9						
						115 1	51794 3	Y					
						8 4	3092 9						
						107 1	50957 3	Y					
						10 4	2638 9						

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	279265	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7813 - 15585	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	P&A-COND	21964	-0-	21964	21964	285 1	8722 3	Y	11759	11599	0	39 1	121
08	0	30852	-0-	30852	52816	22 4	12935 9		11477	11479	0		119
						403 1	17790 3	Y					
						34 4	12625 9						

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016

FOGMT		WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	7077 - 12328	
06	17190 X	7125	-0-	-10065	-0-	124 1	5818 3	N	1075	1082	0		52
07	15717 X	10181	-0-	-5536	-0-	1183 9	8540 3	N	1320	1315	0		57
08	14632 X	4935	-0-	-9697	-0-	189 1	2926 3	N	1766	1767	0		56
09	14160 X	6674	-0-	-7486	-0-	1452 9	1943 9		1488	1487	0		57
10	10726 X	8297	-0-	-2429	-0-	65 1	4899 3	N	1311	1295	0		73
11	9840 X	6191	-0-	-3649	-0-	1 4	6649 3	N	930	976	0		27
						1 4	1442 9						
						156 1	5011 3	N					
						1 4	1023 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16680 X	9002	-0-	-7678	-0-	133 1 2687 9	6182 3	N	2443	2392 0	117
07	16244 X	4943	-0-	-11301	-0-	39 1 3142 9	1762 3	N	2856	2849 0	124
08	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	273 1 2 4	12205 3	N	2662	2701 0	85
09	21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	523 1 2 4	18590 3	N	2461	2452 0	94
10	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	322 1 1 4	10476 3	N	2279	2245 0	128
11	14910 X	13237	-0-	-1673	-0-	336 1 1 4	10852 3	N	1862	1936 0	54
-----											
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572			
06	51390 X	15345	-0-	-36045	-0-	281 1 4566 9	10498 3	Y	4151	4172 0	118
07	28768 X	12651	-0-	-16117	-0-	290 1 3260 9	9101 3	Y	2964	2989 0	93
08	28768 X	5719	-0-	-23049	-0-	186 1 1500 9	4033 3	Y	1364	1391 0	66
09	27840 X	8399	-0-	-19441	-0-	188 1 2912 9	5299 3	Y	2647	2622 0	91
10	20801 X	8246	-0-	-12555	-0-	183 1 2445 9	5618 3	Y	2223	2218 0	96
11	15360 X	7213	-0-	-8147	-0-	204 1 1911 9	5098 3	Y	1737	1760 0	73
-----											
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537			
06	72260 X	14278	-0-	-57982	-0-	278 1 3662 9	10338 3	Y	3329	3362 0	94
07	47337 X	13859	-0-	-33478	-0-	330 1 3169 9	10360 3	Y	2881	2885 0	90
08	24986 X	7182	-0-	-17804	-0-	232 1 1913 9	5037 3	Y	1739	1745 0	84
09	24180 X	8283	-0-	-15897	-0-	190 1 2738 9	5355 3	Y	2489	2487 0	86
10	17112 X	8263	-0-	-8849	-0-	191 1 2178 9	5894 3	Y	1980	1981 0	85
11	14280 X	6626	-0-	-7654	-0-	192 1 1642 9	4792 3	Y	1493	1515 0	63
-----											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14490 X	10192	-0-	-4298	-0-	206 1	7754 3	N	2023	2016 0		60	
							7 4	2225 9						
07		12369 X	10289	-0-	-2080	-0-	195 1	7891 3	N	1997	1992 0		65	
							6 4	2197 9						
08		11594 X	9493	-0-	-2101	-0-	174 1	7163 3	N	1958	1984 0		39	
							2 4	2154 9						
09		10950 X	8867	-0-	-2083	-0-	196 1	6614 3	N	1870	1849 0		60	
							2057 9							
10		10943 X	8719	-0-	-2224	-0-	196 1	6362 3	N	1964	1950 0		74	
							1 4	2160 9						
11		10200 X	8599	-0-	-1601	-0-	201 1	6341 3	N	1866	1863 0		77	
							4 4	2053 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
06		43625 X	43625	-0-	-0-	-0-	437 1	41943 3	N	1132	1169 0		58	
							1245 9							
07		13578 X	9036	-0-	-4542	-0-	81 1	7753 3	N	1093	1104 0		47	
							1202 9							
08		13578 X	7495	-0-	-6083	-0-	62 1	6477 3	N	869	867 0		49	
							956 9							
09		13140 X	7487	-0-	-5653	-0-	67 1	6640 3	N	709	655 0	52 1	51	
							780 9							
10		13578 X	12841	-0-	-737	-0-	99 1	11289 3	N	1320	1306 0		65	
							1 4	1452 9						
11		13140 X	12156	-0-	-984	-0-	120 1	11273 3	N	693	550 0	148 1	60	
							1 4	762 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014														
06		0 %	4613	-0-	4613	4613	78 1	2393 3	Y	1947	1604 0	310 1	33	
							2142 9							
07		0 %	22167	-0-	22167	26780	198 1	12476 3	Y	8594	8546 0		81	
							40 4	9453 9						
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780			Y	NO RPT			81	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780			Y	NO RPT			81	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780			Y	NO RPT			81	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780			Y	NO RPT			81	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279424	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6930 - 11536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
06	30000 X	12129	-0-	-17871	-0-	199 1	4093	4113 0	116				
						4502 9							
07	31000 X	10857	-0-	-20143	-0-	236 1	2901	2926 0	91				
						3191 9							
08	23963 X	2656	-0-	-21307	-0-	84 1	668	727 0	32				
						735 9							
09	23190 X	6065	-0-	-17125	-0-	124 1	2215	2171 0	76				
						2437 9							
10	18662 X	10102	-0-	-8560	-0-	218 1	2857	2810 0	123				
						3143 9							
11	12120 X	9160	-0-	-2960	-0-	256 1	2302	2328 0	97				
						2532 9							
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	8H	RRCID ->	279425	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7838 - 12791
06	67380 X	23585	-0-	-43795	-0-	100 1	6281	6329 1	65				
						28 4							
07	69626 X	20798	-0-	-48828	-0-	88 1	4951	4914 1	102				
						3 4							
08	24769 X	21912	-0-	-2857	-0-	77 1	4052	4064 1	90				
						7 4							
09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	86 1	3202	3187 1	105				
						17 4							
10	24366 X	17044	-0-	-7322	-0-	41 1	2506	2563 1	48				
						3 4							
11	23580 X	14088	-0-	-9492	-0-	85 1	1543	1512 1	79				
						2 4							
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279426	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	1025	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	129H	RRCID ->	279471	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8708 - 15864
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 01 LEASE	15203	06/23/2016							
STUMBERG RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	279472	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	279494	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	7073	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	AMT	CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA BANDERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	279534	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 6570 - 10952
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	46 1	1323 3	N	243	238 1	66
						1 4	267 9				
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	768 3	N	250	239 1	77
						1 4	275 9				
08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	22 1	1572 3	N	346	283 1	140
						381 9					
09	1650 N	1344	-0-	-306	-0-	23 1	1067 3	N	231	265 1	106
						254 9					
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	42 1	1763 3	N	428	304 1	230
						2 4	471 9				
11	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	39 1	1657 3	N	134	311 1	53
						1 4	147 9				

LA BANDERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	279536	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6900 - 11923
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	50 1	3323 3	N	294	327 1	46
						323 9					
07	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	36 1	2565 3	N	437	427 1	56
						481 9					
08	3162 X	2737	-0-	-425	-0-	23 1	2261 3	N	412	417 1	51
						453 9					
09	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	16 1	1525 3	N	308	308 1	51
						339 9					
10	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	29 1	2544 3	N	463	428 1	85
						509 9				1 8	
11	3060 X	2021	-0-	-1039	-0-	15 1	1241 3	N	695	619 1	161
						765 9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	279544	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7770 - 12039
06	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	176 1	6614 3	N	1387	1385 0	41
						6 4	1526 9				
07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	158 1	6405 3	N	1291	1290 0	42
						5 4	1420 9				
08	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	153 1	6295 3	N	1420	1434 0	28
						2 4	1562 9				
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	160 1	5387 3	N	1288	1275 0	41
						1417 9					
10	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	165 1	5353 3	N	1419	1407 0	53
						1 4	1561 9				
11	8310 X	6719	-0-	-1591	-0-	164 1	5145 3	N	1279	1279 0	53
						3 4	1407 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	279587	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7585 - 12246	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
06		13560 X	4303	-0-	-9257	-0-	17 1	2789 3	N	1360	1325 0		52	
							1 4	1496 9						
07		14012 X	13169	-0-	-843	-0-	128 1	10460 3	N	2327	2311 0		68	
							21 4	2560 9						
08		15500 X	14306	-0-	-1194	-0-	159 1	11960 3	N	1986	1983 0		71	
							2 4	2185 9						
09		15000 X	13818	-0-	-1182	-0-	146 1	11391 3	N	2073	2062 0		82	
							1 4	2280 9						
10		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	148 1	11419 3	N	2229	2234 0		77	
							14 4	2452 9						
*11		14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	167 1	12243 3	N	2083	2064 0		96	
							18 4	2291 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	279589	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7574 - 12238	
06		25470 X	8575	-0-	-16895	-0-	43 1	6952 3	N	1435	1380 0		55	
							1 4	1579 9						
07		26319 X	12787	-0-	-13532	-0-	123 1	10092 3	N	2319	2306 0		68	
							21 4	2551 9						
08		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	165 1	12429 3	N	2776	2744 0		100	
							2 4	3054 9						
09		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	152 1	11898 3	N	2547	2546 0		101	
							1 4	2802 9						
10		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	159 1	12268 3	N	2646	2655 0		92	
							14 4	2911 9						
*11		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	156 1	11437 3	N	2278	2265 0		105	
							17 4	2506 9						
-----														
FOGMT				WELL #:	38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6787 - 13158	
06		8010 X	3422	-0-	-4588	-0-	69 1	3267 3	Y	78	79 0		4	
							86 9							
07		2852 X	994	-0-	-1858	-0-	21 1	952 3	Y	19	22 0		1	
							21 9							
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
09		3960 X	3317	-0-	-643	-0-	90 1	3202 3	Y	23	22 0		1	
							25 9							
10		18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	450 1	14568 3	Y	3576	3377 0		200	
							1 4	3934 9						
*11		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	325 1	10456 3	Y	3065	3176 0		89	
							1 4	3372 9						
-----														
FOGMT				WELL #:	39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6695 - 13148	
06		14160 X	10741	-0-	-3419	-0-	192 1	8967 3	Y	1437	1432 0		69	
							1 4	1581 9						
07		14632 X	12002	-0-	-2630	-0-	225 1	10157 3	Y	1472	1477 0		64	
							1 4	1619 9						
08		14632 X	5433	-0-	-9199	-0-	94 1	4169 3	Y	1063	1093 0		34	
							1 4	1169 9						
09		12960 X	1658	-0-	-11302	-0-	24 1	871 3	Y	694	701 0		27	
							763 9							
10		11997 X	2271	-0-	-9726	-0-	66 1	2142 3	Y	57	81 0		3	
							63 9							
11		11610 X	1061	-0-	-10549	-0-	32 1	1029 3	Y	-0-	3 0		-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 279595		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 7062 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STUMBERG RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039			
06	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	274 1	10340 3	N	1489	1474 0	44
						9 4	1638 9				
07	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	280 1	11392 3	N	1512	1507 0	49
						9 4	1663 9				
08	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	264 1	10842 3	N	1901	1913 0	37
						2 4	2091 9				
09	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	285 1	9585 3	N	1446	1437 0	46
						1 4	1591 9				
10	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	314 1	10181 3	N	1503	1493 0	56
						3 4	1653 9				
*11	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	297 1	9372 3	N	1763	1746 0	1 8 72
						5 4	1939 9				

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742			
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	31 1	9326 3	N	2285	2272 0	36
						2514 9					
07	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	19 1	5685 3	N	1622	1626 0	32
						1784 9					
08	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-			N	-0-	32 0	-0-
09	16050 X	6424	-0-	-9626	-0-	60 1	4481 3	N	1712	1678 0	34
						1883 9					
10	12276 X	8883	-0-	-3393	-0-	20 1	6244 3	N	2381	2347 0	20 8 48
						2619 9					
*11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	42 1	11141 3	N	2965	2914 0	1 8 98
						3262 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 130H		RRCID -> 279639		COMPL. DATE 05/16/2016		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730			
06	0 %	5404	-0-	5404	5404	97 1	2952 3	Y	2140	1763 0	341 1 36
						1 4	2354 9				
07	0 %	25666	-0-	25666	31070	219 1	13871 3	Y	10483	10420 0	99
						45 4	11531 9				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT		99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT		99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT		99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT		99

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 279654		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052			
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	199 1	4332 3	N	1510	1481 0	123
						1661 9					
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	171 1	3665 3	N	1403	1440 0	86
						1543 9					
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	123 1	2490 3	N	1351	1353 0	84
						1486 9					
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	149 1	2910 3	N	1227	1198 0	113
						1350 9					
10	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	326 1	7013 3	N	1684	1669 0	128
						1 4	1852 9				
*11	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	332 1	6496 3	N	1749	1757 0	120
						1 4	1924 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279658 COMPL. DATE 12/10/2015														TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7848	-	15620
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								
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-								
07		P&A-COND	21978	-0-	21978	21978	269 1	Y	12218	12056	0	36	1	126					
							21 4												
							378 1												
08		0	30856	-0-	30856	52834	378 1	Y	12517	12514	0			129					
							32 4												
							13769 9												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016																			

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014														TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7613	-	12090
06		8790 X	8418	-0-	-372	-0-	324 1	N	931	909	0			76					
							1024 9												
07		9083 X	8308	-0-	-775	-0-	328 1	N	874	896	0			54					
							961 9												
08		9889 X	8171	-0-	-1718	-0-	340 1	N	855	856	0			53					
							941 9												
09		9570 X	7951	-0-	-1619	-0-	344 1	N	821	798	0			76					
							903 9												
10		9238 X	8479	-0-	-759	-0-	334 1	N	864	874	0			66					
							1 4												
							950 9												
11		8430 X	7885	-0-	-545	-0-	339 1	N	803	814	0			55					
							1 4												
							883 9												

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 279660 COMPL. DATE 12/08/2015														TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7826	-	16317
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-					
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016																			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015														TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8749	-	19506
06		94265 X	94265	-0-	-0-	-0-	241 1	Y	4012	4040	0			94					
							3 4												
							4413 9												
07		80489 X	80489	-0-	-0-	-0-	203 1	Y	3243	3240	0			97					
							4 4												
							3567 9												
08		62554 X	62554	-0-	-0-	-0-	134 1	Y	3293	3251	0			139					
							10 4												
							3622 9												
09		59030 X	59030	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	2473	2505	0			107					
							17 4												
							2720 9												
10		59582 X	56989	-0-	-2593	-0-	119 1	Y	2766	2752	0			121					
							8 4												
							3043 9												
11		57660 X	56238	-0-	-1422	-0-	112 1	Y	2376	2378	0			119					
							11 4												
							2614 9												

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 279684 COMPL. DATE 12/08/2015														TOTAL DEPTH	7531	PERF.	8055	-	15823
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-					
07		P&A-COND	18197	-0-	18197	18197	222 1	Y	10149	10010	0	34	1	105					
							17 4												
							11164 9												
08		0	25570	-0-	25570	43767	305 1	Y	10702	10696	0			111					
							26 4												
							11772 9												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 128H		RRCID -> 279687		COMPL. DATE 05/16/2016		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8785 - 15762				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 %	4860	-0-	4860	4860	98 1	3001 3	Y	1600	1318 0	255 1		27
							1 4	1760 9						
07		0 %	27375	-0-	27375	32235	272 1	17137 3	Y	9010	8952 0			85
							55 4	9911 9						
08		0 %	26103	-0-	26103	58338	227 1	13829 3	Y	10942	10933 0			94
							11 4	12036 9						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338			Y	NO RPT				94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338			Y	NO RPT				94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338			Y	NO RPT				94

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 7H		RRCID -> 279698		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8052 - 13008			
06	79320 X	29182	-0-	-50138	-0-	127 1	20872 3	Y	7407	7395 1			77
						35 4	8148 9						
07	81964 X	25567	-0-	-56397	-0-	111 1	19234 3	Y	5654	5615 1			116
						3 4	6219 9						
08	26009 X	17125	-0-	-8884	-0-	58 1	13226 3	Y	3487	3526 1			77
						5 4	3836 9						
09	29190 X	5468	-0-	-23722	-0-	16 1	4342 3	Y	1006	1050 1			33
						3 4	1107 9						
10	30163 X	22696	-0-	-7467	-0-	59 1	20069 3	Y	2331	2320 1			44
						4 4	2564 9						
11	29190 X	7691	-0-	-21499	-0-	41 1	5987 3	Y	1511	1478 1			77
						1 4	1662 9						

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 279699		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7781 - 12737			
06	51840 X	21373	-0-	-30467	-0-	90 1	14850 3	Y	5825	5867 1			60
						25 4	6408 9						
07	53568 X	22381	-0-	-31187	-0-	97 1	16716 3	Y	5059	5015 1			104
						3 4	5565 9						
08	26877 X	20943	-0-	-5934	-0-	71 1	16150 3	Y	4287	4296 1			95
						6 4	4716 9						
09	26010 X	23052	-0-	-2958	-0-	62 1	17103 3	Y	5341	5261 1			175
						12 4	5875 9						
*10	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	81 1	27738 3	Y	3845	3947 1			73
						5 4	4230 9						
11	21660 X	12248	-0-	-9412	-0-	69 1	9965 3	Y	2011	1982 1			102
						2 4	2212 9						

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 10H		RRCID -> 279704		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7828 - 12691			
06	30990 X	20684	-0-	-10306	-0-	88 1	14508 3	Y	5512	5547 1			57
						25 4	6063 9						
07	32023 X	22301	-0-	-9722	-0-	96 1	16527 3	Y	5160	5111 1			106
						2 4	5676 9						
08	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	73 1	16550 3	Y	4354	4363 1			97
						6 4	4789 9						
09	20430 X	14822	-0-	-5608	-0-	45 1	12396 3	Y	2156	2182 1			71
						9 4	2372 9						
10	22289 X	20894	-0-	-1395	-0-	54 1	18397 3	Y	2217	2246 1			42
						4 4	2439 9						
11	21570 X	13126	-0-	-8444	-0-	75 1	10907 3	Y	1947	1890 1			99
						2 4	2142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 11H		RRCID -> 279706		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 8118 - 13116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	50580 X	17333	-0-	-33247	-0-	74 1	12198 3	Y	4582	4627 1		48
						21 4	5040 9					
07	52266 X	15847	-0-	-36419	-0-	68 1	11850 3	Y	3570	3545 1		73
						2 4	3927 9					
08	26970 X	14248	-0-	-12722	-0-	48 1	10942 3	Y	2958	2965 1		66
						4 4	3254 9					
09	26100 X	7570	-0-	-18530	-0-	23 1	6207 3	Y	1214	1240 1		40
						5 4	1335 9					
10	26970 X	23499	-0-	-3471	-0-	59 1	20295 3	Y	2855	2841 1		54
						4 4	3141 9					
11	17340 X	14124	-0-	-3216	-0-	83 1	12047 3	Y	1811	1773 1		92
						2 4	1992 9					
-----												
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 279709		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 1043		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279710		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 1030		PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FOGMT		WELL #: 55SP		RRCID -> 279712		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 7287 - 15137		
06	124158 X	25084	-0-	-99074	-0-	325 1	17576 3	Y	6530	6586 0		291
						7183 9						
07	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	325 1	19796 3	Y	5974	6010 0		255
						6571 9						
08	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	308 1	18857 3	Y	4545	4670 0		130
						5000 9						
09	20040 X	16879	-0-	-3161	-0-	246 1	13302 3	Y	3028	3012 0		146
						3331 9						
10	20708 X	13862	-0-	-6846	-0-	227 1	10970 3	Y	2423	2446 0		123
						2665 9						
11	20040 X	10268	-0-	-9772	-0-	188 1	8575 3	Y	1368	1403 0		88
						1505 9						
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 132H		RRCID -> 279812		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8931 - 16146		
06	0 %	5082	-0-	5082	5082	98 1	2993 3	Y	1809	1491 0	288 1	30
						1 4	1990 9					
07	0 %	18681	-0-	18681	23763	191 1	12057 3	Y	5813	5788 0		55
						39 4	6394 9					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT			55

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15570 X	12196	-0-	-3374	-0-	192	1	7187	3	Y	4379	4390 0	124
						4817	9						
07	26319 X	10461	-0-	-15858	-0-	179	1	5600	3	Y	4256	4247 0	133
						4682	9						
08	26319 X	8823	-0-	-17496	-0-	229	1	4983	3	Y	3283	3257 0	159
						3611	9						
09	25470 X	8191	-0-	-17279	-0-	186	1	5234	3	Y	2519	2591 0	87
						2771	9						
10	21855 X	9065	-0-	-12790	-0-	208	1	6403	3	Y	2231	2222 0	96
						2454	9						
11	12210 X	7741	-0-	-4469	-0-	219	1	5478	3	Y	1858	1876 0	78
						2044	9						

-----  
 STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

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

-----  
 ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

06	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	75	1	12299	3	N	2113	2348 0	81
						2	4	2324	9				
07	14043 X	11524	-0-	-2519	-0-	106	1	8683	3	N	2470	2478 0	73
						18	4	2717	9				
08	14043 X	11867	-0-	-2176	-0-	121	1	9190	3	N	2323	2313 0	83
						1	4	2555	9				
09	13590 X	11145	-0-	-2445	-0-	110	1	8604	3	N	2209	2204 0	88
						1	4	2430	9				
10	14043 X	11810	-0-	-2233	-0-	117	1	8994	3	N	2444	2447 0	85
						11	4	2688	9				
11	13590 X	9624	-0-	-3966	-0-	103	1	7480	3	N	1845	1845 0	85
						11	4	2030	9				

-----  
 FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

06	12930 X	7711	-0-	-5219	-0-	130	1	6098	3	Y	1348	1352 0	65
						1483	9						
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	157	215 0	7
						173	9						
08	13361 X	1953	-0-	-11408	-0-	42	1	1911	3	Y	-0-	7 0	-0-
09	12930 X	2925	-0-	-10005	-0-	80	1	2842	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
10	10478 X	2518	-0-	-7960	-0-	75	1	2436	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
11	7710 X	297	-0-	-7413	-0-	9	1	288	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	279826	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7566 - 12306
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	43 1	6943 3	N	633	660 0		24	
						1 4	696 9						
07	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	139 1	11388 3	N	710	713 0		21	
						23 4	781 9						
08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	192 1	14482 3	N	892	881 0		32	
						2 4	981 9						
09	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	174 1	13636 3	N	959	953 0		38	
						1 4	1055 9						
10	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	205 1	15851 3	N	1132	1131 0		39	
						19 4	1245 9						
*11	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	195 1	14340 3	N	1743	1701 0		81	
						21 4	1917 9						
STUMBERG RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	279860	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7840 - 12063
06	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	157 1	5929 3	N	1206	1204 0		36	
						5 4	1327 9						
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	140 1	5678 3	N	1197	1194 0		39	
						5 4	1317 9						
08	9238 X	6700	-0-	-2538	-0-	127 1	5226 3	N	1224	1239 0		24	
						1 4	1346 9						
09	8940 X	6313	-0-	-2627	-0-	149 1	5038 3	N	1024	1015 0		33	
						1126 9							
10	9238 X	6745	-0-	-2493	-0-	165 1	5377 3	N	1093	1085 0		41	
						1 4	1202 9						
11	7410 X	6324	-0-	-1086	-0-	158 1	4978 3	N	1077	1074 0		44	
						3 4	1185 9						
STUMBERG RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	279889	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7782 - 12001
*02	14B DENY	5502	-0-	5502	5502	146 1	3701 3	Y	1496	1461 0		35	
						9 4	1646 9						
*03	DELQ PR	4449	-0-	4449	9951	150 1	3004 3	Y	1175	1186 0		24	
						2 4	1293 9						
*04	DELQ PR	4096	-0-	4096	14047	154 1	2481 3	Y	1327	1332 0		19	
						1 4	1460 9						
*05	18656 X	4609	-0-	-14047	-0-	174 1	2817 3	Y	1470	1454 0		35	
						1 4	1617 9						
*06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	142 1	5357 3	Y	1392	1386 0		41	
						4 4	1531 9						
*07	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	130 1	5292 3	Y	1313	1311 0		43	
						4 4	1444 9						
*08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	126 1	5176 3	Y	1201	1220 0		24	
						1 4	1321 9						
*09	6900 X	6334	-0-	-566	-0-	147 1	4934 3	Y	1138	1126 0		36	
						1 4	1252 9						
*10	7130 X	6536	-0-	-594	-0-	158 1	5124 3	Y	1139	1127 0	5 8	43	
						1 4	1253 9						
11	6900 X	6194	-0-	-706	-0-	149 1	4707 3	Y	1214	1207 0		50	
						3 4	1335 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 %	8118	-0-	8118	8118	110	1 3381	3 4	4626	9	Y	4205	3465	0	670 1	70
07	0 %	33799	-0-	33799	41917	199	1 41	4 12595	3 20964	9	Y	19058	18948	0		180
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41917					Y	NO RPT					180
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41917					Y	NO RPT					180
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41917					Y	NO RPT					180
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	41917					Y	NO RPT					180

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 190H RRCID -> 280009 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8644 - 16034

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

*04	DELQ PR	22887	-0-	22887	22887	54	1 17476	3 2	5355	9	Y	4868	4804	0		64
*05	43595 X	20708	-0-	-22887	-0-	56	1 15381	3 9	5271	9	Y	4792	4807	0		49
*06	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	40	1 18495	3 1	4722	9	Y	4293	4274	0		68
*07	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	40	1 18921	3 1	3850	9	Y	3500	3508	0		60
*08	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	48	1 18878	3 1	3489	9	Y	3172	3159	0		73
*09	24347 X	24347	-0-	-0-	-0-	69	1 20236	3 1	4041	9	Y	3674	3629	0		118
*10	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	47	1 18791	3 1	3531	9	Y	3210	3220	0		108
11	16320 X	2620	-0-	-13700	-0-	2	1 2115	3 9	503	9	Y	457	548	0		17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

06	17520 X	15453	-0-	-2067	-0-	25	1 11534	3 1	3893	9	N	3539	3535	0		56
07	18104 X	9594	-0-	-8510	-0-	14	1 6772	3 1	2807	9	N	2552	2564	0		44
08	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	44	1 17308	3 1	3896	9	N	3542	3505	0		81
09	17520 X	14936	-0-	-2584	-0-	39	1 11576	3 9	3321	9	N	3019	3003	0		97
10	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	44	1 17910	3 1	3213	9	N	2921	2919	0		99
11	17520 X	3532	-0-	-13988	-0-	2	1 2572	3 9	958	9	N	871	937	0		33



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STUMBERG RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 280033		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7954 - 12164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	12930 X	7751	-0-	-5179	-0-	171 1	5688 3	N	1720	1745 0	64	
07	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	1892 9	5420 3	N	1688	1680 0	72	
08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	1857 9	5719 3	N	1562	1593 0	41	
09	7740 X	6826	-0-	-914	-0-	211 1	4992 3	N	1513	1511 0	43	
10	7998 X	6446	-0-	-1552	-0-	1718 9	4504 3	N	1605	1583 0	65	
11	7740 X	6289	-0-	-1451	-0-	170 1	4425 3	N	1557	1572 0	49	
						1664 9						
						176 1						
						1766 9						
						151 1				1 8		
						1713 9						
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 119H		RRCID -> 280034		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8590 - 14987	
06	24750 X	18419	-0-	-6331	-0-	56 1	14528 3	N	3479	3489 0	33	
07	25575 X	23394	-0-	-2181	-0-	8 4	19523 3	N	3456	3457 0	32	
08	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	53 1	24358 3	N	3330	3325 0	37	
09	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	16 4	21713 3	N	3415	3411 0	41	
10	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	59 1	23474 3	N	3033	3024 0	50	
11	24750 X	20727	-0-	-4023	-0-	18 4	17440 3	N	2939	2948 0	41	
						47 1						
						3 4						
						62 1						
						3 4						
						48 1						
						6 4						
-----												
FOGMT		WELL #: 45SP		RRCID -> 280036		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6705 - 12685	
06	18360 X	10814	-0-	-7546	-0-	194 1	9062 3	N	1415	1415 0	68	
07	18972 X	11490	-0-	-7482	-0-	1 4	10211 3	N	957	983 0	42	
08	14291 X	10624	-0-	-3667	-0-	226 1	9466 3	N	858	873 0	27	
09	13830 X	10201	-0-	-3629	-0-	1053 9	8934 3	N	923	915 0	35	
10	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	212 1	1015 9	N	949	931 0	53	
11	11130 X	8121	-0-	-3009	-0-	2 4	12123 3	N	831	860 0	24	
						251 1						
						1 4						
						373 1						
						1 4						
						217 1						
						1 4						
-----												
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 6224		PERF. 7094 - 12390	
06	11370 X	10854	-0-	-516	-0-	210 1	9816 3	N	752	736 0	36	
07	11749 X	9776	-0-	-1973	-0-	1 4	8325 3	N	1152	1138 0	50	
08	11749 X	8947	-0-	-2802	-0-	184 1	7593 3	N	1075	1091 0	34	
09	10860 X	8586	-0-	-2274	-0-	1267 9	1183 9	N	949	947 0	36	
10	11222 X	7540	-0-	-3682	-0-	170 1	7335 3	N	1047	1024 0	59	
11	10860 X	2638	-0-	-8222	-0-	1 4	1044 9	N	818	853 0	24	
						206 1						
						1 4						
						191 1						
						1152 9						
						53 1						
						900 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FOGMI UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 280039	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6751 - 11665			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	14B2 EXT	12539	-0-	12539	12539	50 1 11 4	10914 3 1564 9	Y	1422	1378 0	1 8	43
*05	24004 X	11465	-0-	-12539	-0-	50 1 7 4	9740 3 1668 9	Y	1516	1494 0		65
*06	11700 X	11378	-0-	-322	-0-	50 1 5 4	10260 3 1063 9	Y	966	987 0		44
*07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	8121 3 1217 9	Y	1106	1083 0		67
*08	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	56 1 6 4	8339 3 1285 9	Y	1168	1152 0		83
*09	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54 1 7 4	6830 3 919 9	Y	835	875 0		43
*10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	43 1 6 4	6127 3 858 9	Y	780	763 0		60
*11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	4185 3 851 9	Y	774	791 0		43
-----												
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 280041	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 7062 - 11925			
*02	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	8692 3 1010 9	Y	918	872 0		46
*03	0 W	9626	-0-	9626	9626	61 1 1 4	8348 3 1216 9	Y	1105	1096 0		55
*04	0 W	9279	-0-	9279	18905	65 1 1 4	8047 3 1166 9	Y	1060	1069 0		46
*05	0 W	9697	-0-	9697	28602	76 1 1 4	8477 3 1143 9	Y	1039	1001 0		84
*06	0 W	5295	-0-	5295	33897	42 1 1273 9	3980 3	Y	1157	1181 0		60
*07	43123 X	9226	-0-	-33897	-0-	84 1 1100 9	8042 3	Y	1000	1017 0		43
*08	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	100 1 1008 9	10432 3	Y	916	892 0	17 8	50
*09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	81 1 721 9	8025 3	Y	655	604 0	54 1	47
*10	8835 X	7359	-0-	-1476	-0-	56 1 917 9	6386 3	Y	834	835 0	5 8	41
11	8550 X	6793	-0-	-1757	-0-	61 1 1020 9	5712 3	Y	927	734 0	152 1	80
-----												
FOGMI UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 280042	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6750 - 11664			
*03	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	89 1 14 4	21177 3 2664 9	Y	2422	2366 0		56
*04	DELQ PR	17624	-0-	17624	17624	69 1 15 4	15017 3 2523 9	Y	2294	2276 0		74
*05	27801 X	10177	-0-	-17624	-0-	45 1 6 4	8716 3 1410 9	Y	1282	1301 0		55
*06	19920 X	6088	-0-	-13832	-0-	26 1 3 4	5381 3 678 9	Y	616	643 0		28
*07	20584 X	40	-0-	-20544	-0-	27 3	13 9	Y	12	39 0		1
*08	20584 X	8352	-0-	-12232	-0-	48 1 5 4	7069 3 1230 9	Y	1118	1040 0		79
*09	17610 X	8801	-0-	-8809	-0-	60 1 8 4	7658 3 1075 9	Y	977	1005 0		51
*10	10168 X	8728	-0-	-1440	-0-	53 1 8 4	7559 3 1108 9	Y	1007	981 0		77
11	8070 X	5969	-0-	-2101	-0-	38 1 8 4	4945 3 978 9	Y	889	917 0		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
FOGMT UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	280043	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6711 - 11583		
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	18060 X	13808	-0-	-4252	-0-	59 1 6 4	11988 3 1755 9	N	1595	1575 0	73				
07	18662 X	10087	-0-	-8575	-0-	51 1 7 4	8758 3 1271 9	N	1155	1158 0	70				
08	18662 X	7032	-0-	-11630	-0-	39 1 4 4	5737 3 1252 9	N	1138	1127 0	81				
09	15870 X	3339	-0-	-12531	-0-	17 1 2 4	2102 3 1218 9	N	1107	1130 0	58				
10	14260 X	4792	-0-	-9468	-0-	23 1 4 4	3305 3 1460 9	N	1327	1283 0	102				
11	13800 X	5928	-0-	-7872	-0-	35 1 7 4	4575 3 1311 9	N	1192	1228 0	66				
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	92H	RRCID ->	280044	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8150 - 14280		
*04	33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	75 1 6 4	27611 3 5388 9	Y	4898	4693 0	205				
*05	31837 X	25676	-0-	-6161	-0-	64 1 1 4	21896 3 3715 9	Y	3377	3414 0	168				
*06	30810 X	26725	-0-	-4085	-0-	63 1 4518 9	22144 3	Y	4107	4018 0	257				
*07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	3 1 138 9	1313 3	Y	125	373 0	9				
*08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	796 3 2211 9	Y	2010	1829 0	190				
*09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	2760 3 3342 9	Y	3038	2940 0	288				
*10	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	49 1 5 4	11247 3 2114 9	Y	1922	2004 0	206				
*11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	2801 3 1819 9	Y	1654	1672 0	172	16	1		
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	280052	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	1029	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
FOGMT UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107		
*02	14B2 EXT	18096	-0-	18096	18096	53 1 3108 9	14935 3	Y	2825	2782 0	43				
*03	34846 X	16750	-0-	-18096	-0-	61 1 9 4	14536 3 2144 9	Y	1949	1945 0	47				
*04	DELQ PR	12915	-0-	12915	12915	50 1 11 4	10939 3 1915 9	Y	1741	1730 0	56	2	8		
*05	22225 X	9310	-0-	-12915	-0-	41 1 6 4	8085 3 1178 9	Y	1071	1081 0	46				
*06	15570 X	12677	-0-	-2893	-0-	55 1 6 4	11207 3 1409 9	Y	1281	1268 0	59				
*07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	1626 3 877 9	Y	797	808 0	48				
*08	16089 X	9182	-0-	-6907	-0-	54 1 6 4	8029 3 1093 9	Y	994	972 0	70				
*09	12930 X	8932	-0-	-3998	-0-	60 1 8 4	7555 3 1309 9	Y	1190	1198 0	62				
*10	13113 X	8349	-0-	-4764	-0-	49 1 7 4	7015 3 1278 9	Y	1162	1135 0	89				
11	12690 X	9535	-0-	-3155	-0-	65 1 13 4	8531 3 926 9	Y	842	884 0	47				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 13H		RRCID ->	280113	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818	-	12147	
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		
*03	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	12628	3	15	4	Y	3437	3353	0	84
						3781	9							
*04	DELQ PR	13674	-0-	13674	13674	10349	3	34	4	Y	2992	2974	0	100
						3291	9							
*05	30244 X	16570	-0-	-13674	-0-	14258	3	7	4	Y	2095	2114	0	81
						2305	9							
*06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	11080	3	3	4	Y	2139	2126	0	94
						2353	9							
*07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10314	3	2276	9	Y	2069	2044	0	119
*08	12524 X	7833	-0-	-4691	-0-	6396	3	5	4	Y	1302	1346	0	75
						1432	9							
*09	12120 X	8449	-0-	-3671	-0-	6944	3	1505	9	Y	1368	1354	0	89
*10	12524 X	8504	-0-	-4020	-0-	7001	3	1503	9	Y	1366	1365	0	88
11	12120 X	5599	-0-	-6521	-0-	4302	3	3	4	Y	1176	1187	0	77
						1294	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 27H		RRCID ->	280129	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8890	-	14467	
06	85620 X	85620	-0-	-0-	-0-	221	1	81752	3	Y	3314	3356	0	78
						2	4	3645	9					
07	83383 X	83383	-0-	-0-	-0-	212	1	80259	3	Y	2644	2643	0	79
						4	4	2908	9					
08	59582 X	52289	-0-	-7293	-0-	113	1	49549	3	Y	2381	2360	0	100
						8	4	2619	9					
09	57660 X	47081	-0-	-10579	-0-	109	1	45150	3	Y	1644	1673	0	71
						14	4	1808	9					
10	59582 X	47729	-0-	-11853	-0-	101	1	45637	3	Y	1804	1796	0	79
						7	4	1984	9					
11	57660 X	46218	-0-	-11442	-0-	93	1	44451	3	Y	1514	1517	0	76
						9	4	1665	9					

FOGMT		WELL #: 43SP		RRCID ->	280196	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6977	-	12721	
*03	0 W	17526	-0-	17526	17526	258	1	14947	3	Y	2109	2060	0	49
						1	4	2320	9					
*04	0 W	15735	-0-	15735	33261	258	1	13435	3	Y	1855	1846	0	58
						1	4	2041	9					
*05	0 W	14549	-0-	14549	47810	262	1	12399	3	Y	1716	1705	0	69
						1888	9							
*06	0 W	14779	-0-	14779	62589	277	1	12948	3	Y	1412	1413	0	68
						1	4	1553	9					
*07	0 W	12455	-0-	12455	75044	243	1	10993	3	Y	1108	1128	0	48
						1219	9							
*08	0 W	12455	-0-	12455	87499	247	1	11029	3	Y	1070	1084	0	34
						2	4	1177	9					
*09	0 W	12209	-0-	12209	99708	299	1	10646	3	Y	1148	1138	0	44
						1	4	1263	9					
*10	119854 X	20146	-0-	-99708	-0-	556	1	18054	3	Y	1395	1361	0	78
						1	4	1535	9					
11	14790 X	12469	-0-	-2321	-0-	335	1	10783	3	Y	1227	1269	0	36
						1	4	1350	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 188H		RRCID ->	280211	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8722	-	15691
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	280419	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7066 - 14207	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	78 1	25506 3	N	3059	3087 0		43	
						3365 9							
07	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	42 1	15252 3	N	2052	2058 0		37	
						2257 9							
08	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	39 1	12165 3	N	2741	2702 0		76	
						3015 9							
09	12930 X	5077	-0-	-7853	-0-	26 1	3876 3	N	1068	1121 0		23	
						1175 9							
10	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	125 1	19898 3	N	2060	2037 0		46	
						2266 9							
*11	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	87 1	20570 3	N	4019	3941 0		124	
						4421 9							
FOGMT UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	280441	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6807 - 11588	
06	DELQ PR	26169	-0-	26169	67614	114 1	23328 3	N	2468	2446 0		113	
						12 4	2715 9						
07	81631 X	14017	-0-	-67614	-0-	75 1	12824 3	N	1007	1059 0		61	
						10 4	1108 9						
08	18600 X	13216	-0-	-5384	-0-	81 1	12076 3	N	955	948 0		68	
						8 4	1051 9						
09	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	97 1	12277 3	N	862	885 0		45	
						13 4	948 9						
10	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	77 1	10882 3	N	804	787 0		62	
						12 4	884 9						
11	18000 X	17640	-0-	-360	-0-	126 1	16477 3	N	919	930 0		51	
						26 4	1011 9						
DIAMOND H RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	280496	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8002 - 13211	
*05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	171 1	5082 3	Y	3415	3335 0		80	
						3757 9							
*06	DELQ PR	8869	-0-	8869	8869	117 1	3748 3	Y	4548	4527 0		101	
						1 4	5003 9						
*07	DELQ PR	4312	-0-	4312	13181	11 1	430 3	Y	3519	3555 0		65	
						3871 9							
*08	17040 X	3859	-0-	-13181	-0-	3 3	3856 9	Y	3505	3533 1		37	
*09	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	53 1	4427 3	Y	3191	3129 1		99	
						4 4	3510 9						
*10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	72 1	4647 3	Y	2542	2560 1		81	
						16 4	2796 9						
11	7440 X	4473	-0-	-2967	-0-	27 1	1950 3	Y	2267	2304 1		44	
						2 4	2494 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	280	1 18830	3 4513	Y	4103	4082	0 1 8	20	
*04	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	291	1 20038	3 4155	Y	3777	3760	0 1 8	36	
*05	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	408	1 12114	3 5720	Y	5200	5113	0	123	
*06	22680 X	17533	-0-	-5147	-0-	362	1 11663	3 5506	Y	5005	5017	0	111	
*07	23436 X	16253	-0-	-7183	-0-	282	1 11461	3 4509	Y	4099	4134	0	76	
08	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-				Y	NO RPT			76	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			76	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			76	
11	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-				Y	NO RPT			76	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
*04	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	63	1 17186	3 3774	Y	3431	3406	0	25	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4 4582	9	Y	-0-			25	
*06	0 W	26967	-0-	26967	26967	86	1 22287	3 4582	Y	4165	4150	0	40	
*07	0 W	40483	-0-	40483	67450	87	1 32346	3 8023	Y	7294	7266	0	68	
*08	0 W	35567	-0-	35567	103017	27	4 8023	9 29240	Y	5667	5672	0	63	
*09	0 W	30001	-0-	30001	133018	71	1 29240	3 6234	Y	4461	4470	0	54	
*10	0 W	29984	-0-	29984	163002	54	1 25036	3 4907	Y	4012	3984	0 16 8	66	
11	0 W	28836	-0-	28836	191838	69	1 25070	3 4413	Y	3353	3372	0	47	
						9	4 3688	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956														
*05	25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	68	1 18871	3 6309	Y	5735	5665	0	70	
*06	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	53	1 24361	3 4769	Y	4335	4336	0	69	
*07	DELQ PR	26762	-0-	26762	26762	46	1 21610	3 5104	Y	4640	4630	0	79	
*08	54267 X	27505	-0-	-26762	-0-	57	1 22449	3 4997	Y	4543	4518	0	104	
*09	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	70	1 20816	3 5112	Y	4647	4601	0	150	
*10	31980 X	31980	-0-	-0-	-0-	71	1 28492	3 3414	Y	3104	3149	0	105	
*11	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	21	1 22525	3 4649	Y	4226	4172	0	159	
						1	4							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
06	30595 X	30595 -0- -0- -0-	56 1 25421 3 N	2 4 5116 9						4651	4641 0		74
07	30904 X	30904 -0- -0- -0-	52 1 24522 3 N	2 4 6328 9						5753	5729 0		98
08	27532 X	27532 -0- -0- -0-	58 1 22588 3 N	2 4 4884 9						4440	4436 0		102
09	15035 X	15035 -0- -0- -0-	40 1 11806 3 N	3189 9						2899	2908 0		93
10	5157 X	5157 -0- -0- -0-	6 1 2588 3 N	2563 9						2330	2344 0		79
11	17820 X	3699 -0- -14121 -0-	2 1 1945 3 N	1752 9						1593	1612 0		60
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268													
*03	14B2 EXT	24217 -0- 24217 24217	51 1 20469 3 Y	3 4 3694 9						3358	3321 0		37
*04	14B2 EXT	17019 -0- 17019 41236	40 1 13226 3 Y	2 4 3751 9						3410	3402 0		45
*05	14B2 EXT	16406 -0- 16406 57642	49 1 13387 3 Y	1 4 2969 9						2699	2711 0		33
*06	72542 X	14900 -0- -57642 -0-	29 1 13068 3 Y	1 4 1802 9						1638	1645 0		26
*07	19362 X	19362 -0- -0- -0-	35 1 16473 3 Y	1 4 2853 9						2594	2576 0		44
*08	17499 X	17499 -0- -0- -0-	37 1 14685 3 Y	1 4 2776 9						2524	2510 0		58
*09	10478 X	10478 -0- -0- -0-	29 1 8753 3 Y	1 4 1695 9						1541	1549 0		50
*10	14763 X	14763 -0- -0- -0-	33 1 13550 3 Y	1 4 1179 9						1072	1075 0	11 8	36
*11	15073 X	15073 -0- -0- -0-	12 1 13331 3 Y	1 4 1729 9						1572	1549 0		59
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061													
06	DELQ PR	25451 -0- 25451 82230	77 1 20127 3 N	11 4 5236 9						4760	4774 0		46
07	110051 X	27821 -0- -82230 -0-	63 1 23275 3 N	19 4 4464 9						4058	4066 0		38
08	29007 X	29007 -0- -0- -0-	60 1 24528 3 N	18 4 4401 9						4001	3995 0		44
09	23950 X	23950 -0- -0- -0-	43 1 19815 3 N	3 4 4089 9						3717	3716 0		45
10	26942 X	26942 -0- -0- -0-	60 1 22765 3 N	3 4 4114 9						3740	3724 0		61
*11	26984 X	26984 -0- -0- -0-	62 1 22470 3 N	8 4 4444 9						4040	4045 0		56
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
*06	14B2 EXT	10998 -0- 10998 10998	485 1 8407 3 Y	1 4 2105 9						1914	1764 0		150
*07	DELQ PR	10330 -0- 10330 21328	561 1 8144 3 Y	1625 9						1477	1504 0		123
*08	DELQ PR	NO RPT -0- -0- 21328								Y	NO RPT		123
09	14490 X	NO RPT -0- -14490 6838								Y	NO RPT		123
10	14973 X	NO RPT -0- -14973 -0-								Y	NO RPT		123
11	11010 X	NO RPT -0- -11010 -0-								Y	NO RPT		123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID -> 280539	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 6999	- 11787		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	408 1	7059 3	N	1551	1430 0	121
						1706 9					
07	DELQ PR	9945	-0-	9945	9945	553 1	8024 3	N	1244	1262 0	103
						1368 9					
08	20182 X	10237	-0-	-9945	-0-	479 1	8522 3	N	1124	1102 0	41 1 84
						1236 9					
09	12420 X	9094	-0-	-3326	-0-	474 1	7464 3	N	1051	891 0	124 1 120
						1156 9					
10	12834 X	7154	-0-	-5680	-0-	391 1	5691 3	N	974	999 0	95
						1 4	1071 9				
11	9900 X	7353	-0-	-2547	-0-	399 1	5846 3	N	1006	791 0	203 1 107
						1 4	1107 9				
-----											
DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 280644	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 1885	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 280645	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 1880	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		106H	RRCID -> 280662	COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 8361	- 15741		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	65 1	24012 3	N	8623	8543 0	80
						20 4	9485 9				
08	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-			N	NO RPT	80	
09	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-			N	NO RPT	80	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80	
11	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-			N	NO RPT	80	
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		122H	RRCID -> 280663	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 8716	- 15987		
06	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	43 1	11153 3	N	4526	4551 0	44
						6 4	4979 9				
07	DELQ PR	20078	-0-	20078	20078	43 1	15932 3	N	3718	3728 0	34
						13 4	4090 9				
08	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-			N	NO RPT	34	
09	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-			N	NO RPT	34	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
11	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-			N	NO RPT	34	
-----											
DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 280666	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 1876	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	280667	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	1868	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		121H	RRCID ->	280669	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7946	PERF. 8512 - 14588			
06	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	136	1	35323	3	N	7025	7004	0	68
							19	4	7728	9					
07	DELQ	PR	43034	-0-	43034	43034	96	1	35825	3	N	6439	6447	0	60
							30	4	7083	9					
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	27937					N	NO RPT			60
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	13327					N	NO RPT			60
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13327					N	NO RPT			60
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT			60
-----															
DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	280676	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	1892	PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	280706	COMPL. DATE	01/12/2016	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7445 - 11863			
06	2340	X	1595	-0-	-745	-0-	68	1	745	3	N	710	714	0	70
							1	4	781	9					
07	2418	X	1281	-0-	-1137	-0-	61	1	554	3	N	605	576	0	99
							666	9							
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			99
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
-----															
DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		8H	RRCID ->	280712	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	1873	PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		9H	RRCID ->	280722	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	1875	PERF. N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	39	1	17906	3	N	4069	4057	0	65
							1	4	4476	9					
07		27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	50	1	23721	3	N	3299	3308	0	56
							2	4	3629	9					
08		17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	36	1	14352	3	N	2901	2890	0	67
							1	4	3191	9					
09		15630 X	12204	-0-	-3426	-0-	30	1	8997	3	N	2888	2862	0	93
							3177	9							
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	1863	1893	0	63
							2049	9							
11		15630 X	5039	-0-	-10591	-0-	4	1	4070	3	N	877	907	0	33
							965	9							
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829															
06		27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	84	1	21977	3	N	4794	4813	0	46
							12	4	5273	9					
07		25637 X	23543	-0-	-2094	-0-	53	1	19444	3	N	3664	3676	0	34
							16	4	4030	9					
08		25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-					N	NO RPT			34
09		24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					N	NO RPT			34
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11		24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					N	NO RPT			34
-----															
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0	-0-
07		7471 X	3017	-0-	-4454	-0-	12	1	2116	3	N	808	791	0	17
							889	9							
08		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			17
09		7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			17
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			17
-----															
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 96H		RRCID -> 280777		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	36600 X	33536	-0-	-3064	-0-	86 1	30197 3	N	2956	2960 0	185
						1 4	3252 9				
07	37820 X	26788	-0-	-11032	-0-	64 1	24060 3	N	2418	2426 0	177
						4 4	2660 9				
08	37820 X	3629	-0-	-34191	-0-	9 1	3418 3	N	182	342 0	17
						2 4	200 9				
09	36600 X	16027	-0-	-20573	-0-	52 1	14814 3	N	1046	964 0	99
						10 4	1151 9				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99 0	-0-
*11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	40 1	2903 3	N	882	790 0	92
						2 4	970 9				
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580		
08	14B2 EXT	24047	-0-	24047	24047	48 1	19492 3	N	4084	4039 0	45
						15 4	4492 9				
*09	DELQ PR	22537	-0-	22537	46584	39 1	18085 3	N	4009	4006 0	48
						3 4	4410 9				
*10	DELQ PR	21685	-0-	21685	68269	46 1	17385 3	N	3865	3850 0	63
						2 4	4252 9				
*11	89694 X	21425	-0-	-68269	-0-	49 1	17761 3	N	3281	3298 0	46
						6 4	3609 9				
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834		
*08	49205 X	49205	-0-	-0-	-0-	97 1	39797 3	N	8438	8346 0	92
						29 4	9282 9				
*09	DELQ PR	48479	-0-	48479	48479	85 1	39779 3	N	7826	7824 0	94
						6 4	8609 9				
*10	DELQ PR	46507	-0-	46507	94986	101 1	38549 3	N	7139	7116 0	117
						4 4	7853 9				
*11	135058 X	40072	-0-	-94986	-0-	95 1	34469 3	N	4995	5042 0	70
						13 4	5495 9				
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178		
*08	DELQ PR	21080	-0-	21080	21080	178 1	15230 3	N	5101	5067 0	34
						61 4	5611 9				
*09	DELQ PR	22017	-0-	22017	43097	203 1	15973 3	N	5284	5282 0	36
						29 4	5812 9				
*10	DELQ PR	23293	-0-	23293	66390	251 1	17196 3	N	5296	5294 0	38
						20 4	5826 9				
*11	85854 X	19464	-0-	-66390	-0-	133 1	14571 3	N	4303	4307 0	34
						27 4	4733 9				
-----											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 164H		RRCID -> 280893		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976		
08	DELQ PR	10704	-0-	10704	10704	21 1	8782 3	N	1722	1703 0	19
						7 4	1894 9				
09	DELQ PR	18400	-0-	18400	29104	34 1	16100 3	N	2057	2051 0	25
						3 4	2263 9				
10	DELQ PR	18287	-0-	18287	47391	40 1	15296 3	N	2681	2662 0	44
						2 4	2949 9				
11	21900 X	NO RPT	-0-	-21900	25491			N	NO RPT		44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	163H	RRCID ->	280894	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8446 - 14668
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	19931	-0-	19931	19931	39 1	15942 3	N	3580	3541 0		39
							12 4	3938 9					
*09		39939 X	20008	-0-	-19931	-0-	35 1	16158 3	N	3466	3463 0		42
							2 4	3813 9					
10		16275 X	15700	-0-	-575	-0-	33 1	12488 3	N	2889	2884 0		47
							1 4	3178 9					
*11		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	19 1	6777 3	N	2782	2790 0		39
							2 4	3060 9					
FOGMT UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	280903	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	7152 - 11882
*04		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	73 1	15938 3	N	3129	3029 0	3 8	97
							17 4	3442 9					
*05		31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	139 1	27038 3	N	3562	3506 0		153
							19 4	3918 9					
*06		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	47 1	9624 3	N	1309	1402 0		60
							5 4	1440 9					
07		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-			N	-0-	60 0		-0-
08		16182 X	282	-0-	-15900	-0-	39 3	243 9	N	221	205 0		16
09		15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-			N	-0-	16 0		-0-
10		16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	52H	RRCID ->	281107	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8946 - 16867
*08		14B2 EXT	15184	-0-	15184	15184	41 1	11728 3	Y	3104	3019 0	16 8	69
							1 4	3414 9					
*09		DELQ PR	17793	-0-	17793	32977	48 1	14109 3	Y	3305	3268 0		106
							3636 9						
*10		DELQ PR	14450	-0-	14450	47427	30 1	12277 3	Y	1947	1987 0		66
							1 4	2142 9					
*11		61317 X	13890	-0-	-47427	-0-	10 1	10671 3	Y	2916	2872 0		110
							1 4	3208 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	126H	RRCID ->	281111	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8990 - 16226
*08		14B2 EXT	42775	-0-	42775	42775	90 1	37090 3	Y	5062	5007 0		55
							27 4	5568 9					
*09		DELQ PR	37186	-0-	37186	79961	69 1	32169 3	Y	4494	4495 0		54
							5 4	4943 9					
*10		DELQ PR	33366	-0-	33366	113327	75 1	28587 3	Y	4274	4257 0	1 8	70
							3 4	4701 9					
*11		143871 X	30544	-0-	-113327	-0-	72 1	26087 3	Y	3978	3993 0		55
							9 4	4376 9					
STUMBERG RANCH UNIT C				WELL #:	15H	RRCID ->	281217	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7988 - 12283
*08		14B2 EXT	14350	-0-	14350	14350	11250 3	9 4	Y	2810	2657 0		153
							3091 9						
*09		14B2 EXT	9273	-0-	9273	23623	6989 3	2284 9	Y	2076	2094 0		135
*10		DELQ PR	11627	-0-	11627	35250	9574 3	1 4	Y	1865	1879 0		121
							2052 9						
*11		46298 X	11048	-0-	-35250	-0-	9111 3	6 4	Y	1755	1760 0		116
							1931 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	125H	RRCID ->	281310	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8783 - 15956
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-			N	NO RPT			-0-
10		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-			N	NO RPT			-0-
11		18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	281459	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8215	PERF. 8953 - 15620	
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	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	281572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10619 - 16850	
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	281574	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 9234 - 15719	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	281575	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8863 - 15497	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		1H	RRCID ->	255399	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246 - 12921				
PGE BROWNE		WELL #:		1H	RRCID ->	255399	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246 - 12921				
06		12690 X	10604	-0-	-2086	-0-	510	1	9361	2	N	666	725	1	151
							733	9							
07		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	539	1	9376	2	N	657	541	1	266
							723	9							
08		11780 X	10288	-0-	-1492	-0-	539	1	9030	2	N	654	719	1	201
							719	9							
09		11190 X	9813	-0-	-1377	-0-	521	1	8622	2	N	609	528	1	281
							670	9							
10		11563 X	10084	-0-	-1479	-0-	539	1	8843	2	N	638	726	1	192
							702	9							
11		10590 X	9435	-0-	-1155	-0-	521	1	8234	2	N	618	733	1	77
							680	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE DOS		WELL #:		6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7890	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	18750 X	25	-0-	-18725	-0-	7	1	18	2	N	-0-		186
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
08	18631 X	3956	-0-	-14675	-0-	266	1	3435	2	N	232	178 1	240
						255	9						
09	18030 X	11672	-0-	-6358	-0-	484	1	10349	2	N	763	717 1	285
						839	9					1 8	
10	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	692	1	10664	2	N	760	914 1	129
						836	9					2 8	
*11	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	714	1	9916	2	N	736	723 1	142
						810	9						

  

PGE DOS		WELL #:		5H	RRCID ->	260369	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8342 - 15895		
06	18000 X	67	-0-	-17933	-0-	19	1	48	2	N	-0-		93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
08	16740 X	10951	-0-	-5789	-0-	470	1	9507	2	N	885	533 1	441
						974	9					4 8	
09	16200 X	10470	-0-	-5730	-0-	361	1	9016	2	N	994	1077 1	354
						1093	9					4 8	
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	449	1	7143	2	N	830	900 1	282
						913	9					2 8	
11	10590 X	6260	-0-	-4330	-0-	423	1	5107	2	N	664	732 1	214
						730	9						

  

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		7H	RRCID ->	260393	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8277 - 16102		
06	10950 X	5032	-0-	-5918	-0-	128	1	4089	2	N	741	902 1	79
						815	9					2 8	
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	165	1	4085	2	N	828	709 1	198
						911	9						
08	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	204	1	3698	2	N	895	911 1	182
						985	9						
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	171	1	3540	2	N	852	901 1	132
						937	9					1 8	
10	5580 X	4677	-0-	-903	-0-	189	1	3497	2	N	901	902 1	130
						991	9					1 8	
11	5040 X	4766	-0-	-274	-0-	185	1	3589	2	N	902	897 1	135
						992	9						

  

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		2H	RRCID ->	260395	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8324 - 15601		
06	33870 X	9022	-0-	-24848	-0-	17	1	8435	2	N	518	358 1	286
						570	9						
07	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	105	1	25406	2	N	1642	1617 1	311
						1806	9						
08	31155 X	27753	-0-	-3402	-0-	176	1	25594	2	N	1803	1804 1	310
						1983	9						
09	30150 X	26512	-0-	-3638	-0-	174	1	24434	2	N	1731	1830 1	211
						1904	9						
10	31155 X	26598	-0-	-4557	-0-	146	1	24508	2	N	1767	1804 1	174
						1944	9						
11	26850 X	24720	-0-	-2130	-0-	148	1	22747	2	N	1659	1630 1	203
						1825	9						

  

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		6H	RRCID ->	260412	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8462 - 14326		
06	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	12918	2	582	9	N	529	547 1	206
07	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12126	2	564	9	N	513	542 1	177
08	14384 X	12675	-0-	-1709	-0-	12082	2	593	9	N	539	542 1	174
09	13920 X	11527	-0-	-2393	-0-	10975	2	552	9	N	502	532 1	144
10	14043 X	12638	-0-	-1405	-0-	12037	2	601	9	N	546	540 1	150
11	13500 X	11806	-0-	-1694	-0-	11214	2	592	9	N	538	538 1	150

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		7860 X	7633	-0-	-227	-0-	175 1	6139 2		N	1199	1265 1		111
							1319 9							
07		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	188 1	6716 2		N	1203	1085 1		229
							1323 9							
08		8928 X	8108	-0-	-820	-0-	204 1	6598 2		N	1187	1085 1		331
							1306 9							
09		8640 X	8093	-0-	-547	-0-	188 1	6631 2		N	1158	1074 1		415
							1274 9							
10		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	204 1	6899 2		N	1174	1442 1		147
							1291 9							
*11		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	210 1	7042 2		N	1155	1085 1		217
							1271 9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605														
06		12390 X	10239	-0-	-2151	-0-	240 1	8699 2		N	1182	1069 1		252
							1300 9							
07		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	245 1	8756 2		N	1181	1089 1		344
							1299 9							
08		11656 X	9589	-0-	-2067	-0-	249 1	8087 2		N	1139	1084 1		399
							1253 9							
09		10950 X	9166	-0-	-1784	-0-	241 1	7714 2		N	1101	1087 1		413
							1211 9							
10		11315 X	9440	-0-	-1875	-0-	243 1	7995 2		N	1093	1266 1		240
							1202 9							
11		10230 X	9476	-0-	-754	-0-	248 1	8048 2		N	1073	1073 1		240
							1180 9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
06		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	47 1	5591 2		Y	556	567 1		52
							612 9							
07		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	45 1	5242 2		Y	517	502 1		67
							569 9							
08		6231 X	5367	-0-	-864	-0-	45 1	4776 2		Y	496	486 1		77
							546 9							
09		6240 X	5584	-0-	-656	-0-	47 1	4958 2		Y	526	523 1		80
							579 9							
10		6448 X	5692	-0-	-756	-0-	50 1	5083 2		Y	508	528 1		60
							559 9							
11		6240 X	5347	-0-	-893	-0-	49 1	4742 2		Y	505	527 1		38
							556 9							
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
06		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	59 1	6925 2		Y	730	743 1		65
							803 9							
07		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	55 1	6559 2		Y	686	665 1		86
							755 9							
08		7812 X	6666	-0-	-1146	-0-	55 1	5893 2		Y	653	640 1		99
							718 9							
09		7800 X	6889	-0-	-911	-0-	57 1	6058 2		Y	704	699 1		104
							774 9							
10		8060 X	7167	-0-	-893	-0-	62 1	6320 2		Y	714	736 1		82
							785 9							
11		7800 X	6767	-0-	-1033	-0-	59 1	5894 2		Y	740	769 1		53
							814 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: M 1		RRCID -> 260483		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 8305 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 2H		RRCID -> 260516		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674		
06	37470 X	34882	-0-	-2588	-0-	220 1	33141 2	N	1383 1444 1	323
						1521 9				
07	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	231 1	33374 2	N	1382 1252 1	453
						1520 9				
08	37665 X	34370	-0-	-3295	-0-	236 1	32588 2	N	1405 1242 1	616
						1546 9				
09	35580 X	31730	-0-	-3850	-0-	199 1	30156 2	N	1250 1244 1	622
						1375 9				
10	36673 X	31377	-0-	-5296	-0-	181 1	29834 2	N	1238 1636 1	224
						1362 9				
11	34890 X	31873	-0-	-3017	-0-	196 1	30226 2	N	1319 1249 1	294
						1451 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260517		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394		
06	9480 X	8870	-0-	-610	-0-	521 1	7956 2	N	357 363 1	147
						393 9				
07	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	477 1	7822 2	N	351 340 1	158
						386 9				
08	9331 X	7602	-0-	-1729	-0-	462 1	6724 2	N	378 362 1	174
						416 9				
09	9030 X	7442	-0-	-1588	-0-	450 1	6559 2	N	394 348 1	220
						433 9				
10	9331 X	8216	-0-	-1115	-0-	511 1	7138 2	N	515 544 1	1 8 190
						567 9				
11	8880 X	7832	-0-	-1048	-0-	508 1	6927 2	N	361 341 1	210
						397 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 4H		RRCID -> 260528		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402		
06	8010 X	5861	-0-	-2149	-0-	5365 2	496 9	N	451 361 1	1 8 203
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5041 2	493 9	N	448 516 1	135
08	6634 X	6562	-0-	-72	-0-	6071 2	491 9	N	446 361 1	220
09	6420 X	6214	-0-	-206	-0-	5732 2	482 9	N	438 355 1	1 8 302
10	6634 X	6400	-0-	-234	-0-	5938 2	462 9	N	420 542 1	1 8 179
11	6360 X	6105	-0-	-255	-0-	5656 2	449 9	N	408 355 1	232

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: E 2H		RRCID -> 260652		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A		
06	6660 X	6586	-0-	-74	-0-	155 1	5608 2	N	748 665 1	213
						823 9				
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	143 1	5179 2	N	729 694 1	248
						802 9				
08	7192 X	5994	-0-	-1198	-0-	159 1	5085 2	N	682 717 1	213
						750 9				
09	6960 X	5716	-0-	-1244	-0-	154 1	4857 2	N	641 544 1	310
						705 9				
10	7192 X	6448	-0-	-744	-0-	165 1	5439 2	N	767 916 1	161
						844 9				
11	6600 X	5798	-0-	-802	-0-	147 1	4868 2	N	712 731 1	142
						783 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	1H	RRCID ->	261331	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8451 -	15578
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	8790 X	8705	-0-	-85	-0-	69 1	8096 2	N	491	537 1	100		
						540 9							
07	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	166 1	8106 2	N	491	526 1	65		
						540 9							
08	10385 X	8288	-0-	-2097	-0-	78 1	7670 2	N	491	180 1	376		
						540 9							
09	10050 X	2358	-0-	-7692	-0-	2182 2	176 9	N	160	183 1	353		
10	9269 X	659	-0-	-8610	-0-	626 2	33 9	N	30	179 1	204		
*11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	10722 2	736 9	N	669	727 1	146		
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:	1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 -	15216
06	28320 X	17903	-0-	-10417	-0-	34 1	17045 2	N	749	719 1	124		
						824 9							
07	26214 X	26214	-0-	-0-	-0-	102 1	24494 2	N	1471	1444 1	151		
						1618 9							
08	28241 X	25157	-0-	-3084	-0-	161 1	23390 2	N	1460	1428 1	183		
						1606 9							
09	26970 X	24047	-0-	-2923	-0-	159 1	22394 2	N	1358	1258 1	283		
						1494 9							
10	27869 X	24810	-0-	-3059	-0-	138 1	23131 2	N	1401	1456 1	228		
						1541 9							
11	25380 X	23138	-0-	-2242	-0-	140 1	21535 2	N	1330	1466 1	92		
						1463 9							
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 -	13532
06	13740 X	11129	-0-	-2611	-0-	90 1	10522 2	N	470	542 1	98		
						517 9							
07	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	227 1	10997 2	N	556	542 1	112		
						612 9							
08	13950 X	10947	-0-	-3003	-0-	104 1	10261 2	N	529	366 1	275		
						582 9							
09	13500 X	10366	-0-	-3134	-0-	9809 2	557 9	N	506	536 1	245		
10	13950 X	10860	-0-	-3090	-0-	10254 2	606 9	N	551	717 1	79		
11	11460 X	10885	-0-	-575	-0-	10301 2	584 9	N	531	366 1	244		
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	5H	RRCID ->	261826	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8445 -	14335
06	7920 X	7567	-0-	-353	-0-	1046 1	6110 2	N	374	344 1	115	1 8	
						411 9							
07	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	1106 1	6674 2	N	381	355 1	141		
						419 9							
08	8277 X	7391	-0-	-886	-0-	1138 1	5829 2	N	385	355 1	171		
						424 9							
09	7560 X	6773	-0-	-787	-0-	1106 1	5267 2	N	364	357 1	178		
						400 9							
10	8184 X	6163	-0-	-2021	-0-	1111 1	4616 2	N	396	367 1	207		
						436 9							
11	7920 X	5809	-0-	-2111	-0-	1041 1	4396 2	N	338	362 1	183		
						372 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	74	1	6660	2	N	620	722	1		194
						682	9								
07	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	1	1	7250	2	N	618	353	1		459
						680	9								
08	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	5	1	6690	2	N	590	720	1		329
						649	9								
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	15	1	5947	2	N	557	541	1		345
						613	9								
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	222	1	6250	2	N	582	736	1		191
						640	9								
*11	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	443	1	5905	2	N	572	544	1		219
						629	9								
-----															
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250															
06	14040 X	11954	-0-	-2086	-0-	402	1	10712	2	N	764	904	1		226
						840	9								
07	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	396	1	9946	2	N	725	720	1		231
						798	9								
08	12183 X	10672	-0-	-1511	-0-	379	1	9468	2	N	750	541	1		440
						825	9								
09	11940 X	9820	-0-	-2120	-0-	387	1	8762	2	N	610	541	1		509
						671	9								
10	12338 X	11127	-0-	-1211	-0-	384	1	9879	2	N	785	1087	1		207
						864	9								
11	11940 X	9999	-0-	-1941	-0-	369	1	8828	2	N	729	734	1		202
						802	9								
-----															
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914															
06	9450 X	7707	-0-	-1743	-0-	292	1	6797	2	N	562	723	1		105
						618	9								
07	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	384	1	7925	2	N	613	539	1		179
						674	9								
08	11656 X	9171	-0-	-2485	-0-	387	1	8105	2	N	617	353	1		443
						679	9								
09	11280 X	8462	-0-	-2818	-0-	393	1	7460	2	N	554	545	1		452
						609	9								
10	11656 X	11130	-0-	-526	-0-	422	1	9931	2	N	706	1082	1		76
						777	9								
*11	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	411	1	8164	2	N	700	543	1		233
						770	9								
-----															
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090															
06	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	2973	2	259	9	N	235	177	1		184
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3143	2	266	9	N	242	186	1		240
08	3224 X	3123	-0-	-101	-0-	2870	2	253	9	N	230	361	1		109
09	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2740	2	240	9	N	218	181	1		146
10	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	2786	2	256	9	N	233	169	1		210
11	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2646	2	252	9	N	229	357	1	3 8	79
-----															
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220															
06	2430 N	2323	-0-	-107	-0-	2078	2	245	9	N	223	357	1		109
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	2121	2	235	9	N	214	182	1		141
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	1924	2	226	9	N	205	181	1		165
09	2310 N	2053	-0-	-257	-0-	1834	2	219	9	N	199	188	1	2 8	174
10	2356 N	2009	-0-	-347	-0-	1791	2	218	9	N	198	182	1		190
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1688	2	228	9	N	207	176	1		221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
M O	ALLOW 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	29370 X	27142	-0-	-2228	-0-	170	1	25601	2	N	1246	1258	1	260
						1371	9							
07	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	172	1	24964	2	N	1194	1084	1	370
						1313	9							
08	29233 X	24642	-0-	-4591	-0-	167	1	23198	2	N	1161	904	1	627
						1277	9							
09	28290 X	26869	-0-	-1421	-0-	166	1	25262	2	N	1310	1461	1	476
						1441	9							
10	29233 X	27155	-0-	-2078	-0-	155	1	25544	2	N	1324	1622	1	178
						1456	9							
11	27150 X	24387	-0-	-2763	-0-	147	1	22737	2	N	1366	1259	1	285
						1503	9							
-----														
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	57	1	5544	2	N	621	547	1	238
						683	9							
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5133	2	702	9	N	638	532	1	344
08	6696 X	5272	-0-	-1424	-0-	3	1	4617	2	N	593	547	1	390
						652	9							
09	6480 X	5687	-0-	-793	-0-	11	1	5020	2	N	596	732	1	254
						656	9							
10	6696 X	5746	-0-	-950	-0-	168	1	4958	2	N	564	543	1	274
						620	9					1	8	
11	6270 X	5761	-0-	-509	-0-	337	1	4768	2	N	596	547	1	323
						656	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	1	1	8	105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	105
08	7037 X	52	-0-	-6985	-0-	11	1	41	9	Y	37	40	0	102
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	9	Y	313	310	0	104
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	2850	2599	0	108
						3135	9					1	8	
*11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	785	2	Y	1742	1839	0	11
						1	4	1916	9					
-----														
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
06	2670 X	2358	-0-	-312	-0-	2157	2	201	9	N	183	182	1	209
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2352	2	231	9	N	210	182	1	237
08	2759 X	2464	-0-	-295	-0-	2257	2	207	9	N	188	181	1	244
09	2610 X	2350	-0-	-260	-0-	2142	2	208	9	N	189	352	1	81
10	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	2007	2	190	9	N	173	168	1	84
11	2490 X	2241	-0-	-249	-0-	2017	2	224	9	N	204	166	1	122
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
06	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	11032	2	1345	9	N	1223	1263	1	149
07	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	9	1	10976	2	N	1216	1081	1	284
						1338	9							
08	13609 X	11396	-0-	-2213	-0-	17	1	10236	2	N	1039	907	1	416
						1143	9							
09	13170 X	10909	-0-	-2261	-0-	9702	2	1207	9	N	1097	1088	1	425
10	13609 X	11401	-0-	-2208	-0-	10116	2	1285	9	N	1168	1457	1	136
11	12390 X	10574	-0-	-1816	-0-	9349	2	1225	9	N	1114	1085	1	165





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699								
FAITH-SAN PEDRO			WELL #: F		1H	RRCID ->	268447	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6678 - 13315
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3960 X	2398	-0-	-1562	-0-	18 1	1944 2	Y	393	393 0		4
							4 4	432 9					
07		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	14 1	1642 2	Y	379	381 0		2
							5 4	417 9					
08		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	38 1	2846 2	Y	1932	1923 0	1 8	10
							11 4	2125 9					
09		3360 X	2590	-0-	-770	-0-	18 1	2043 2	Y	480	486 0		4
							1 4	528 9					
10		3255 X	2111	-0-	-1144	-0-	16 1	1718 2	Y	343	314 0	30 1	3
							377 9						
11		4860 X	2851	-0-	-2009	-0-	23 1	2204 2	Y	567	564 0		6
							624 9						
FAITH-SAN PEDRO			WELL #: G		1H	RRCID ->	268631	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6441 - 11871
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			228
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			228
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	227 0		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
FAITH-SAN PEDRO			WELL #: G		2H	RRCID ->	268632	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	6549 - 11743
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			330
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	133 0		201
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88 0		113
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	113 1		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FAITH SANDY DIM			WELL #: F		2H	RRCID ->	268749	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6350 - 12544
06		6660 X	5113	-0-	-1547	-0-	175 1	4517 2	Y	383	360 0		281
							421 9						
07		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	199 1	5827 2	Y	590	596 0		275
							649 9						
08		6479 X	6302	-0-	-177	-0-	196 1	5498 2	Y	553	423 0		405
							608 9						
09		6270 X	6043	-0-	-227	-0-	187 1	5296 2	Y	509	515 0		399
							560 9						
10		6665 X	6205	-0-	-460	-0-	195 1	5491 2	Y	472	591 0	56 1	224
							519 9						
11		6450 X	5663	-0-	-787	-0-	182 1	4971 2	Y	464	440 0		248
							510 9						
FAITH-YANA			WELL #: A		1H	RRCID ->	268750	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7509 - 14729
06		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	265 1	5154 2	Y	1351	1345 0		14
							14 4	1486 9					
07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	325 1	4994 2	Y	1156	1163 0		7
							13 4	1272 9					
08		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	325 1	5192 2	Y	1116	1113 0		10
							6 4	1228 9					
09		6600 X	5659	-0-	-941	-0-	295 1	4290 2	Y	975	977 0		8
							1 4	1073 9					
10		6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	314 1	4383 2	Y	895	818 0	77 1	8
							985 9						
11		6600 X	5341	-0-	-1259	-0-	313 1	4116 2	Y	829	830 0		7
							912 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751										COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7023 - 14319
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		
06	11880 X	45	-0-	-11835	-0-	42 1	2 2	Y	1				318		
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	16 1	6 2	Y	75	50 0	3 8	340			
08	8153 X	87	-0-	-8066	-0-	37 1	32 2	Y	16	11 8		345			
09	3510 X	66	-0-	-3444	-0-	66 1		Y	-0-			345			
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	590 1	728 2	Y	448	158 0	389 1	246			
*11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	493 9	568 1	1142 2	Y	363	281 0	328			
						399 9									
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752										COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7596 - 14518
06	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	307 1	7185 2	Y	1497	1493 0		11			
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	15 4	1647 9	Y	1249	1256 0		4			
08	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	367 1	6686 2	Y	1214	1210 0		8			
09	7860 X	7323	-0-	-537	-0-	14 4	1374 9	Y	1039	1042 0		5			
10	8122 X	6193	-0-	-1929	-0-	375 1	7352 2	Y	996	911 0	86 1	4			
11	7860 X	5997	-0-	-1863	-0-	7 4	1335 9	Y	942	939 0		7			
						329 1	5850 2	Y							
						1 4	1143 9	Y							
						324 1	4773 2	Y							
						1096 9									
						325 1	4636 2	Y							
						1036 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321										COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8247 - 12858
06	10890 X	9382	-0-	-1508	-0-	66 1	8544 2	N	702	726 1	1 8	212			
07	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	772 9	291 1	N	529	360 1	2 8	379			
08	7781 X	6843	-0-	-938	-0-	582 9	314 1	N	566	719 1	1 8	225			
09	9390 X	6634	-0-	-2756	-0-	623 9	329 1	N	549	536 1	4 8	234			
10	9703 X	6119	-0-	-3584	-0-	604 9	336 1	N	515	540 1	1 8	208			
11	9390 X	5282	-0-	-4108	-0-	567 9	302 1	N	461	537 1		132			
						507 9	4473 2	N							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359										COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653 - 13374
06	14220 X	13958	-0-	-262	-0-	13163 2	795 9	N	723	721 1		236			
07	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12883 2	787 9	N	715	711 1		240			
08	15469 X	11222	-0-	-4247	-0-	10566 2	656 9	N	596	540 1		296			
09	14970 X	10996	-0-	-3974	-0-	10283 2	713 9	N	648	736 1		208			
10	15469 X	10718	-0-	-4751	-0-	9972 2	746 9	N	678	744 1		142			
11	13950 X	10101	-0-	-3849	-0-	9368 2	733 9	N	666	536 1		272			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360										COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889 - 13437
06	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	10529 2	771 9	N	701	719 1		108			
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	10549 2	758 9	N	689	528 1		269			
08	12648 X	10752	-0-	-1896	-0-	10029 2	723 9	N	657	722 1		204			
09	12030 X	10429	-0-	-1601	-0-	9736 2	693 9	N	630	713 1		121			
10	12431 X	11205	-0-	-1226	-0-	10406 2	799 9	N	726	706 1		141			
11	11310 X	9800	-0-	-1510	-0-	9090 2	710 9	N	645	547 1		239			



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8343 - 12960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	14310	X	12240	-0-	-2070	-0-	11326	2	914	9	N	831	719	1	264
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	11624	2	895	9	N	814	720	1	358
08	14043	X	12531	-0-	-1512	-0-	11621	2	910	9	N	827	716	1	469
09	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	11987	2	856	9	N	778	899	1	348
10	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	13314	2	915	9	N	832	1061	1	119
*11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12163	2	865	9	N	786	722	1	183

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8383 - 13006					
06	16050	X	14433	-0-	-1617	-0-	13308	2	1125	9	N	1023	1093	1	186
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	13222	2	1098	9	N	998	904	1	280
08	15686	X	14026	-0-	-1660	-0-	12913	2	1113	9	N	1012	902	1	390
09	14430	X	12825	-0-	-1605	-0-	11849	2	976	9	N	887	900	1	377
10	14911	X	13852	-0-	-1059	-0-	12798	2	1054	9	N	958	1076	1	259
11	14430	X	13060	-0-	-1370	-0-	12050	2	1010	9	N	918	894	1	283

FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837					
06	9690	X	9533	-0-	-157	-0-	34	1	6947	2	Y	2299	2287	0	22
							23	4	2529	9					
07	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	26	1	7254	2	Y	2232	2242	0	10
							26	4	2455	9				2	8
08	10633	X	10382	-0-	-251	-0-	27	1	7912	2	Y	2210	2205	0	14
							12	4	2431	9				1	8
09	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	29	1	7679	2	Y	2097	2100	0	10
							3	4	2307	9				1	8
10	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	28	1	7932	2	Y	2093	1913	0	8
							2302	9					1	8	
11	10050	X	9773	-0-	-277	-0-	28	1	7601	2	Y	1948	1948	0	8
							1	4	2143	9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8375 - 13495					
06	10500	X	10023	-0-	-477	-0-	170	1	9273	2	N	527	504	1	268
							580	9							
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	103	1	9204	2	N	432	529	1	171
							475	9							
08	12462	X	9303	-0-	-3159	-0-	108	1	8719	2	N	433	353	1	251
							476	9							
09	12060	X	8709	-0-	-3351	-0-	116	1	8145	2	N	407	177	1	481
							448	9							
10	10354	X	9382	-0-	-972	-0-	114	1	8837	2	N	392	648	1	225
							431	9							
11	10020	X	8045	-0-	-1975	-0-	70	1	7546	2	N	390	459	1	156
							429	9							

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8327 - 12842					
06	8490	X	8411	-0-	-79	-0-	145	1	7822	2	N	404	352	1	181
							444	9							
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	86	1	7740	2	N	395	354	1	222
							435	9							
08	9424	X	7564	-0-	-1860	-0-	87	1	7051	2	N	387	362	1	247
							426	9							
09	9120	X	7162	-0-	-1958	-0-	95	1	6639	2	N	389	543	1	93
							428	9							
10	9424	X	7859	-0-	-1565	-0-	93	1	7331	2	N	395	350	1	138
							435	9							
11	8400	X	6959	-0-	-1441	-0-	60	1	6499	2	N	364	359	1	143
							400	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
M O	ALLOW 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	15330 X	12646	-0-	-2684	-0-	410	1	11602	2	N	576	536	1	236
						634	9							
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	227	1	10514	2	N	525	536	1	225
						578	9							
08	12524 X	10729	-0-	-1795	-0-	246	1	9926	2	N	506	537	1	194
						557	9							
09	12660 X	9799	-0-	-2861	-0-	253	1	9001	2	N	495	365	1	324
						545	9							
10	13082 X	9944	-0-	-3138	-0-	237	1	9125	2	N	529	722	1	131
						582	9							
11	12660 X	8971	-0-	-3689	-0-	169	1	8241	2	N	510	362	1	279
						561	9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
06	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	263	1	7733	2	N	445	540	1	94
						490	9					3	8	
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	180	1	8285	2	N	445	357	1	182
						490	9							
08	12059 X	7975	-0-	-4084	-0-	177	1	7305	2	N	448	360	1	270
						493	9							
09	11670 X	7836	-0-	-3834	-0-	211	1	7168	2	N	415	380	1	305
						457	9							
10	9796 X	8092	-0-	-1704	-0-	184	1	7444	2	N	422	544	1	183
						464	9							
11	8670 X	7199	-0-	-1471	-0-	124	1	6600	2	N	432	542	1	73
						475	9							
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
06	9330 X	9104	-0-	-226	-0-	145	1	8168	2	N	719	866	1	73
						791	9							
07	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	87	1	8201	2	N	718	540	1	251
						790	9							
08	11036 X	8719	-0-	-2317	-0-	93	1	7849	2	N	706	708	1	249
						777	9							
09	10680 X	8316	-0-	-2364	-0-	105	1	7485	2	N	660	535	1	374
						726	9							
10	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	116	1	9452	2	N	778	903	1	249
						856	9							
*11	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	96	1	10481	2	N	706	727	1	228
						777	9							
-----														
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
06	22680 X	18846	-0-	-3834	-0-	108	1	17230	2	N	1371	1447	1	303
						1508	9							
07	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	104	1	16062	2	N	1247	1067	1	483
						1372	9							
08	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	6	1	21230	2	N	1548	1445	1	586
						1703	9							
09	18840 X	15442	-0-	-3398	-0-	42	1	14105	2	N	1177	1248	1	515
						1295	9							
10	19468 X	14517	-0-	-4951	-0-	87	1	13082	2	N	1225	1440	1	300
						1348	9							
11	21750 X	14405	-0-	-7345	-0-	88	1	12963	2	N	1231	1245	1	286
						1354	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	79	1 12674 2	N	871	902 1	205
						958	9				
07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	84	1 13066 2	N	914	715 1	404
						1005	9				
08	16058 X	1643	-0-	-14415	-0-	1491	2 152 9	N	138	360 1	182
09	15540 X	10491	-0-	-5049	-0-	29	1 9592 2	N	791	742 1	231
						870	9				
10	16058 X	12252	-0-	-3806	-0-	75	1 11154 2	N	930	888 1	273
						1023	9				
11	13710 X	11238	-0-	-2472	-0-	69	1 10206 2	N	875	910 1	238
						963	9				

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

06	16410 X	14628	-0-	-1782	-0-	85	1 13583 2	N	873	903 1	214
						960	9				
07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	78	1 12118 2	N	824	716 1	322
						906	9				
08	16833 X	12986	-0-	-3847	-0-	3	1 12127 2	N	778	706 1	394
						856	9				
09	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	45	1 14917 2	N	961	902 1	453
						1057	9				
10	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	103	1 15278 2	N	1177	1443 1	187
						1295	9				
*11	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	94	1 13829 2	N	1032	915 1	304
						1135	9				

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

06	24210 X	20704	-0-	-3506	-0-	118	1 18930 2	N	1505	1421 1	438
						1656	9				
07	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	124	1 19304 2	N	1565	1622 1	381
						1722	9				
08	23498 X	20261	-0-	-3237	-0-	5	1 18551 2	N	1550	1432 1	499
						1705	9				
09	21810 X	14386	-0-	-7424	-0-	40	1 13137 2	N	1099	1076 1	522
						1209	9				
10	22537 X	16436	-0-	-6101	-0-	99	1 14810 2	N	1388	1615 1	295
						1527	9				
11	20700 X	15743	-0-	-4957	-0-	96	1 14159 2	N	1353	1463 1	185
						1488	9				

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

06	14580 X	12445	-0-	-2135	-0-	68	1 11616 2	N	692	719 1	283
						761	9				
07	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	92	1 11861 2	N	705	540 1	448
						776	9				
08	13671 X	12162	-0-	-1509	-0-	94	1 11302 2	N	696	719 1	425
						766	9				
09	13230 X	11368	-0-	-1862	-0-	87	1 10576 2	N	641	714 1	352
						705	9				
10	13671 X	11173	-0-	-2498	-0-	75	1 10413 2	N	623	717 1	258
						685	9				
11	12450 X	10238	-0-	-2212	-0-	90	1 9562 2	N	533	522 1	269
						586	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	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	13320 X	12469	-0-	-851	-0-	68	1	11522	2	N	799	539 1	479
						879	9						
07	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	87	1	11202	2	N	765	900 1	344
						842	9						
08	13237 X	11477	-0-	-1760	-0-	88	1	10541	2	N	771	690 1	425
						848	9						
09	12810 X	10959	-0-	-1851	-0-	83	1	10060	2	N	742	882 1	285
						816	9						
10	13237 X	10876	-0-	-2361	-0-	72	1	10019	2	N	714	727 1	272
						785	9						
11	12480 X	9973	-0-	-2507	-0-	87	1	9176	2	N	645	722 1	195
						710	9						

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2549	2	261	9	N	237	365 1	61
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2422	2	223	9	N	203	177 1	87
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2296	2	211	9	N	192	157 1	122
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2608	2	226	9	N	205	188 1	139
10	2604 N	2419	-0-	-185	-0-	2204	2	215	9	N	195	169 1	163
11	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2125	2	209	9	N	190	179 1	171

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

06	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	465	1	10028	2	N	1209	1083 1	284
						1330	9						
07	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	421	1	11929	2	N	1141	897 1	528
						1255	9						
08	9920 X	9094	-0-	-826	-0-	240	1	7974	2	N	800	1062 1	266
						880	9						
09	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	103	1	9682	2	N	1074	926 1	414
						1181	9						
10	10664 X	10154	-0-	-510	-0-	82	1	8977	2	N	995	1251 1	158
						1095	9						
*11	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	161	1	9783	2	N	1041	1069 1	130
						1145	9						

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

06	13350 X	8973	-0-	-4377	-0-	193	1	8073	2	N	643	542 1	257
						707	9						
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	159	1	7156	2	N	553	540 1	270
						608	9						
08	11749 X	4185	-0-	-7564	-0-	95	1	3809	2	N	255	177 1	348
						281	9						
09	9960 X	7960	-0-	-2000	-0-	78	1	7244	2	N	580	364 1	564
						638	9						
10	9672 X	7991	-0-	-1681	-0-	66	1	7223	2	N	638	1082 1	120
						702	9						
11	8970 X	7600	-0-	-1370	-0-	114	1	6842	2	N	585	533 1	172
						644	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		15000 X	13859	-0-	-1141	-0-	303	1	12633	2	N	839	712	1	1 8 334
							923	9							
07		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	278	1	12489	2	N	827	897	1	264
							910	9							
08		16616 X	14857	-0-	-1759	-0-	327	1	13651	2	N	799	535	1	528
							879	9							
09		16080 X	12221	-0-	-3859	-0-	123	1	11315	2	N	712	914	1	2 8 324
							783	9							
10		14849 X	11543	-0-	-3306	-0-	99	1	10637	2	N	734	903	1	155
							807	9							
11		14370 X	11374	-0-	-2996	-0-	173	1	10394	2	N	734	727	1	162
							807	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
06		12240 X	11138	-0-	-1102	-0-	82	1	10295	2	N	692	712	1	275
							761	9							
07		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	81	1	9631	2	N	701	872	1	104
							771	9							
08		11873 X	10606	-0-	-1267	-0-	9829	2	777	9	N	706	541	1	269
09		11490 X	8745	-0-	-2745	-0-	8132	2	613	9	N	557	359	1	467
10		11873 X	9637	-0-	-2236	-0-	80	1	8798	2	N	690	1075	1	82
							759	9							
11		11130 X	8945	-0-	-2185	-0-	80	1	8152	2	N	648	537	1	193
							713	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170															
06		15510 X	13092	-0-	-2418	-0-	96	1	12095	2	N	819	881	1	201
							901	9							
07		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	95	1	11150	2	N	728	727	1	202
							801	9							
08		15376 X	12036	-0-	-3340	-0-	11106	2	930	9	N	845	718	1	329
09		14460 X	11939	-0-	-2521	-0-	11012	2	927	9	N	843	899	1	273
10		14942 X	12009	-0-	-2933	-0-	100	1	10982	2	N	843	908	1	208
							927	9							
11		13080 X	11297	-0-	-1783	-0-	100	1	10293	2	N	822	907	1	123
							904	9							
-----															
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162															
06		12840 X	11121	-0-	-1719	-0-	82	1	10300	2	N	672	729	1	335
							739	9							
07		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	92	1	10782	2	N	673	899	1	109
							740	9							
08		12431 X	8825	-0-	-3606	-0-	8239	2	586	9	N	533	359	1	283
09		11940 X	9362	-0-	-2578	-0-	8694	2	668	9	N	607	528	1	362
10		12338 X	9750	-0-	-2588	-0-	82	1	8910	2	N	689	898	1	153
							758	9							
11		11250 X	9085	-0-	-2165	-0-	81	1	8330	2	N	613	543	1	223
							674	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	17070 X	15100	-0-	-1970	-0-	112 1	14131 2	N	779	716 1	272
07	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	857 9	122 1	N	798	713 1	357
08	17639 X	13669	-0-	-3970	-0-	878 9	12856 2	N	739	711 1	385
09	15930 X	11088	-0-	-4842	-0-	10525 2	813 9	N	512	730 1	167
10	15593 X	9863	-0-	-5730	-0-	84 1	563 9	N	574	545 1	196
11	15090 X	10549	-0-	-4541	-0-	631 9	9148 2	N	625	716 1	105
						96 1	9765 2	N			
						688 9					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

06	49470 X	34997	-0-	-14473	-0-	100 1	32573 2	N	2113	2151 1	357
07	48664 X	48664	-0-	-0-	-0-	2324 9	83 1	N	3138	3064 1	431
08	50747 X	45011	-0-	-5736	-0-	83 1	3452 9	N	3062	2844 1	649
09	48000 X	41989	-0-	-6011	-0-	88 1	41555 2	N	2787	3272 1	163
10	48918 X	42914	-0-	-6004	-0-	3368 9	76 1	N	2512	2366 1	308
11	47100 X	43136	-0-	-3964	-0-	76 1	38847 2	N	2796	2701 1	403
						3066 9	87 1	N			
						87 1	40064 2	N			
						2763 9	89 1	N			
						89 1	39971 2	N			
						3076 9					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

06	48990 X	21475	-0-	-27515	-0-	64 1	20632 2	N	708	724 1	460
07	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	779 9	75 1	N	2450	2507 1	402
08	47089 X	41059	-0-	-6030	-0-	75 1	40297 2	N	2550	2334 1	617
09	44340 X	38700	-0-	-5640	-0-	2695 9	80 1	N	2381	2336 1	661
10	44981 X	39150	-0-	-5831	-0-	80 1	38174 2	N	2389	2709 1	341
11	41670 X	36645	-0-	-5025	-0-	2805 9	70 1	N	2301	2345 1	297
						2619 9	80 1	N			
						80 1	36442 2	N			
						2628 9	75 1	N			
						75 1	34039 2	N			
						2531 9					

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	17 1	706 2	N	82		206
07	1023 N	74	-0-	-949	-0-	90 9	10 1	N	57		263
08	1116 N	35	-0-	-1081	-0-	63 9	5 1	N	26	182 1	107
09	810 N	221	-0-	-589	-0-	29 9	2 1	N	35		142
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	39 9	13 2	N	9		151
*11	3000 N	22002	-0-	19002	19002	13 2	10 9	N	2802	2533 1	420
						406 1	18514 2	N			
						3082 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16710 X	10959	-0-	-5751	-0-	39	1	10017	2	N	821	717	1	362
						903	9							
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	43	1	9517	2	N	713	896	1	179
						784	9							
08	12989 X	8814	-0-	-4175	-0-	39	1	8058	2	N	652	532	1	299
						717	9							
09	11730 X	8655	-0-	-3075	-0-	35	1	7864	2	N	687	713	1	273
						756	9							
10	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	57	1	13115	2	N	1010	917	1	366
						1111	9							
*11	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	53	1	13018	2	N	1008	1081	1	293
						1109	9							
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
06	21990 X	19157	-0-	-2833	-0-	67	1	17544	2	N	1405	1621	1	193
						1546	9							
07	18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	79	1	17234	2	N	1420	1258	1	355
						1562	9							
08	21886 X	18576	-0-	-3310	-0-	81	1	16966	2	N	1390	1272	1	473
						1529	9							
09	20400 X	17130	-0-	-3270	-0-	71	1	15661	2	N	1271	1452	1	292
						1398	9							
10	20646 X	15014	-0-	-5632	-0-	60	1	13663	2	N	1174	1256	1	210
						1291	9							
11	19170 X	15143	-0-	-4027	-0-	56	1	13738	2	N	1226	1281	1	155
						1349	9							
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
06	20640 X	19541	-0-	-1099	-0-	67	1	17531	2	N	1766	1655	1	377
						1943	9							
07	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	79	1	17336	2	N	1813	1798	1	392
						1994	9							
08	22196 X	18490	-0-	-3706	-0-	79	1	16480	2	N	1755	1804	1	343
						1931	9							
09	20580 X	17198	-0-	-3382	-0-	69	1	15321	2	N	1644	1605	1	382
						1808	9							
10	21266 X	17165	-0-	-4101	-0-	67	1	15269	2	N	1663	1824	1	221
						1829	9							
11	19530 X	18836	-0-	-694	-0-	69	1	16836	2	N	1755	1796	1	180
						1931	9							
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
06	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1327	2	248	9	N	225	352	1	110
07	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1337	2	242	9	N	220	182	1	148
08	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1294	2	241	9	N	219	177	1	190
09	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1278	2	224	9	N	204	331	1	63
10	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1309	2	238	9	N	216	178	1	99
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1227	2	227	9	N	206	177	1	128
												2	8	
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
06	5490 X	4905	-0-	-585	-0-	4519	2	386	9	N	351	376	1	104
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4380	2	356	9	N	324	186	1	242
08	5890 X	4232	-0-	-1658	-0-	3889	2	343	9	N	312	367	1	187
09	5700 X	3385	-0-	-2315	-0-	3069	2	316	9	N	287	365	1	107
10	5890 X	3283	-0-	-2607	-0-	2991	2	292	9	N	265	174	1	196
11	4920 X	4177	-0-	-743	-0-	3869	2	308	9	N	280	355	1	118
												2	8	
												3	8	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5220 X	4030	-0-	-1190	-0-	3676	2	354	9	N	322	373	1		156	
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3712	2	339	9	N	308	372	1		92	
08	5301 X	3936	-0-	-1365	-0-	3593	2	343	9	N	312	167	1		237	
09	4260 X	3859	-0-	-401	-0-	3522	2	337	9	N	306	367	1		176	
10	4154 X	3942	-0-	-212	-0-	3602	2	340	9	N	309	355	1		130	
11	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	3461	2	334	9	N	304	365	1	3 8	66	
-----																
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419																
06	17130 X	13141	-0-	-3989	-0-	46	1	11905	2	N	1082	1267	1		170	
07	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	1190	9	54	1	N	1087	906	1		351	
08	15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	1196	9	56	1	N	1135	1084	1		402	
09	14790 X	12650	-0-	-2140	-0-	1249	9	51	1	N	1081	1069	1		414	
10	15283 X	11184	-0-	-4099	-0-	1189	9	44	1	N	1010	1281	1		143	
11	13140 X	12517	-0-	-623	-0-	1111	9	46	1	N	1094	1084	1		153	
						1203	9									
-----																
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448																
06	19140 X	16174	-0-	-2966	-0-	56	1	14664	2	N	1322	1442	1		230	
07	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	1454	9	67	1	N	1331	1251	1		310	
08	18197 X	15463	-0-	-2734	-0-	1464	9	67	1	N	1299	1439	1		170	
09	16560 X	14238	-0-	-2322	-0-	1429	9	58	1	N	1187	1073	1		284	
10	16988 X	13834	-0-	-3154	-0-	1306	9	55	1	N	1170	1273	1		181	
*11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	1287	9	63	1	N	1456	1450	1		187	
						1602	9									
-----																
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485																
06	26760 X	20546	-0-	-6214	-0-	72	1	18671	2	N	1639	1616	1		331	
07	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	1803	9	85	1	N	1645	1792	1		184	
08	23653 X	19942	-0-	-3711	-0-	1810	9	86	1	N	1625	1442	1		367	
09	21600 X	18532	-0-	-3068	-0-	1788	9	75	1	N	1522	1432	1		457	
10	22320 X	18444	-0-	-3876	-0-	1674	9	73	1	N	1495	1788	1		164	
*11	20896 X	20896	-0-	-0-	-0-	1645	9	78	1	N	1699	1652	1		211	
						1869	9									
-----																
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640																
06	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	2314	2	268	9	N	244	183	1		215	
07	2852 N	2609	-0-	-243	-0-	2344	2	265	9	N	241	353	1		103	
08	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2282	2	264	9	N	240	183	1		160	
09	2580 N	2365	-0-	-215	-0-	2115	2	250	9	N	227	182	1		205	
10	2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2192	2	262	9	N	238	345	1	2 8	96	
11	2460 N	2127	-0-	-333	-0-	1895	2	232	9	N	211	159	1		148	

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085																
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		T. A.	12526	-0-	12526	23800	396 1	10191 2	18 4	1921 9	Y	1746	1746	0		13
07		32818 X	9018	-0-	-23800	-0-	308 1	7095 2	17 4	1598 9	Y	1453	1463	0	2 8	1
08		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	314 1	7614 2	7 4	1368 9	Y	1244	1242	0		3
09		10140 X	5183	-0-	-4957	-0-	250 1	3673 2	2 4	1258 9	Y	1144	1146	0		1
10		10478 X	6196	-0-	-4282	-0-	285 1	4561 2	1350 9		Y	1227	1120	0	106 1	2
11		10140 X	5683	-0-	-4457	-0-	286 1	4190 2	1207 9		Y	1097	1096	0		3
-----																
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734																
06		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
07		183 X	183	-0-	-0-	-0-	33 1	139 2	11 9		Y	10	10	0		-0-
08		14167 X	2549	-0-	-11618	-0-	92 1	12 4	2445 9		Y	2223	2213	0	1 8	9
09		12210 X	3060	-0-	-9150	-0-	132 1	1 2	132 1	4 4	Y	2657	2658	0	2 8	6
10		3596 X	3411	-0-	-185	-0-	136 1	1072 2	2203 9		Y	2003	1833	0	173 1	2
11		2460 X	2043	-0-	-417	-0-	2203 9	177 2	127 1	1739 9	Y	1581	1579	0		4
-----																
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432																
06		11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
07		661 X	661	-0-	-0-	-0-	33 1	506 2	2 4	120 9	Y	109	109	0		-0-
08		11377 X	3352	-0-	-8025	-0-	121 1	1502 2	9 4	1720 9	Y	1564	1557	0	1 8	6
09		10740 X	2540	-0-	-8200	-0-	140 1	826 2	2 4	1572 9	Y	1429	1432	0		3
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	143 1	2724 2	1415 9		Y	1286	1176	0	112 1	1
*11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	161 1	2510 2	1674 9		Y	1522	1521	0		2
-----																
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482																
06		12480 X	12316	-0-	-164	-0-	439 1	10183 2	15 4	1679 9	Y	1526	1522	0		17
07		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	486 1	13232 2	13 4	1240 9	Y	1127	1135	0		9
08		19530 X	14765	-0-	-4765	-0-	498 1	13198 2	5 4	1064 9	Y	967	965	0		11
09		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	462 1	11662 2	1 4	1058 9	Y	962	963	0		10
10		14973 X	13665	-0-	-1308	-0-	471 1	12087 2	1107 9		Y	1006	918	0	87 1	11
*11		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	494 1	13028 2	985 9		Y	895	893	0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-YANA		WELL #: G 3H		RRCID -> 273132		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	54 9	1 4	Y	758	755 0	3
08	11098 X	4402	-0-	-6696	-0-	118 9	1 4	Y	1649	1643 0	8
09	10290 X	2549	-0-	-7741	-0-	154 2	1 4	Y	1528	1531 0	5
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	150 8	1 9	Y	741	680 0	2
11	4260 X	3027	-0-	-1233	-0-	149 6	1 9	Y	567	565 0	4
-----											
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 273168		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482			
06	25980 X	23379	-0-	-2601	-0-	57 1	1587 9	Y	1443	1492 1	166
07	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	59 1	1770 9	Y	1609	1491 1	284
08	31248 X	21603	-0-	-9645	-0-	51 1	1810 9	Y	1645	1621 1	308
09	30240 X	20595	-0-	-9645	-0-	53 1	1639 9	Y	1490	1531 1	267
10	25172 X	20094	-0-	-5078	-0-	50 1	1538 9	Y	1398	1500 1	165
11	23370 X	16806	-0-	-6564	-0-	36 1	1461 9	Y	1328	1233 1	260
-----											
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 273169		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746			
06	17910 X	17168	-0-	-742	-0-	39 1	2409 9	Y	2190	2251 1	234
07	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	39 1	2163 9	Y	1966	1858 1	342
08	19127 X	15331	-0-	-3796	-0-	34 1	1923 9	Y	1748	1764 1	326
09	18510 X	14175	-0-	-4335	-0-	34 1	1814 9	Y	1649	1690 1	284
10	17732 X	14200	-0-	-3532	-0-	33 1	1911 9	Y	1737	1829 1	192
11	17160 X	13439	-0-	-3721	-0-	28 1	1724 9	Y	1567	1458 1	301
-----											
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 273201		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684			
06	11790 X	9989	-0-	-1801	-0-	7727 2	2262 9	N	2056	2070 1	193
07	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8651 2	2357 9	N	2143	1888 1	447
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	7543 2	2136 9	N	1942	2266 1	123
09	10290 X	9600	-0-	-690	-0-	7492 2	2108 9	N	1916	1887 1	152
10	11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	6672 2	2133 9	N	1939	1884 1	206
11	10650 X	7819	-0-	-2831	-0-	5864 2	1955 9	N	1777	1717 1	266
-----											
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #: 2H		RRCID -> 273202		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607			
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	5389 2	1656 9	N	1505	1508 1	205
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5509 2	1626 9	N	1478	1318 1	362
08	5487 X	2176	-0-	-3311	-0-	1648 2	528 9	N	480	733 1	108
09	5400 X	4035	-0-	-1365	-0-	3038 2	997 9	N	906	752 1	260
10	5580 X	5495	-0-	-85	-0-	4068 2	1427 9	N	1297	1327 1	227
11	5400 X	4453	-0-	-947	-0-	3153 2	1300 9	N	1182	1141 1	268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	41	1	15632	2	Y	1700	1772	194
						1870	9						
07	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	42	1	15442	2	Y	1939	1794	339
						2133	9						
08	23901 X	17342	-0-	-6559	-0-	39	1	15097	2	Y	2005	1972	372
						2206	9						
09	23130 X	16293	-0-	-6837	-0-	40	1	14174	2	Y	1890	1929	332
						2079	9				1	8	
10	20646 X	16098	-0-	-4548	-0-	37	1	13924	2	Y	1943	2053	221
						2137	9				1	8	
11	17550 X	15129	-0-	-2421	-0-	32	1	13205	2	Y	1720	1606	335
						1892	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700													
06	29670 X	24034	-0-	-5636	-0-	57	1	21499	2	Y	2253	2338	253
						2478	9						
07	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	64	1	22797	2	Y	2313	2161	405
						2544	9						
08	31372 X	24468	-0-	-6904	-0-	57	1	22075	2	Y	2124	2129	400
						2336	9						
09	30360 X	23082	-0-	-7278	-0-	59	1	20803	2	Y	2018	2063	354
						2220	9				1	8	
10	27869 X	26754	-0-	-1115	-0-	65	1	24149	2	Y	2309	2405	257
						2540	9				1	8	
11	24600 X	24032	-0-	-568	-0-	52	1	22008	2	Y	1793	1698	352
						1972	9						
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095													
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	2824	2	1174	9	Y	1067	1116	488
											3	8	
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	2556	2	1142	9	Y	1038	942	584
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2186	2	1088	9	Y	989	933	640
09	3060 X	1006	-0-	-2054	-0-	665	2	341	9	Y	310	816	134
10	3162 X	1995	-0-	-1167	-0-	1252	2	743	9	Y	675	512	249
											48	1	
*11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3134	2	1381	9	Y	1255	1216	288
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380													
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	2870	2	Y	892	891	8
						9	4	981	9				
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	10	1	2251	2	Y	886	890	4
						11	4	975	9				
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	11	1	2422	2	Y	926	924	6
						5	4	1019	9				
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	2	Y	923	924	5
						1	4	1015	9				
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	13	1	2523	2	Y	953	870	5
						1048	9				83	1	
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	13	1	2256	2	Y	856	858	3
						942	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	19260 X	17295	-0-	-1965	-0-	40	1 15074 2	Y	1983	1959	1		348
07	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	2181	9 40 1 14541 2	Y	1734	1804	1		278
08	20708 X	15921	-0-	-4787	-0-	1907	9 36 1 14040 2	Y	1677	1634	1		321
09	20040 X	14672	-0-	-5368	-0-	1845	9 36 1 12946 2	Y	1536	1586	1		271
10	20150 X	14669	-0-	-5481	-0-	1690	9 35 1 12832 2	Y	1638	1713	1		196
11	17310 X	14056	-0-	-3254	-0-	1802	9 30 1 12412 2	Y	1467	1486	1		177
						1614	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437													
06	22440 X	20615	-0-	-1825	-0-	49	1 18612 2	Y	1776	1682	1		303
07	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	1954	9 52 1 18493 2	Y	2243	2202	1	1 8	343
08	26753 X	20209	-0-	-6544	-0-	2467	9 46 1 17908 2	Y	2050	1997	1		396
09	25890 X	18317	-0-	-7573	-0-	2255	9 46 1 16431 2	Y	1673	1763	1	1 8	305
10	22010 X	18262	-0-	-3748	-0-	1840	9 44 1 16426 2	Y	1629	1733	1		201
11	20610 X	16656	-0-	-3954	-0-	1792	9 36 1 15290 2	Y	1209	1257	1		153
						1330	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364													
06	20880 X	17846	-0-	-3034	-0-	41	1 15737 2	Y	1880	1867	1		329
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	2068	9 43 1 15710 2	Y	1654	1721	1		262
08	25141 X	17255	-0-	-7886	-0-	1819	9 39 1 15269 2	Y	1770	1701	1		331
09	24330 X	15976	-0-	-8354	-0-	1947	9 40 1 14078 2	Y	1689	1726	1	1 8	293
10	19468 X	16356	-0-	-3112	-0-	1858	9 38 1 14239 2	Y	1890	1961	1	1 8	221
11	17850 X	15918	-0-	-1932	-0-	2079	9 33 1 13700 2	Y	1986	1975	1		232
						2185	9						
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214													
06	2130 X	1555	-0-	-575	-0-	224	1 2 2	Y	1197	1195	0		11
07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	12	4 1317 9						
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	314	1 3731 2	Y	1297	1302	0	1 8	5
09	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	15	4 1427 9						
10	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	272	1 5320 2	Y	971	971	0		5
*11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	5	4 1068 9						
						250	1 6599 2	Y	779	780	0		4
						1	4 857 9						
						264	1 5260 2	Y	1056	964	0	90 1	6
						1162	9						
						257	1 2512 2	Y	1361	1358	0		9
						1497	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		31500 X	28628	-0-	-2872	-0-	26568	2	2060	9	Y	121
07		28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	4	1	26603	2	Y	156
							2076	9				
08		31372 X	27796	-0-	-3576	-0-	25770	2	2026	9	Y	187
09		30360 X	26016	-0-	-4344	-0-	7	1	24234	2	Y	221
							1775	9				
10		30876 X	27547	-0-	-3329	-0-	25623	2	1924	9	Y	66
11		28620 X	25705	-0-	-2915	-0-	23941	2	1764	9	Y	131
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339												
06		33450 X	27681	-0-	-5769	-0-	25485	2	2196	9	Y	130
07		27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	3	1	25468	2	Y	168
							2213	9				
08		30318 X	26899	-0-	-3419	-0-	24731	2	2168	9	Y	201
09		29340 X	24609	-0-	-4731	-0-	7	1	22746	2	Y	232
							1856	9				
10		29977 X	25014	-0-	-4963	-0-	23022	2	1992	9	Y	67
11		27690 X	23355	-0-	-4335	-0-	21507	2	1848	9	Y	138
-----												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973												
06		31860 X	26321	-0-	-5539	-0-	24495	2	1826	9	Y	109
07		26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	3	1	24455	2	Y	140
							1836	9				
08		30225 X	25248	-0-	-4977	-0-	23455	2	1793	9	Y	167
09		28110 X	23113	-0-	-4997	-0-	6	1	21557	2	Y	196
							1550	9				
10		28458 X	23556	-0-	-4902	-0-	21917	2	1639	9	Y	60
11		26310 X	21996	-0-	-4314	-0-	20450	2	1546	9	Y	120
-----												
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250												
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4236	2	847	9	N	155
07		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1734	2	240	9	N	186
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	186
09		5310 X	2627	-0-	-2683	-0-	1761	2	866	9	N	243
10		5487 X	3817	-0-	-1670	-0-	3000	2	817	9	N	258
11		5070 X	3152	-0-	-1918	-0-	2518	2	634	9	N	95
-----												
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342												
06		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	233
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	233
08		6231 X	81	-0-	-6150	-0-	81	1	-0-	-0-	Y	233
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	76	1	1	4	Y	234
							474	9				
10		389 X	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	9	Y	233
11		90 X	65	-0-	-25	-0-	65	1	-0-	-0-	Y	181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260 X	6335	-0-	-925	-0-	289 1	4713 2	Y	1212	1164 0		240	
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	1333 9	5046 2	Y	1102	1176 0		166	
08	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	316 1	5193 2	Y	1116	1113 0		169	
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	1212 9	4968 2	Y	1281	1241 0		209	
10	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	320 1	4833 2	Y	1035	994 0	93 1	157	
11	6510 X	6250	-0-	-260	-0-	1228 9	4761 2	Y	1071	1080 0		148	
						307 1							
						1409 9							
						309 1							
						1139 9							
						311 1							
						1178 9							

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

06	13470 X	70	-0-	-13400	-0-	48 1	2 2	Y	18	123 0		199
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	20 9	9 2	Y	2	1 0	2 8	198
08	11718 X	87	-0-	-11631	-0-	24 1	41 2	Y	-0-	1 0		197
09	4890 X	80	-0-	-4810	-0-	2 9	3 9	Y	3			200
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	46 1	1209 2	Y	559	238 0	213 1	303
*11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	77 1	725 2	Y	423	384 0		342
						609 1						
						615 9						
						544 1						
						465 9						

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

06	11040 X	9585	-0-	-1455	-0-	32 1	7077 2	Y	2230	2216 0		21
07	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	23 4	6940 2	Y	2154	2164 0	2 8	9
08	10168 X	9444	-0-	-724	-0-	25 4	7096 2	Y	2101	2095 0	1 8	14
09	9600 X	9059	-0-	-541	-0-	26 1	2311 9	Y	1974	1977 0	1 8	10
10	9920 X	9363	-0-	-557	-0-	11 4	6858 2	Y	1980	1810 0	171 1	8
11	9600 X	9096	-0-	-504	-0-	27 1	2171 9	Y	1885	1884 0		9
						3 4	7158 2					
						2178 9						
						27 1	6994 2					
						1 4	2074 9					

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			124
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	3100 N	3341	-0-	241	241	118 1	2635 2	Y	532	551 0		105
09	3000 N	3867	-0-	867	1108	3 4	585 9		1107	1107 0		105
10	2905 N	1797	-0-	-1108	-0-	118 1	2529 2	Y	1033	944 0	89 1	105
*11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	2 4	1218 9		898	1000 0		3
						90 1	571 2	Y				
						1136 9						
						93 1	988 9	Y				



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
M O	ALLOW 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	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	1	1	0	229
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	15	0	215
08	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-			215
09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-			215
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	610	1	959	2	Y	372	384	1	203
						409	9							
*11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	636	1	2085	2	Y	510	375	0	338
						561	9							
-----														
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
06	12330 X	1898	-0-	-10432	-0-	8	1	1322	2	Y	512	512	0	3
						5	4	563	9					
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	577	578	0	2
						6	4	635	9					
08	11191 X	5425	-0-	-5766	-0-	13	1	4237	2	Y	1063	1060	0	5
						6	4	1169	9					
09	10260 X	5084	-0-	-5176	-0-	15	1	3923	2	Y	1041	1042	0	4
						1	4	1145	9					
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	3501	2	Y	906	829	0	3
						997	9					78	1	
*11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	22	1	5014	2	Y	1489	1485	0	7
						1638	9							
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	764	-0-	764	764	5	1	641	2	Y	106	105	0	1
						1	4	117	9					
08	T. A.	7912	-0-	7912	8676	54	1	6208	2	Y	1493	1486	0	7
						8	4	1642	9				1	8
09	T. A.	7227	-0-	7227	15903	54	1	5526	2	Y	1495	1498	0	4
						2	4	1645	9					
10	T. A.	6374	-0-	6374	22277	48	1	4663	2	Y	1512	1382	0	4
						1663	9					130	1	
*11	28382 X	6105	-0-	-22277	-0-	49	1	4454	2	Y	1456	1455	0	5
						1602	9							
-----														
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
06	6810 X	4844	-0-	-1966	-0-	197	1	2817	2	Y	1648	1643	0	14
						17	4	1813	9					
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	219	1	2841	2	Y	1662	1669	0	5
						20	4	1828	9				2	8
08	7440 X	3925	-0-	-3515	-0-	196	1	1729	2	Y	1809	1806	0	7
						10	4	1990	9				1	8
09	7140 X	4349	-0-	-2791	-0-	216	1	2135	2	Y	1814	1816	0	4
						3	4	1995	9					
10	5115 X	4806	-0-	-309	-0-	211	1	3112	2	Y	1348	1233	0	2
						1483	9					117	1	
11	4830 X	4394	-0-	-436	-0-	216	1	2944	2	Y	1122	1121	0	3
						1234	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
M O	ALLOW 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	72450 X	68161	-0-	-4289	-0-	179	1	60723	2	Y	6599	6447	1	447
						7259	9							
07	67387 X	67387	-0-	-0-	-0-	229	1	60171	2	Y	6352	6418	1	381
						6987	9							
08	69130 X	65666	-0-	-3464	-0-	234	1	58664	2	Y	6153	6162	1	372
						6768	9							
09	66900 X	61500	-0-	-5400	-0-	222	1	55072	2	Y	5642	5584	1	429
						6206	9					1	8	
10	69130 X	49276	-0-	-19854	-0-	210	1	44346	2	Y	4291	4372	1	347
						4720	9					1	8	
11	66900 X	57827	-0-	-9073	-0-	189	1	51628	2	Y	5464	5464	1	347
						6010	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
06	93390 X	56999	-0-	-36391	-0-	108	1	51706	2	Y	4714	4655	1	406
						5185	9							
07	85491 X	85491	-0-	-0-	-0-	197	1	77643	2	Y	6955	6924	1	437
						7651	9							
08	91419 X	80229	-0-	-11190	-0-	199	1	72705	2	Y	6659	6672	1	424
						7325	9							
09	88470 X	75207	-0-	-13263	-0-	188	1	68223	2	Y	6178	6196	1	406
						6796	9							
10	91419 X	58334	-0-	-33085	-0-	158	1	53358	2	Y	4380	4545	1	240
						4818	9					1	8	
11	82740 X	75033	-0-	-7707	-0-	175	1	68251	2	Y	6006	5975	1	271
						6607	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
06	81210 X	69473	-0-	-11737	-0-	201	1	62329	2	Y	6312	6236	1	279
						6943	9							
07	68880 X	68880	-0-	-0-	-0-	204	1	61856	2	Y	6200	6035	1	444
						6820	9							
08	76353 X	65749	-0-	-10604	-0-	204	1	58958	2	Y	5988	6183	1	249
						6587	9							
09	73890 X	60829	-0-	-13061	-0-	193	1	54715	2	Y	5383	5321	1	310
						5921	9					1	8	
10	76353 X	47455	-0-	-28898	-0-	172	1	42862	2	Y	4019	4160	1	169
						4421	9							
11	69480 X	59540	-0-	-9940	-0-	205	1	53428	2	Y	5370	5228	1	311
						5907	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
06	97110 X	93056	-0-	-4054	-0-	253	1	84920	2	Y	7166	6998	1	481
						7883	9							
07	90964 X	90964	-0-	-0-	-0-	320	1	83246	2	Y	6725	6807	1	398
						7398	9					1	8	
08	96410 X	87396	-0-	-9014	-0-	323	1	80004	2	Y	6426	6440	1	383
						7069	9					1	8	
09	93060 X	81209	-0-	-11851	-0-	304	1	74535	2	Y	5791	5738	1	435
						6370	9					1	8	
10	96162 X	52540	-0-	-43622	-0-	232	1	48506	2	Y	3456	3608	1	283
						3802	9							
11	93060 X	79406	-0-	-13654	-0-	267	1	72580	2	Y	5963	5874	1	372
						6559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: I 1H		RRCID ->	275346	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8330 - 17681	
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	89340 X	82036	-0-	-7304	-0-	156 7414 9	1 74466 2	Y	6740	6518	1	567	
07	83850 X	83850	-0-	-0-	-0-	193 7322 9	1 76335 2	Y	6656	6798	1	425	
08	92225 X	77455	-0-	-14770	-0-	192 6971 9	1 70292 2	Y	6337	6363	1	399	
09	87420 X	72427	-0-	-14993	-0-	181 6419 9	1 65827 2	Y	5835	5854	1	380	
10	89683 X	60721	-0-	-28962	-0-	164 5192 9	1 55365 2	Y	4720	4848	1	1 8 251	
11	82050 X	70769	-0-	-11281	-0-	162 7038 9	1 63569 2	Y	6398	6366	1	283	

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: I 2H		RRCID ->	275352	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	8369 - 17365
06	83250 X	64820	-0-	-18430	-0-	122 6339 9	1 58359 2	Y	5763	5616	1	492
07	84948 X	84948	-0-	-0-	-0-	194 7854 9	1 76900 2	Y	7140	7174	1	1 8 457
08	85653 X	80966	-0-	-4687	-0-	200 7532 9	1 73234 2	Y	6847	6864	1	440
09	82230 X	75168	-0-	-7062	-0-	187 6940 9	1 68041 2	Y	6309	6329	1	4 8 416
10	84940 X	53410	-0-	-31530	-0-	144 4771 9	1 48495 2	Y	4337	4514	1	239
11	82200 X	63794	-0-	-18406	-0-	147 6248 9	1 57399 2	Y	5680	5662	1	257

GATES 010 CHK-A TR3			WELL #: Q 1H		RRCID ->	275354	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8330 - 14048
06	73080 X	66100	-0-	-6980	-0-	191 6609 9	1 59300 2	Y	6008	5935	1	268
07	67740 X	67740	-0-	-0-	-0-	201 6632 9	1 60907 2	Y	6029	5863	1	434
08	73594 X	64825	-0-	-8769	-0-	201 6388 9	1 58236 2	Y	5807	5999	1	242
09	71220 X	60121	-0-	-11099	-0-	190 5881 9	1 54050 2	Y	5346	5278	1	310
10	73594 X	46312	-0-	-27282	-0-	167 4360 9	1 41785 2	Y	3964	4104	1	170
11	66090 X	54055	-0-	-12035	-0-	187 5333 9	1 48535 2	Y	4848	4734	1	284

PGE DOS B UNIT CC			WELL #:		1H	RRCID ->	275435	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8299 - 15050
06	49680 X	39465	-0-	-10215	-0-	100 3923 9	1 35442 2	Y	3566	3507	1	270	
07	37103 X	37103	-0-	-0-	-0-	98 3543 9	1 33462 2	Y	3221	3281	1	210	
08	44826 X	36948	-0-	-7878	-0-	108 3341 9	1 33499 2	Y	3037	3005	1	242	
09	43380 X	37313	-0-	-6067	-0-	105 3370 9	1 33838 2	Y	3064	3026	1	280	
10	44826 X	37536	-0-	-7290	-0-	206 3210 9	1 34120 2	Y	2918	2960	1	238	
11	39480 X	35079	-0-	-4401	-0-	98 2951 9	1 32030 2	Y	2683	2630	1	291	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H 1H	RRCID ->	275438	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8382 - 16441	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	77280 X	72167	-0-	-5113	-0-	192	1 64808 2	Y	6515	6359 1	444		
07	71112 X	71112	-0-	-0-	-0-	7167	9 244 1	Y	6160	6231 1	373		
08	74617 X	69089	-0-	-5528	-0-	6776	9 249 1	Y	6096	6097 1	372		
09	72180 X	64551	-0-	-7629	-0-	6706	9 236 1	Y	5582	5526 1	428		
10	74586 X	51267	-0-	-23319	-0-	6140	9 221 1	Y	4199	4280 1	347		
11	72180 X	60622	-0-	-11558	-0-	4619	9 201 1	Y	5300	5302 1	345		
						5830	9						

PGE DOS C UNIT CC		WELL #:		1H	RRCID ->	275453	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8281 - 15082	
06	40770 X	37307	-0-	-3463	-0-	93	1 33098 2	Y	3742	3679 1	279	1 8	
07	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	4116	9 97 1	Y	3726	3768 1	236	1 8	
08	37944 X	33679	-0-	-4265	-0-	4099	9 95 1	Y	3394	3365 1	265		
09	36720 X	34822	-0-	-1898	-0-	3733	9 95 1	Y	3423	3381 1	307		
10	37944 X	34800	-0-	-3144	-0-	3765	9 186 1	Y	3281	3327 1	261		
11	36720 X	32427	-0-	-4293	-0-	3609	9 88 1	Y	3229	3147 1	343		
						3552	9						

PGE DOS D UNIT CC		WELL #:		1H	RRCID ->	275454	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8393 - 15028	
06	40770 X	38180	-0-	-2590	-0-	95	1 33968 2	Y	3743	3703 1	282		
07	34439 X	34439	-0-	-0-	-0-	4117	9 89 1	Y	3463	3522 1	223		
08	40610 X	33272	-0-	-7338	-0-	3809	9 93 1	Y	3638	3576 1	285		
09	39300 X	32255	-0-	-7045	-0-	4002	9 87 1	Y	3560	3522 1	322	1 8	
10	40610 X	31927	-0-	-8683	-0-	3916	9 167 1	Y	3475	3518 1	278	1 8	
11	38190 X	27453	-0-	-10737	-0-	3823	9 71 1	Y	3455	3365 1	368		
						3801	9						

PGE DOS E UNIT CC		WELL #:		1H	RRCID ->	275460	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8290 - 14998	
06	48060 X	41389	-0-	-6671	-0-	106	1 37586 2	Y	3361	3305 1	240		
07	38681 X	38681	-0-	-0-	-0-	3697	9 101 1	Y	3423	3455 1	208		
08	42718 X	38870	-0-	-3848	-0-	3765	9 111 1	Y	3605	3541 1	272		
09	41340 X	35930	-0-	-5410	-0-	3966	9 100 1	Y	3270	3253 1	289		
10	42718 X	36119	-0-	-6599	-0-	3597	9 193 1	Y	3362	3390 1	260	1 8	
11	41340 X	32183	-0-	-9157	-0-	3698	9 89 1	Y	2577	2565 1	272		
						2835	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
PGE DOS		WELL #: A 1H		RRCID -> 275494		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48720 X	40210	-0-	-8510	-0-	115 4281	1 9	35814	2	Y	3892	3818	1		310
07	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	118 4274	1 9	36036	2	Y	3885	3920	1		275
08	45198 X	39383	-0-	-5815	-0-	113 4131	1 9	35139	2	Y	3755	3671	1		359
09	43740 X	35662	-0-	-8078	-0-	108 3746	1 9	31808	2	Y	3405	3419	1		345
10	44361 X	36373	-0-	-7988	-0-	110 3940	1 9	32323	2	Y	3582	3655	1		272
11	40200 X	34642	-0-	-5558	-0-	111 3682	1 9	30849	2	Y	3347	3465	1		154
-----															
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 2H		RRCID -> 275497		COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165					
06	30870 X	25948	-0-	-4922	-0-	199 2349	1 9	23400	2	Y	2135	2182	1		199
07	25526 X	25526	-0-	-0-	-0-	196 2328	1 9	23002	2	Y	2116	2043	1		272
08	29605 X	24457	-0-	-5148	-0-	208 2237	1 9	22012	2	Y	2034	1992	1		314
09	27750 X	22612	-0-	-5138	-0-	194 2119	1 9	20299	2	Y	1926	1943	1		297
10	27280 X	22462	-0-	-4818	-0-	202 2012	1 9	20248	2	Y	1829	1905	1		221
11	25950 X	21198	-0-	-4752	-0-	196 2009	1 9	18993	2	Y	1826	1906	1		141
-----															
PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700					
06	45214 X	45214	-0-	-0-	-0-	265 5231	1 9	39718	2	Y	4755	4798	1		299
07	46115 X	46115	-0-	-0-	-0-	284 5293	1 9	40538	2	Y	4812	4894	1	2 8	215
08	47864 X	45969	-0-	-1895	-0-	294 5133	1 9	40542	2	Y	4666	4483	1	1 8	397
09	46320 X	42484	-0-	-3836	-0-	268 4355	1 9	37861	2	Y	3959	3960	1	2 8	394
10	46717 X	41744	-0-	-4973	-0-	265 4564	1 9	36915	2	Y	4149	4230	1	2 8	311
11	45210 X	44448	-0-	-762	-0-	292 4333	1 9	39823	2	Y	3939	4020	1		230
-----															
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503		COMPL. DATE 10/21/2014				TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010					
06	33300 X	26770	-0-	-6530	-0-	205 2455	1 9	24110	2	Y	2232	2287	1		203
07	26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	206 2498	1 9	24158	2	Y	2271	2188	1	1 8	285
08	29481 X	25781	-0-	-3700	-0-	219 2396	1 9	23166	2	Y	2178	2133	1		330
09	28530 X	23773	-0-	-4757	-0-	203 2263	1 9	21307	2	Y	2057	2075	1		312
10	29357 X	23714	-0-	-5643	-0-	213 2164	1 9	21337	2	Y	1967	2047	1		232
11	26760 X	22414	-0-	-4346	-0-	206 2154	1 9	20054	2	Y	1958	2045	1		145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW 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	29220 X	26089	-0-	-3131	-0-	80	1	23735	2	Y	2067	2113	1	176
07	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	2274	9	78	1	Y	1975	1963	1	188
08	27528 X	24234	-0-	-3294	-0-	2173	9	82	1	Y	1943	1913	1	218
09	26250 X	22594	-0-	-3656	-0-	2137	9	89	1	Y	1781	1788	1	211
10	26970 X	22488	-0-	-4482	-0-	1959	9	94	1	Y	1799	1882	1	128
11	26100 X	21156	-0-	-4944	-0-	1979	9	83	1	Y	1776	1801	1	103
						1954	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

06	35344 X	35344	-0-	-0-	-0-	108	1	32258	2	Y	2707	2771	1	234
07	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	2978	9	108	1	Y	2656	2635	1	254
08	36394 X	33526	-0-	-2868	-0-	2922	9	115	1	Y	2593	2554	1	293
09	35340 X	31652	-0-	-3688	-0-	2852	9	125	1	Y	2397	2403	1	283
10	36518 X	34808	-0-	-1710	-0-	2637	9	147	1	Y	2464	2573	1	173
11	35340 X	32519	-0-	-2821	-0-	2710	9	131	1	Y	2249	2294	1	128
						2474	9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

06	58200 X	47228	-0-	-10972	-0-	135	1	42261	2	Y	4393	4297	1	351
07	49776 X	49776	-0-	-0-	-0-	4832	9	147	1	Y	4539	4568	1	321
08	52638 X	48824	-0-	-3814	-0-	4993	9	141	1	Y	4425	4323	1	423
09	50940 X	45954	-0-	-4986	-0-	4868	9	140	1	Y	4201	4200	1	423
10	52638 X	46460	-0-	-6178	-0-	4621	9	143	1	Y	4217	4318	1	321
11	48180 X	44205	-0-	-3975	-0-	4639	9	142	1	Y	4017	4152	1	186
						4419	9							

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

06	51420 X	46619	-0-	-4801	-0-	134	1	41729	2	Y	4324	4234	1	348
07	46801 X	46801	-0-	-0-	-0-	4756	9	138	1	Y	4229	4275	1	302
08	48825 X	46100	-0-	-2725	-0-	4652	9	133	1	Y	4184	4085	1	401
09	47250 X	43477	-0-	-3773	-0-	4602	9	133	1	Y	3890	3896	1	394
10	48825 X	43074	-0-	-5751	-0-	4279	9	132	1	Y	4016	4103	1	307
11	46620 X	42033	-0-	-4587	-0-	4418	9	135	1	Y	3839	3968	1	178
						4223	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438																
06	8130 X	2769	-0-	-5361	-0-	56	1	2317	2	Y	360	398	0			163
						396	9									
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	75	1	3104	2	Y	403	285	0			281
						443	9									
08	5146 X	3369	-0-	-1777	-0-	72	1	2860	2	Y	397	344	0			334
						437	9									
09	4260 X	3561	-0-	-699	-0-	77	1	3063	2	Y	383	338	0			379
						421	9									
10	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	82	1	3123	2	Y	352	589	0	55	1	87
						387	9									
*11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	103	1	3473	2	Y	379	278	0			188
						417	9									
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299																
06	4080 X	3128	-0-	-952	-0-	2594	2	534	9	N	485	563	1			156
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3377	2	717	9	N	652	558	1			250
08	4185 X	2864	-0-	-1321	-0-	2367	2	497	9	N	452	570	1			132
09	4050 X	3463	-0-	-587	-0-	2921	2	542	9	N	493	379	1			246
10	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	2700	2	638	9	N	580	725	1			101
11	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3262	2	648	9	N	589	554	1			136
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092																
06	7260 X	6877	-0-	-383	-0-	6195	2	682	9	N	620	746	1			158
07	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6047	2	690	9	N	627	555	1			230
08	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6061	2	657	9	N	597	749	1			78
09	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5961	2	628	9	N	571	552	1			97
10	6572 X	5520	-0-	-1052	-0-	4904	2	616	9	N	560	544	1			113
11	6360 X	5553	-0-	-807	-0-	4978	2	575	9	N	523	556	1			80
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671																
06	4890 X	4281	-0-	-609	-0-	3707	2	574	9	N	522	375	1			242
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3227	2	460	9	N	418	544	1			116
08	4340 X	4247	-0-	-93	-0-	3663	2	584	9	N	531	564	1			83
09	4290 X	3475	-0-	-815	-0-	3044	2	431	9	N	392	401	1			74
10	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	3558	2	607	9	N	552	520	1			106
11	4290 X	3600	-0-	-690	-0-	3141	2	459	9	N	417	364	1			159
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255																
06	6210 X	5231	-0-	-979	-0-	4458	2	773	9	N	703	747	1			117
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4261	2	730	9	N	664	546	1			235
08	6696 X	4938	-0-	-1758	-0-	4166	2	772	9	N	702	761	1			176
09	6480 X	5242	-0-	-1238	-0-	4563	2	679	9	N	617	563	1			230
10	5611 X	5464	-0-	-147	-0-	4757	2	707	9	N	643	728	1			145
11	5220 X	3625	-0-	-1595	-0-	2983	2	642	9	N	584	549	1			180



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929																
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		12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	262	1	9710	2	Y	2109	2109	0		17
							21	4	2320	9						
07		11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	280	1	8848	2	Y	2021	2030	0	2 8	6
							23	4	2223	9						
08		12431 X	11407	-0-	-1024	-0-	291	1	8928	2	Y	1979	1976	0	1 8	8
							11	4	2177	9						
09		12300 X	10873	-0-	-1427	-0-	275	1	8474	2	Y	1928	1931	0	1 8	4
							3	4	2121	9						
10		12710 X	10515	-0-	-2195	-0-	289	1	8160	2	Y	1878	1716	0	161 1	5
							2066	9								
11		12300 X	9698	-0-	-2602	-0-	293	1	7539	2	Y	1696	1694	0		7
							1866	9								
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050																
06		7170 X	5858	-0-	-1312	-0-	4803	2	1055	9	N	959	928	1		284
07		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	4973	2	1093	9	N	994	1124	1		154
08		6758 X	6205	-0-	-553	-0-	5159	2	1046	9	N	951	947	1		158
09		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	8559	2	1410	9	N	1282	1297	1		143
10		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	7394	2	1344	9	N	1222	1088	1		277
*11		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	8928	2	1338	9	N	1216	1292	1		201
NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518																
06		6480 X	5852	-0-	-628	-0-	5186	2	666	9	N	605	576	1		274
07		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5312	2	655	9	N	595	568	1		301
08		8029 X	3725	-0-	-4304	-0-	3287	2	438	9	N	398	559	1		140
09		7770 X	3669	-0-	-4101	-0-	3157	2	512	9	N	465	352	1		253
10		6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	4265	2	680	9	N	618	749	1		122
11		5850 X	4321	-0-	-1529	-0-	3782	2	539	9	N	490	543	1		69
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328																
06		3060 X	405	-0-	-2655	-0-	341	2	64	9	N	58				121
07		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	7450	2	996	9	N	905	739	1		287
08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4175	2	545	9	N	495	564	1		218
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3270	2	506	9	N	460	565	1		113
10		8401 X	3703	-0-	-4698	-0-	3204	2	499	9	N	454	353	1		214
11		8130 X	2974	-0-	-5156	-0-	2566	2	408	9	N	371	367	1		218
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782																
06		38760 X	30817	-0-	-7943	-0-	365	1	27190	2	Y	2938	2928	0		28
							30	4	3232	9						
07		39402 X	39402	-0-	-0-	-0-	689	1	33655	2	Y	4550	4558	0	4 8	16
							53	4	5005	9						
08		39928 X	35099	-0-	-4829	-0-	836	1	29225	2	Y	4557	4547	0	4 8	22
							25	4	5013	9						
09		35400 X	31356	-0-	-4044	-0-	671	1	27636	2	Y	2768	2779	0	2 8	9
							4	4	3045	9						
10		39401 X	30825	-0-	-8576	-0-	692	1	26981	2	Y	2865	2618	0	247 1	8
							3152	9								
11		38130 X	23456	-0-	-14674	-0-	317	1	20617	2	Y	2292	2292	0		8
							1	4	2521	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	509 1	6619 2	Y	1474	1516 0				413
						1621 9								
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	410 1	5295 2	Y	1109	977 0				545
						1220 9								
08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	656 1	7119 2	Y	1369	1305 0	1 8			608
						1506 9								
09	8760 X	8424	-0-	-336	-0-	482 1	6662 2	Y	1164	1461 0				311
						1280 9								
10	9052 X	8427	-0-	-625	-0-	461 1	6651 2	Y	1195	1225 0	116 1			165
						1315 9								
11	8970 X	7991	-0-	-979	-0-	441 1	6254 2	Y	1178	1246 0				97
						1296 9								
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
06	3600 X	36	-0-	-3564	-0-	1 1	6 2	Y	26	26 0				123
						29 9								
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	8 2	12 9	Y	11	11 0				123
08	3441 X	42	-0-	-3399	-0-	1 1	7 2	Y	31	30 0				124
						34 9								
09	2460 X	134	-0-	-2326	-0-	1 1	69 2	Y	58	181 0				1
						64 9								
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
*11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	3 1	491 2	Y	203	203 0				-0-
						223 9								
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
06	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	347 1	11209 2	Y	2029	2022 0				19
						21 4	2232 9							
07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	284 1	7852 2	Y	2764	2769 0	2 8			12
						33 4	3040 9							
08	15066 X	8839	-0-	-6227	-0-	233 1	6043 2	Y	2318	2314 0	1 8			15
						13 4	2550 9							
09	14580 X	10666	-0-	-3914	-0-	288 1	7992 2	Y	2166	2169 0	1 8			11
						3 4	2383 9							
10	15066 X	10008	-0-	-5058	-0-	255 1	7749 2	Y	1822	1665 0	158 1			10
						2004 9								
11	13800 X	9874	-0-	-3926	-0-	246 1	7762 2	Y	1696	1697 0				9
						1866 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
06	13200 X	5603	-0-	-7597	-0-	59 1	2572 2	Y	2677	2670 0				21
						27 4	2945 9							
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	153 1	7733 2	Y	2669	2680 0	2 8			8
						31 4	2936 9							
08	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	231 1	9223 2	Y	2166	2162 0	1 8			11
						12 4	2383 9							
09	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	228 1	9722 2	Y	2037	2041 0	1 8			6
						3 4	2241 9							
10	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	221 1	9244 2	Y	2155	1969 0	186 1			5
						2371 9								
*11	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	138 1	10029 2	Y	2151	2149 0				7
						1 4	2366 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013													TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6739 - 12527
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06	12870 X	12045	-0-	-825	-0-	294 1	9002 2	25 4	2724 9	Y	2476	2472	0		26	
07	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	329 1	8780 2	30 4	2771 9	Y	2519	2530	0	2 8	13	
08	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	362 1	11454 2	17 4	3419 9	Y	3108	3099	0	1 8	21	
09	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	335 1	9892 2	4 4	3285 9	Y	2986	2991	0	2 8	14	
10	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	318 1	10421 2	2780 9		Y	2527	2310	0	218 1	12	
*11	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	312 1	10061 2	1 4	2195 9	Y	1995	1998	0		9	

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013													TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6795 - 12695
06	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	388 1	14839 2	22 4	2344 9	Y	2131	2128	0		18	
07	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	466 1	15796 2	23 4	2170 9	Y	1973	1983	0	2 8	6	
08	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	463 1	17408 2	10 4	2053 9	Y	1866	1863	0	1 8	8	
09	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	445 1	16611 2	2 4	1773 9	Y	1612	1615	0	1 8	4	
10	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	422 1	16965 2	1702 9		Y	1547	1414	0	134 1	3	
11	19290 X	16821	-0-	-2469	-0-	385 1	14969 2	1467 9		Y	1334	1336	0		1	

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014													TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8528 - 15248
06	54150 X	46790	-0-	-7360	-0-	232 1	42270 2	4288 9		Y	3898	3870	1		321	
07	45806 X	45806	-0-	-0-	-0-	246 1	41368 2	4192 9		Y	3811	3816	1		316	
08	51181 X	45180	-0-	-6001	-0-	172 1	40665 2	4343 9		Y	3948	4006	1		258	
09	49530 X	42579	-0-	-6951	-0-	80 1	38464 2	4035 9		Y	3668	3672	1		254	
10	50623 X	43101	-0-	-7522	-0-	168 1	38933 2	4000 9		Y	3636	3713	1		177	
11	46800 X	41496	-0-	-5304	-0-	248 1	37241 2	4007 9		Y	3643	3605	1		215	

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014													TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8361 - 15483
06	58050 X	49245	-0-	-8805	-0-	242 1	44227 2	4776 9		Y	4342	4305	1		351	
07	46439 X	46439	-0-	-0-	-0-	247 1	41673 2	4519 9		Y	4108	4123	1	1 8	335	
08	55056 X	47818	-0-	-7238	-0-	180 1	42796 2	4842 9		Y	4402	4456	1		281	
09	53040 X	43867	-0-	-9173	-0-	82 1	39431 2	4354 9		Y	3958	3971	1		268	
10	53847 X	44070	-0-	-9777	-0-	171 1	39606 2	4293 9		Y	3903	3987	1	1 8	183	
11	49260 X	41732	-0-	-7528	-0-	250 1	37529 2	3953 9		Y	3594	3571	1		206	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013													TOTAL DEPTH	6421	PERF.	6723 - 12407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	342 1	22540 2	16 4	1712 9	Y	1556	1554	0			10
07	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	304 1	11602 2	10 4	1000 9	Y	909	917	0			2
08	20491 X	2412	-0-	-18079	-0-	104 1	1571 2	4 4	733 9	Y	666	665	0			3
09	24600 X	13064	-0-	-11536	-0-	428 1	10745 2	2 4	1889 9	Y	1717	1716	0	1	8	3
10	25420 X	16846	-0-	-8574	-0-	504 1	14482 2	1860 9		Y	1691	1546	0	146	1	2
11	24600 X	15401	-0-	-9199	-0-	255 1	13668 2	1478 9		Y	1344	1345	0			1
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013													TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6891 - 12241
06	21000 X	15772	-0-	-5228	-0-	359 1	13084 2	21 4	2308 9	Y	2098	2095	0			14
07	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	427 1	14103 2	24 4	2211 9	Y	2010	2019	0	2	8	3
08	17856 X	17559	-0-	-297	-0-	421 1	15053 2	10 4	2075 9	Y	1886	1882	0	1	8	6
09	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	439 1	15489 2	3 4	2047 9	Y	1861	1864	0	1	8	2
10	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	396 1	15115 2	2223 9		Y	2021	1847	0	175	1	-0-
*11	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	404 1	14989 2	1 4	1969 9	Y	1790	1790	0			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013													TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6773 - 14439
06	29700 X	28061	-0-	-1639	-0-	532 1	23992 2	32 4	3505 9	Y	3186	3184	0			21
07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	523 1	20988 2	25 4	2288 9	Y	2080	2098	0	2	8	1
08	30845 X	28106	-0-	-2739	-0-	602 1	25065 2	12 4	2427 9	Y	2206	2199	0	1	8	7
09	29850 X	27842	-0-	-2008	-0-	590 1	23804 2	4 4	3444 9	Y	3131	3131	0	2	8	5
10	30845 X	26079	-0-	-4766	-0-	525 1	22310 2	3244 9		Y	2949	2695	0	254	1	4
11	28050 X	26306	-0-	-1744	-0-	529 1	22578 2	1 4	3198 9	Y	2907	2906	0			5
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013													TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6752 - 14398
06	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	343 1	10739 2	18 4	1997 9	Y	1815	1813	0			11
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	185 1	3272 2	9 4	859 9	Y	781	792	0			-0-
08	12648 X	307	-0-	-12341	-0-	111 1	1 2	1 4	194 9	Y	176	176	0			-0-
09	12240 X	423	-0-	-11817	-0-	51 1	372 9			Y	338	338	0			-0-
10	12648 X	5519	-0-	-7129	-0-	214 1	3674 2	1631 9		Y	1483	1352	0	128	1	3
11	12240 X	7476	-0-	-4764	-0-	207 1	5483 2	1786 9		Y	1624	1624	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	217 1	11248 2	12 4	1342 9	Y	1220	1218 0			13
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	188 1	5086 2	14 4	1262 9	Y	1147	1153 0			7
08	8649 X	8243	-0-	-406	-0-	166 1	6731 2	7 4	1339 9	Y	1217	1214 0			10
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	166 1	7065 2	2 4	1297 9	Y	1179	1180 0			9
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	173 1	7416 2	1282 9		Y	1165	1064 0	101 1		9
*11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	97 1	7451 2	1213 9		Y	1103	1104 0			8
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
06	12360 X	9440	-0-	-2920	-0-	197 1	7633 2	15 4	1595 9	Y	1450	1449 0			6
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	271 1	8090 2	11 4	1090 9	Y	991	997 0			-0-
08	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	352 1	14052 2	9 4	1818 9	Y	1653	1647 0	1 8		5
09	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	274 1	12070 2	2 4	1775 9	Y	1614	1616 0	1 8		2
10	12710 X	12266	-0-	-444	-0-	240 1	10331 2	1695 9		Y	1541	1408 0	133 1		2
11	15720 X	11692	-0-	-4028	-0-	129 1	10038 2	1525 9		Y	1386	1385 0			3
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
06	8280 X	7364	-0-	-916	-0-	245 1	6350 2	769 9		Y	699	724 0			326
07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	235 1	6877 2	788 9		Y	716	682 0			360
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	238 1	6650 2	726 9		Y	660	689 0			331
09	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	233 1	6627 2	733 9		Y	666	637 0			360
10	7905 X	7690	-0-	-215	-0-	239 1	6727 2	724 9		Y	658	456 0	233 1		329
11	7650 X	7453	-0-	-197	-0-	238 1	6531 2	684 9		Y	622	637 0			314
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2439 2	1011 9			N	919	924 1			194
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	2613 2	1087 9			N	988	933 1			249
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	2579 2	1053 9			N	957	1130 1			76
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2376 2	1002 9			N	911	910 1			77
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	2562 2	1053 9			N	957	938 1			96
*11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2264 2	1191 9			N	1083	921 1			258



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
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	M		AMT	CODE	CODE	
06		14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	422 1	12148 2	Y	1520	1514	0		10
							15 4	1672 9						
07		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	453 1	13627 2	Y	1026	1034	0		2
							12 4	1129 9						
08		15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	488 1	13962 2	Y	948	946	0		4
							5 4	1043 9						
09		18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	597 1	17033 2	Y	838	841	0		1
							1 4	922 9						
10		18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	566 1	16508 2	Y	887	810	0	76 1	2
							976 9							
*11		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	511 1	13879 2	Y	801	801	0		2
							881 9							
-----														
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
06		13140 X	12957	-0-	-183	-0-	413 1	10624 2	N	1729	1728	0		10
							18 4	1902 9						
07		14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	443 1	12125 2	N	1735	1743	0	2 8	-0-
							21 4	1909 9						
08		17391 X	12431	-0-	-4960	-0-	385 1	10414 2	N	1476	1472	0	1 8	3
							8 4	1624 9						
09		16830 X	7998	-0-	-8832	-0-	321 1	6397 2	N	1162	1165	0		-0-
							2 4	1278 9						
10		17391 X	8875	-0-	-8516	-0-	336 1	7156 2	N	1257	1148	0	108 1	1
							1383 9							
11		14040 X	8682	-0-	-5358	-0-	343 1	7104 2	N	1123	1123	0		1
							1235 9							
-----														
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
06		16140 X	14159	-0-	-1981	-0-	247 1	11880 2	Y	1830	1822	0		18
							19 4	2013 9						
07		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	360 1	9406 2	Y	2240	2248	0	2 8	8
							26 4	2464 9						
08		14477 X	11288	-0-	-3189	-0-	445 1	8706 2	Y	1933	1928	0	1 8	12
							11 4	2126 9						
09		14160 X	11302	-0-	-2858	-0-	415 1	8389 2	Y	2268	2269	0	2 8	9
							3 4	2495 9						
10		14632 X	12240	-0-	-2392	-0-	395 1	8975 2	Y	2609	2383	0	224 1	10
							2870 9							
11		14160 X	10606	-0-	-3554	-0-	201 1	8209 2	Y	1995	1996	0		9
							1 4	2195 9						
-----														
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
06		23790 X	44	-0-	-23746	-0-	1 1	43 9	Y	39	41	0		1
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
08		19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-			Y	-0-				-0-
09		12300 X	214	-0-	-12086	-0-	2 1	36 2	Y	160	159	0		1
							176 9							
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504													
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		19320 X	11966	-0-	-7354	-0-	449 1	9732 2	Y	1608	1606 0		16
							16 4	1769 9					
07		14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	543 1	12692 2	Y	1579	1586 0	2 8	7
							19 4	1737 9					
08		16058 X	10490	-0-	-5568	-0-	402 1	8520 2	Y	1418	1415 0	1 8	9
							8 4	1560 9					
09		15540 X	9224	-0-	-6316	-0-	386 1	7462 2	Y	1249	1251 0		7
							2 4	1374 9					
10		15004 X	7788	-0-	-7216	-0-	367 1	6196 2	Y	1114	1018 0	96 1	7
							1225 9						
11		14520 X	7030	-0-	-7490	-0-	351 1	5532 2	Y	1043	1042 0		8
							1147 9						
-----													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
06		15390 X	12043	-0-	-3347	-0-	454 1	10089 2	Y	1351	1351 0		10
							14 4	1486 9					
07		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	444 1	8686 2	Y	1257	1263 0	1 8	3
							14 4	1383 9					
08		15624 X	9869	-0-	-5755	-0-	392 1	8051 2	Y	1290	1288 0	1 8	4
							7 4	1419 9					
09		13740 X	9122	-0-	-4618	-0-	383 1	7482 2	Y	1141	1143 0		2
							2 4	1255 9					
10		14198 X	9751	-0-	-4447	-0-	432 1	8039 2	Y	1164	1064 0	101 1	1
							1280 9						
11		12030 X	10333	-0-	-1697	-0-	440 1	8562 2	Y	1210	1210 0		1
							1331 9						
-----													
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
06		20970 X	14127	-0-	-6843	-0-	208 1	11542 2	Y	2141	2134 0		16
							22 4	2355 9					
07		15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	223 1	13008 2	Y	2154	2164 0	2 8	4
							25 4	2369 9					
08		17639 X	11554	-0-	-6085	-0-	168 1	9379 2	Y	1815	1812 0	1 8	6
							10 4	1997 9					
09		14130 X	12290	-0-	-1840	-0-	235 1	9932 2	Y	1927	1931 0	1 8	1
							3 4	2120 9					
10		15624 X	14991	-0-	-633	-0-	333 1	12394 2	Y	2058	1880 0	177 1	1
							2264 9				1 8		
11		15120 X	13512	-0-	-1608	-0-	342 1	11221 2	Y	1771	1770 0		2
							1 4	1948 9					
-----													
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744													
06		11550 X	10560	-0-	-990	-0-	28 1	8345 2	Y	1970	1968 0		14
							20 4	2167 9					
07		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	22 1	8584 2	Y	1894	1902 0	2 8	4
							22 4	2083 9					
08		11656 X	11421	-0-	-235	-0-	23 1	9244 2	Y	1948	1944 0	1 8	7
							11 4	2143 9					
09		11280 X	11206	-0-	-74	-0-	25 1	9123 2	Y	1868	1870 0	1 8	4
							3 4	2055 9					
10		11656 X	10839	-0-	-817	-0-	25 1	8799 2	Y	1832	1675 0	158 1	3
							2015 9						
11		11040 X	10233	-0-	-807	-0-	26 1	8326 2	Y	1710	1712 0		1
							1881 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	20610 X	16006	-0-	-4604	-0-	232 1	12651 2	Y	2813	2801 0				22
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	29 4	3094 9	Y	2169	2183 0	2 8			6
08	16368 X	12491	-0-	-3877	-0-	148 1	8285 2	Y	2312	2306 0	1 8			11
09	15840 X	14080	-0-	-1760	-0-	26 4	2386 9	Y	2275	2277 0	2 8			7
10	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	178 1	9757 2	Y	2263	2068 0	195 1			6
11	15840 X	14712	-0-	-1128	-0-	13 4	2543 9	Y	1872	1872 0				6
						268 1	11306 2	Y						
						3 4	2503 9	Y						
						428 1	13614 2	Y						
						2489 9		Y						
						414 1	12238 2	Y						
						1 4	2059 9	Y						
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
06	27510 X	-0-	-0-	-27510	-0-			Y	-0-					-0-
07	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	427 1	20183 2	Y	5107	5090 0	4 8			13
08	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	59 4	5618 9	Y	4033	4026 0	4 8			16
09	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	511 1	21483 2	Y	3271	3279 0	2 8			6
10	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	22 4	4436 9	Y	2967	2712 0	255 1			5
11	20700 X	20690	-0-	-10	-0-	440 1	19196 2	Y	2454	2454 0				5
						5 4	3598 9	Y						
						442 1	19361 2	Y						
						3264 9		Y						
						409 1	17581 2	Y						
						1 4	2699 9	Y						
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
06	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-			Y	-0-					-0-
07	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	332 1	14481 2	Y	3523	3512 0	2 8			9
08	24893 X	22175	-0-	-2718	-0-	41 4	3875 9	Y	3864	3853 0	4 8			16
09	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	447 1	17457 2	Y	4223	4228 0	2 8			9
10	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	21 4	4250 9	Y	3721	3402 0	321 1			5
*11	26802 X	26802	-0-	-0-	-0-	494 1	22373 2	Y	3220	3219 0				6
						6 4	4645 9	Y						
						519 1	24122 2	Y						
						4093 9		Y						
						490 1	22769 2	Y						
						1 4	3542 9	Y						
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
06	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	201 1	7288 2	N	1475	1467 0				13
07	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	15 4	1623 9	N	931	940 0				4
08	8773 X	7227	-0-	-1546	-0-	203 1	4545 2	N	1271	1268 0	1 8			6
09	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	11 4	1024 9	N	1329	1332 0				3
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	144 1	5678 2	N	1323	1209 0	114 1			3
*11	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	7 4	1398 9	N	1208	1207 0				4
						165 1	7064 2	N						
						2 4	1462 9	N						
						183 1	7816 2	N						
						1455 9		N						
						100 1	7661 2	N						
						1329 9		N						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13200 X	12051	-0-	-1149	-0-	9903	2	22	4	N	1933	1929 0	4 8 14
							2126	9						
07		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	9886	2	2	4	N	1839	1835 0	3 8 15
							2023	9						
08		13516 X	11089	-0-	-2427	-0-	9235	2	6	4	N	1680	1666 0	3 1 24
							1848	9				2 8		
09		13080 X	2168	-0-	-10912	-0-	1798	2	3	4	N	334	352 0	1 1 5
							367	9						
10		12462 X	9229	-0-	-3233	-0-	7453	2	13	4	N	1603	1583 0	1 8 24
							1763	9						
*11		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	10277	2	2	4	N	1693	1673 0	22 1 22
							1862	9						
-----														
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829														
06		11910 X	9519	-0-	-2391	-0-	104	1	7874	2	N	1401	1398 1	338
							1541	9						
07		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	75	1	7678	2	N	1364	1264 1	2 8 436
							1500	9						
08		10230 X	7916	-0-	-2314	-0-	104	1	6735	2	N	979	1161 1	254
							1077	9						
09		9900 X	7467	-0-	-2433	-0-	129	1	6149	2	N	1081	1086 1	1 8 248
							1189	9						
10		10230 X	6627	-0-	-3603	-0-	100	1	5509	2	N	925	1047 1	126
							1018	9						
11		9510 X	8509	-0-	-1001	-0-	160	1	7146	2	N	1094	1064 1	156
							1203	9						
-----														
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350														
06		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	5922	2	970	9	N	882	921 1	170
							4569	2	993	9	N	903	866 1	207
07		6975 X	5562	-0-	-1413	-0-	4569	2	993	9	N	903	866 1	207
							4507	2	1007	9	N	915	959 1	1 8 162
08		6820 X	5514	-0-	-1306	-0-	4507	2	1007	9	N	915	959 1	1 8 162
							3073	2	963	9	N	875	836 1	201
09		6900 X	4036	-0-	-2864	-0-	3073	2	963	9	N	875	836 1	201
							3204	2	1015	9	N	923	914 1	210
10		7130 X	4219	-0-	-2911	-0-	3204	2	1015	9	N	923	914 1	210
							2355	2	868	9	N	789	695 1	304
11		6900 X	3223	-0-	-3677	-0-	2355	2	868	9	N	789	695 1	304
-----														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
06		16320 X	15528	-0-	-792	-0-	30	1	13133	2	Y	2130	2125 0	13
							22	4	2343	9				
07		16864 X	6615	-0-	-10249	-0-	33	1	5676	2	Y	815	828 0	-0-
							9	4	897	9				
08		16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-	80	1	3822	2	Y	-0-		-0-
							1	4	770	9				3
09		16320 X	4673	-0-	-11647	-0-	80	1	3822	2	Y	700	697 0	3
							247	1	9576	2	Y	1712	1563 0	147 1 5
10		16058 X	11706	-0-	-4352	-0-	247	1	9576	2	Y	1712	1563 0	147 1 5
							1883	9						
11		15540 X	9616	-0-	-5924	-0-	153	1	7865	2	Y	1453	1452 0	6
							1598	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461													
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	44100 X	17760	-0-	-26340	-0-	261 1	14593 2	N	2617	2605 0			19
						27 4	2879 9						
07	20460 X	14819	-0-	-5641	-0-	213 1	12439 2	N	1949	1963 0	2 8		3
						23 4	2144 9						
08	20088 X	16767	-0-	-3321	-0-	248 1	14172 2	N	2123	2119 0	1 8		6
						12 4	2335 9						
09	17760 X	17429	-0-	-331	-0-	344 1	14847 2	N	2032	2036 0	1 8		1
						3 4	2235 9						
10	19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	463 1	17053 2	N	2255	2061 0	194 1		-0-
						2481 9				1 8			
*11	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	454 1	15454 2	N	2078	2075 0			3
						1 4	2286 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593													
06	28890 X	17501	-0-	-11389	-0-	49 1	13679 2	Y	3398	3401 0			25
						35 4	3738 9						
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	53 1	8198 2	Y	1780	1802 0	2 8		1
						21 4	1958 9						
08	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-			Y	-0-				1
09	26700 X	6024	-0-	-20676	-0-	88 1	4251 2	Y	1530	1525 0			6
						2 4	1683 9						
10	25389 X	14634	-0-	-10755	-0-	189 1	9654 2	Y	4355	3972 0	375 1		12
						4791 9				2 8			
11	17490 X	16357	-0-	-1133	-0-	233 1	11489 2	Y	4213	4209 0	1 8		15
						1 4	4634 9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457													
06	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	48 1	20729 2	Y	3352	3345 0			24
						34 4	3687 9						
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	36 1	5970 2	Y	1048	1070 0			2
						12 4	1153 9						
08	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-			Y	-0-	1 0			1
09	24510 X	2173	-0-	-22337	-0-	49 1	1438 2	Y	623	623 0			1
						1 4	685 9						
10	25327 X	5879	-0-	-19448	-0-	83 1	3826 2	Y	1791	1633 0	153 1		6
						1970 9							
11	24510 X	6902	-0-	-17608	-0-	99 1	5029 2	Y	1613	1613 0			6
						1774 9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792													
06	25170 X	18231	-0-	-6939	-0-	33 1	15687 2	Y	2262	2261 0			18
						23 4	2488 9						
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	21 1	3656 2	Y	639	655 0			2
						8 4	703 9						
08	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
09	19440 X	7478	-0-	-11962	-0-	109 1	6044 2	Y	1203	1199 0			4
						2 4	1323 9						
10	20088 X	14881	-0-	-5207	-0-	295 1	12363 2	Y	2021	1845 0	174 1		5
						2223 9				1 8			
11	18240 X	14910	-0-	-3330	-0-	308 1	12625 2	Y	1796	1797 0			4
						1 4	1976 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	25230 X	21090	-0-	-4140	-0-	40	1	17967	2	Y	2777	2774	0	15
						28	4	3055	9					
07	24118 X	21765	-0-	-2353	-0-	134	1	18811	2	Y	2537	2550	0 2 8	-0-
						29	4	2791	9					
08	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	480	1	22761	2	Y	2490	2484	0 1 8	5
						14	4	2739	9					
09	22140 X	20389	-0-	-1751	-0-	397	1	17335	2	Y	2413	2416	0 2 8	-0-
						3	4	2654	9					
10	22723 X	21652	-0-	-1071	-0-	385	1	18804	2	Y	2239	2045	0 193 1	-0-
						2463	9					1	8	
11	25170 X	20299	-0-	-4871	-0-	332	1	18091	2	Y	1705	1705	0	-0-
						1876	9							
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
06	20160 X	15491	-0-	-4669	-0-	29	1	13235	2	Y	2006	2003	0	17
						20	4	2207	9					
07	18507 X	13046	-0-	-5461	-0-	95	1	10835	2	Y	1904	1913	0 2 8	6
						22	4	2094	9					
08	17980 X	6458	-0-	-11522	-0-	183	1	4132	2	Y	1938	1933	0 1 8	10
						11	4	2132	9					
09	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	396	1	15822	2	Y	2890	2889	0 2 8	9
						4	4	3179	9					
10	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	385	1	16146	2	Y	3766	3439	0 324 1	10
						4143	9					2	8	
*11	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	409	1	14988	2	Y	2961	2963	0	8
						1	4	3257	9					
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
06	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	38	1	17369	2	Y	2604	2597	0	20
						26	4	2864	9					
07	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	99	1	12726	2	Y	1722	1736	0 2 8	4
						20	4	1894	9					
08	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	314	1	12606	2	Y	1800	1796	0 1 8	7
						10	4	1980	9					
09	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	338	1	15123	2	Y	1501	1504	0	4
						2	4	1651	9					
10	20987 X	18932	-0-	-2055	-0-	367	1	17023	2	Y	1402	1282	0 120 1	4
						1542	9							
11	20310 X	17143	-0-	-3167	-0-	366	1	14793	2	Y	1803	1801	0	6
						1	4	1983	9					
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
06	21720 X	17385	-0-	-4335	-0-	43	1	13981	2	Y	3027	3022	0	28
						31	4	3330	9					
07	21483 X	8300	-0-	-13183	-0-	55	1	6591	2	Y	1487	1505	0 2 8	8
						18	4	1636	9					
08	18631 X	5161	-0-	-13470	-0-	164	1	3656	2	Y	1213	1211	0	10
						7	4	1334	9					
09	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	381	1	14832	2	Y	3143	3139	0 2 8	12
						4	4	3457	9					
10	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	377	1	15673	2	Y	3548	3241	0 306 1	11
						3903	9					2	8	
*11	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	373	1	13709	2	Y	3072	3074	0	9
						1	4	3379	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		14970 X	13550	-0-	-1420	-0-	11102 2	25 4	Y	2203	2199 0	5 8	17	
							2423 9							
07		15469 X	13376	-0-	-2093	-0-	11004 2	3 4	Y	2154	2149 0	3 8	19	
							2369 9							
08		15252 X	12751	-0-	-2501	-0-	10458 2	7 4	Y	2078	2059 0	4 1	32	
							2286 9				2 8			
09		14760 X	12572	-0-	-2188	-0-	10299 2	18 4	Y	2050	2046 0	6 1	28	
							2255 9				2 8			
10		14322 X	11574	-0-	-2748	-0-	9424 2	15 4	Y	1941	1938 0	1 8	30	
							2135 9							
11		13560 X	10922	-0-	-2638	-0-	9119 2	2 4	Y	1637	1623 0	21 1	23	
							1801 9							
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
06		17610 X	6617	-0-	-10993	-0-	37 1	5510 2	N	973	953 1		145	
							1070 9							
07		9765 X	4584	-0-	-5181	-0-	25 1	3713 2	N	769	747 1		167	
							846 9							
08		8432 X	5699	-0-	-2733	-0-	31 1	4623 2	N	950	967 1		150	
							1045 9							
09		6750 X	4741	-0-	-2009	-0-	32 1	3807 2	N	820	800 1		170	
							902 9							
10		6851 X	5264	-0-	-1587	-0-	36 1	4234 2	N	904	1016 1		58	
							994 9							
11		6630 X	5002	-0-	-1628	-0-	38 1	4081 2	N	803	805 1		56	
							883 9							
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
06		10560 X	8557	-0-	-2003	-0-	7521 2	1036 9	N	942	892 1		118	
07		10912 X	8235	-0-	-2677	-0-	7362 2	873 9	N	794	797 1		115	
08		10106 X	9333	-0-	-773	-0-	8150 2	1183 9	N	1075	1044 1		146	
09		9630 X	8959	-0-	-671	-0-	7954 2	1005 9	N	914	990 1		70	
10		9641 X	9051	-0-	-590	-0-	8028 2	1023 9	N	930	885 1		115	
11		9030 X	8993	-0-	-37	-0-	8045 2	948 9	N	862	794 1		183	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
06		69750 X	61863	-0-	-7887	-0-	445 1	50920 2	N	9456	9443 0		74	
							96 4	10402 9						
07		72075 X	57163	-0-	-14912	-0-	398 1	47529 2	N	8308	8354 0	6 8	22	
							97 4	9139 9						
08		72075 X	56620	-0-	-15455	-0-	378 1	47258 2	N	8127	8109 0	5 8	35	
							44 4	8940 9						
09		68040 X	54603	-0-	-13437	-0-	380 1	45995 2	N	7470	7483 0	3 8	19	
							11 4	8217 9						
10		67921 X	55322	-0-	-12599	-0-	393 1	46914 2	N	7286	6658 0	628 1	16	
							8015 9				3 8			
11		61860 X	52444	-0-	-9416	-0-	379 1	44756 2	N	6643	6646 0	1 8	12	
							2 4	7307 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
BERDOLL UNIT D DIM		WELL #: 2H		RRCID -> 280190		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22020 X	6162	-0-	-15858	-0-	31 1 1273 9	4858 2 N	1157	1128 1	170
07	22754 X	6233	-0-	-16521	-0-	33 1 1312 9	4888 2 N	1193	1117 1	246
08	6758 X	6212	-0-	-546	-0-	32 1 1345 9	4835 2 N	1223	1274 1	195
09	6390 X	5825	-0-	-565	-0-	36 1 1339 9	4450 2 N	1217	1166 1	246
10	6603 X	5243	-0-	-1360	-0-	32 1 1330 9	3881 2 N	1209	1378 1	77
11	6150 X	4402	-0-	-1748	-0-	29 1 1183 9	3190 2 N	1075	1078 1 1 8	73

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM		WELL #: O 3H		RRCID -> 280192		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050		
06	0 W	8365	-0-	8365	58094	6455 2 1891 9	19 4 N	1719	1715 0 4 8	14
07	0 W	8722	-0-	8722	66816	6847 2 1873 9	2 4 N	1703	1699 0 3 8	15
08	73946 X	7130	-0-	-66816	-0-	5469 2 1656 9	5 4 N	1505	1494 0 3 1	21
09	8790 X	7043	-0-	-1747	-0-	5381 2 1649 9	13 4 N	1499	1495 0 5 1	19
10	8711 X	5574	-0-	-3137	-0-	4042 2 1521 9	11 4 N	1383	1380 0 1 8	21
11	8430 X	3983	-0-	-4447	-0-	2794 2 1188 9	1 4 N	1080	1071 0 14 1	16

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: N 2H		RRCID -> 280487		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700		
06	0	51338	-0-	51338	127600	56 1 7007 9	44275 2 Y	6370	6236 1 4 8	459
07	178382 X	50782	-0-	-127600	-0-	74 1 6812 9	43896 2 Y	6193	6180 1 4 8	468
08	55490 X	54817	-0-	-673	-0-	74 1 7148 9	47595 2 Y	6498	6613 1 1 8	352
09	53700 X	47220	-0-	-6480	-0-	65 1 6063 9	41092 2 Y	5512	5507 1 5 8	352
10	55490 X	53055	-0-	-2435	-0-	70 1 6778 9	46207 2 Y	6162	6107 1 4 8	403
11	53700 X	48219	-0-	-5481	-0-	106 1 6060 9	42053 2 Y	5509	5460 1	452

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: N 1H		RRCID -> 280488		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297		
06	0	72181	-0-	72181	157993	79 1 9162 9	62940 2 Y	8329	8092 1 6 8	593
07	226089 X	68096	-0-	-157993	-0-	101 1 8449 9	59546 2 Y	7681	7689 1 4 8	581
08	65472 X	63667	-0-	-1805	-0-	87 1 7908 9	55672 2 Y	7189	7378 1 2 8	390
09	63360 X	55457	-0-	-7903	-0-	78 1 6761 9	48618 2 Y	6146	6141 1 6 8	389
10	65472 X	50734	-0-	-14738	-0-	67 1 6168 9	44499 2 Y	5607	5624 1 4 8	368
11	63360 X	45170	-0-	-18190	-0-	100 1 5368 9	39702 2 Y	4880	4849 1	399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699											
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: N 3H	RRCID -> 280508	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 8219	- 18034						
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	0	50524	-0-	50524	115891	55 1	43821 2	Y	6044	5895 1	4 8	432			
						6648 9									
07	171598 X	55707	-0-	-115891	-0-	82 1	48588 2	Y	6397	6348 1	4 8	477			
						7037 9									
08	51155 X	51155	-0-	-0-	-0-	69 1	44688 2	Y	5816	5978 1	1 8	314			
						6398 9									
09	49137 X	49137	-0-	-0-	-0-	68 1	42897 2	Y	5611	5568 1	6 8	351			
						6172 9									
10	48639 X	46443	-0-	-2196	-0-	61 1	40716 2	Y	5151	5164 1	4 8	334			
						5666 9									
11	47070 X	42119	-0-	-4951	-0-	92 1	36793 2	Y	4758	4709 1		383			
						5234 9									
FAITH-BONITA				WELL #: F 2H	RRCID -> 280514	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 7464	- 11780						
06	14B2 EXT	16005	-0-	16005	16005	55 1	11706 2	N	3823	3793 0		30			
						39 4	4205 9								
07	33287 X	17282	-0-	-16005	-0-	48 1	12687 2	N	4090	4106 0	3 8	11			
						48 4	4499 9								
08	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	45 1	12354 2	N	3782	3775 0	3 8	15			
						21 4	4160 9								
09	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-	64 1	19188 2	N	4746	4747 0	2 8	12			
						7 4	5221 9								
10	14539 X	13422	-0-	-1117	-0-	46 1	9655 2	N	3383	3095 0	292 1	7			
						3721 9				1 8					
*11	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	37 1	15992 2	N	2506	2506 0		7			
						1 4	2757 9								
FAITH-BONITA				WELL #: F 4H	RRCID -> 280529	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 7524	- 14435						
06	14B2 EXT	28547	-0-	28547	28547	96 1	21045 2	N	6671	6619 0		52			
						68 4	7338 9								
07	54801 X	26254	-0-	-28547	-0-	74 1	19167 2	N	6309	6339 0	4 8	18			
						73 4	6940 9								
08	33204 X	33204	-0-	-0-	-0-	92 1	24613 2	N	7688	7666 0	5 8	35			
						42 4	8457 9								
09	26919 X	26919	-0-	-0-	-0-	84 1	20019 2	N	6188	6202 0	3 8	18			
						9 4	6807 9								
10	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	82 1	22483 2	N	6036	5515 0	520 1	17			
						6640 9				2 8					
*11	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	84 1	16556 2	N	5594	5594 0	1 8	16			
						1 4	6153 9								
FAITH-BONITA				WELL #: F 3H	RRCID -> 280530	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 7123	PERF. 7504	- 13040						
07	18693 X	18406	-0-	-287	-0-	43 1	14251 2	N	3700	3688 0	2 8	10			
						42 4	4070 9								
08	28391 X	28391	-0-	-0-	-0-	89 1	20136 2	N	7387	7359 0	5 8	33			
						40 4	8126 9								
09	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	91 1	22910 2	N	6626	6638 0	3 8	18			
						9 4	7289 9								
10	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	71 1	23264 2	N	5260	4810 0	454 1	12			
						5786 9				2 8					
*11	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	63 1	16932 2	N	4204	4206 0	1 8	9			
						1 4	4624 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976															
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				
07	57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	141 1	43587 2	N	12184	12144 0	8 8	32			
						141 4	13402 9								
08	47647 X	45386	-0-	-2261	-0-	104 1	35645 2	N	8717	8705 0	5 8	39			
						48 4	9589 9								
09	46110 X	38960	-0-	-7150	-0-	97 1	31063 2	N	7082	7099 0	3 8	19			
						10 4	7790 9								
10	47647 X	36063	-0-	-11584	-0-	79 1	29525 2	N	5872	5369 0	506 1	14			
						6459 9				2 8					
11	46110 X	27530	-0-	-18580	-0-	72 1	22124 2	N	4848	4849 0	1 8	12			
						1 4	5333 9								
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990															
06	14B2 EXT	79701	-0-	79701	79701	290 1	56966 2	N	20069	19914 0	1 8	154			
						369 4	22076 9								
07	161295 X	81594	-0-	-79701	-0-	207 1	61709 2	N	17702	17797 0	12 8	47			
						206 4	19472 9								
08	81933 X	81933	-0-	-0-	-0-	186 1	64603 2	N	15508	15477 0	9 8	69			
						85 4	17059 9								
09	78150 X	68043	-0-	-10107	-0-	159 1	55031 2	N	11669	11701 0	5 8	32			
						17 4	12836 9								
10	80755 X	62102	-0-	-18653	-0-	135 1	50920 2	N	10042	9181 0	866 1	24			
						1 4	11046 9			3 8					
11	78150 X	49608	-0-	-28542	-0-	109 1	41383 2	N	7376	7379 0	1 8	20			
						2 4	8114 9								
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
07	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	38 1	11155 2	N	3265	3252 0	2 8	11			
						38 4	3592 9								
08	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	36 1	11528 2	N	3048	3042 0	1 8	16			
						17 4	3353 9								
09	11340 X	10902	-0-	-438	-0-	31 1	8361 2	N	2279	2285 0	2 8	8			
						3 4	2507 9								
10	11718 X	10958	-0-	-760	-0-	32 1	8360 2	N	2333	2132 0	201 1	7			
						2566 9				1 8					
*11	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	26 1	10445 2	N	1806	1808 0		5			
						1 4	1987 9								
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
06	14B2 EXT	28310	-0-	28310	28310	96 1	20516 2	N	6618	6566 0	1 8	51			
						418 4	7280 9								
07	14B2 EXT	41909	-0-	41909	70219	111 1	31205 2	N	9528	9548 0	6 8	25			
						112 4	10481 9								
08	94894 X	24675	-0-	-70219	-0-	67 1	18395 2	N	5620	5617 0	4 8	24			
						31 4	6182 9								
09	29880 X	20972	-0-	-8908	-0-	57 1	16278 2	N	4210	4221 0	2 8	11			
						6 4	4631 9								
10	30876 X	21059	-0-	-9817	-0-	59 1	16226 2	N	4340	3966 0	373 1	10			
						4774 9				2 8					
11	29880 X	22951	-0-	-6929	-0-	64 1	18181 2	N	4277	4273 0	1 8	13			
						1 4	4705 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
FAITH BONITA X UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 280917		COMPL. DATE 06/10/2016			TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6989 - 15016				
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	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 74717															
*08		138939 X	64222	-0-	-74717	-0-	189	1	46582	2	N	15786	15706	0	11 8 69
							86	4	17365	9					
*09		65613 X	65613	-0-	-0-	-0-	190	1	50029	2	N	13976	14003	0	7 8 35
							20	4	15374	9					
10		70643 X	70643	-0-	-0-	-0-	197	1	54359	2	N	14624	13362	0	1261 1 31
							1	4	16086	9					
*11		57543 X	57543	-0-	-0-	-0-	161	1	45449	2	N	10845	10847	0	5 8 1 8 28
							3	4	11930	9					
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: P 1H		RRCID -> 280918		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 7101		PERF. 7229 - 13512				
08		14B2 EXT	43800	-0-	43800	43800	124	1	32268	2	N	10320	10270	0	6 8 44
							56	4	11352	9					
09		86493 X	42693	-0-	-43800	-0-	125	1	32451	2	N	9185	9202	0	5 8 22
							13	4	10104	9					
10		44723 X	44723	-0-	-0-	-0-	118	1	35026	2	N	8708	7959	0	750 1 18
							9579	9							
*11		38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	108	1	30252	2	N	7285	7285	0	1 8 17
							2	4	8014	9					
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: B 7H		RRCID -> 280919		COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 7102		PERF. 7011 - 13764				
08		14B2 EXT	68610	-0-	68610	68610	184	1	51514	2	N	15299	15223	0	9 8 67
							83	4	16829	9					
09		125702 X	57092	-0-	-68610	-0-	331	1	45271	2	N	10432	10466	0	5 8 28
							15	4	11475	9					
10		55087 X	47584	-0-	-7503	-0-	273	1	38156	2	N	8323	7610	0	718 1 20
							9155	9							
11		53310 X	39786	-0-	-13524	-0-	242	1	32568	2	N	6340	6343	0	3 8 1 8 16
							2	4	6974	9					
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: B 5H		RRCID -> 280920		COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 6312		PERF. 7150 - 13689				
09		28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	184	1	19950	2	N	7677	7652	0	3 8 22
							11	4	8445	9					
10		39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	255	1	27795	2	N	9971	9106	0	859 1 25
							1	4	10968	9					
*11		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	235	1	23301	2	N	7834	7833	0	1 8 25
							2	4	8617	9					
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: G 4H		RRCID -> 280921		COMPL. DATE 06/10/2016			TOTAL DEPTH 7083		PERF. 7901 - 14370				
08		14B2 EXT	31781	-0-	31781	31781	87	1	23695	2	N	7236	7199	0	5 8 32
							39	4	7960	9					
09		60481 X	28700	-0-	-31781	-0-	79	1	22222	2	N	5810	5823	0	3 8 16
							8	4	6391	9					
10		26350 X	26252	-0-	-98	-0-	69	1	20591	2	N	5084	4647	0	438 1 13
							5592	9							
11		25500 X	19874	-0-	-5626	-0-	56	1	15641	2	N	3796	3798	0	2 8 1 8 10
							1	4	4176	9					
-----															
FAITH-BONITA		WELL #: O 1H		RRCID -> 280953		COMPL. DATE 06/10/2016			TOTAL DEPTH 6595		PERF. 7029 - 14812				
09		55292 X	55292	-0-	-0-	-0-	178	1	40593	2	N	13184	13144	0	6 8 34
							19	4	14502	9					
10		65142 X	65142	-0-	-0-	-0-	192	1	49278	2	N	14246	13015	0	1228 1 32
							1	4	15671	9					
*11		57706 X	57706	-0-	-0-	-0-	167	1	45165	2	N	11246	11249	0	5 8 1 8 28
							3	4	12371	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	32548	-0-	32548	32548	455	1 23845	2	N	7420	7394	0	5	8	21
						86	4 8162	9							
08	14B2 EXT	35166	-0-	35166	67714	374	1 26116	2	N	7848	7829	0	5	8	35
						43	4 8633	9							
09	102259 X	34545	-0-	-67714	-0-	392	1 26788	2	N	6686	6700	0	3	8	18
						10	4 7355	9							
10	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	413	1 29140	2	N	6204	5669	0	535	1	16
						6824	9					2	8		
11	34020 X	29202	-0-	-4818	-0-	388	1 23390	2	N	4930	4934	0	1	8	11
						1	4 5423	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
07	14B2 EXT	42631	-0-	42631	42631	122	1 30758	2	N	10572	10537	0	8	8	27
						122	4 11629	9							
08	79678 X	37047	-0-	-42631	-0-	94	1 28316	2	N	7813	7803	0	5	8	32
						43	4 8594	9							
09	34880 X	34880	-0-	-0-	-0-	96	1 27033	2	N	7037	7050	0	3	8	16
						10	4 7741	9							
10	34224 X	31378	-0-	-2846	-0-	83	1 24524	2	N	6155	5627	0	531	1	11
						6771	9					2	8		
11	33120 X	28385	-0-	-4735	-0-	75	1 22766	2	N	5039	5040	0	1	8	9
						1	4 5543	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
06	14B2 EXT	63393	-0-	63393	66622	202	1 47696	2	N	13957	13852	0	1	8	107
						142	4 15353	9							
07	14B2 EXT	45555	-0-	45555	112177	112	1 34774	2	N	9597	9672	0	7	8	25
						112	4 10557	9							
08	144855 X	32678	-0-	-112177	-0-	78	1 25401	2	N	6512	6506	0	5	8	26
						36	4 7163	9							
09	25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	67	1 20429	2	N	4905	4918	0	2	8	11
						7	4 5396	9							
10	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	63	1 23313	2	N	4628	4230	0	399	1	8
						5091	9					2	8		
*11	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	62	1 23240	2	N	4182	4182	0	1	8	7
						1	4 4600	9							
-----															
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
07	14B2 EXT	23345	-0-	23345	23345	67	1 16891	2	N	5746	5729	0	4	8	13
						66	4 6321	9							
08	45756 X	22411	-0-	-23345	-0-	62	1 16643	2	N	5162	5151	0	4	8	20
						28	4 5678	9							
09	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	66	1 17154	2	N	4884	4892	0	2	8	10
						7	4 5372	9							
10	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	59	1 18930	2	N	4364	3988	0	377	1	7
						4800	9					2	8		
*11	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	67	1 22665	2	N	4496	4493	0	1	8	9
						1	4 4946	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-BONITA		WELL #: C 3H		RRCID -> 281108		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	48272 X	48272	-0-	-0-	-0-	137 1 14 4	36993 2 11128 9	N	10116	10083 0	5 8	28
10	41296 X	41296	-0-	-0-	-0-	107 1 8680 9	32509 2 27368 2	N	7891	7216 0 3 8	680 1	20
11	39000 X	34146	-0-	-4854	-0-	90 1 2 4	27368 2 6686 9	N	6078	6080 0	1 8	17
FAITH-BONITA		WELL #: C 7H		RRCID -> 281110		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175				
09	44440 X	44440	-0-	-0-	-0-	33828 2	10612 9	N	9647	9616 0	5 8	26
10	38810 X	38810	-0-	-0-	-0-	30413 2	8397 9	N	7634	6981 0 3 8	659 1	17
11	34980 X	30062	-0-	-4918	-0-	85 1 1 4	23704 2 6272 9	N	5702	5704 0	1 8	14
FAITH-BONITA		WELL #: P 2H		RRCID -> 281112		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949				
08	14B2 EXT	32199	-0-	32199	32199	92 1 42 4	23642 2 8423 9	N	7657	7617 0	5 8	35
09	64614 X	32415	-0-	-32199	-0-	97 1 10 4	24479 2 7829 9	N	7117	7128 0	3 8	21
10	45556 X	45556	-0-	-0-	-0-	115 1 9387 9	36054 2	N	8534	7795 0 3 8	736 1	21
*11	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	106 1 2 4	33309 2 7834 9	N	7122	7123 0	1 8	19
FAITH BONITA Y UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 281114		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 61119												
08	14B2 EXT	26823	-0-	26823	87942	75 1 34 4	19849 2 6865 9	N	6241	6211 0	4 8	26
*09	92341 X	4399	-0-	-87942	-0-	13 1 1 4	3365 2 1020 9	N	927	952 0		1
10	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	80 1 6499 9	20341 2	N	5908	5387 0 2 8	508 1	12
*11	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	20905 2 5369 9	N	4881	4879 0	1 8	13
FAITH-BONITA		WELL #: B 8H		RRCID -> 281149		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335				
08	14B2 EXT	57155	-0-	57155	57155	166 1 75 4	41704 2 15210 9	N	13827	13759 0	7 8	61
09	DELQ PR	53363	-0-	53363	110518	321 1 16 4	40575 2 12451 9	N	11319	11344 0	5 8	31
10	156031 X	45513	-0-	-110518	-0-	269 1 1 4	35291 2 9952 9	N	9047	8272 0 3 8	780 1	23
11	46950 X	38366	-0-	-8584	-0-	241 1 2 4	30369 2 7754 9	N	7049	7049 0	1 8	22
FAITH-BONITA		WELL #: B 4H		RRCID -> 281150		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816				
08	14B2 EXT	57550	-0-	57550	57550	156 1 71 4	42975 2 14348 9	N	13044	12980 0	7 8	57
09	109763 X	52213	-0-	-57550	-0-	301 1 13 4	41560 2 10339 9	N	9399	9427 0	5 8	24
10	49600 X	43036	-0-	-6564	-0-	251 1 8698 9	34087 2	N	7907	7229 0 3 8	682 1	17
11	48000 X	35230	-0-	-12770	-0-	218 1 2 4	28344 2 6666 9	N	6060	6061 0	1 8	15





-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
07		0	50488	-0-	50488	50488	87	1	46288	2	Y	3462	3090	1	3	8	369
							305	4	3808	9							
08		0	94728	-0-	94728	145216	130	1	85794	2	Y	8004	8134	1	4	8	235
							8804	9									
09		225318 X	80102	-0-	-145216	-0-	163	1	73133	2	Y	6187	6292	1	1	8	129
							6806	9									
10		87079 X	80424	-0-	-6655	-0-	252	1	73574	2	Y	5998	6021	1	4	8	102
							6598	9									
11		84270 X	75741	-0-	-8529	-0-	355	1	69207	2	Y	5617	5577	1			142
							6179	9									
-----																	
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368																	
07		0	24803	-0-	24803	24803	242	1	20936	2	N	3295	3148	1	1	8	146
							3625	9									
08		0	46072	-0-	46072	70875	426	1	40398	2	N	4771	4827	1	10	8	80
							5248	9									
09		0	33534	-0-	33534	104409	363	1	30181	2	N	2718	2690	1	4	8	104
							2990	9									
10		129232 X	24823	-0-	-104409	-0-	363	1	21965	2	N	2268	2291	1	5	8	76
							2495	9									
*11		19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	309	1	17189	2	N	1921	1866	1			131
							2113	9									
-----																	
FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441																	
08		0	3418	-0-	3418	3418	37	1	2556	2	N	684	437	1			247
							73	4	752	9							
09		0	40955	-0-	40955	44373	531	1	35902	2	N	4111	4269	1	32	8	57
							4522	9									
10		74531 X	30158	-0-	-44373	-0-	370	1	26767	2	N	2746	2684	1	19	8	100
							3021	9									
*11		28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	415	1	26016	2	N	1747	595	0	1219	1	33
							1922	9									
-----																	
FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548																	
08		0	4152	-0-	4152	4152	45	1	3163	2	N	783	501	1			282
							83	4	861	9							
09		0	39034	-0-	39034	43186	505	1	34151	2	N	3980	4151	1	57	8	54
							4378	9									
10		71538 X	28352	-0-	-43186	-0-	356	1	25709	2	N	2079	2043	1	15	8	75
							2287	9									
11		26220 X	20233	-0-	-5987	-0-	289	1	17956	2	N	1807	616	0	1235	1	31
							1988	9									
-----																	
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																	
08		14B2 EXT	48706	-0-	48706	48706	144	1	35249	2	N	12043	11982	0	7	8	54
							66	4	13247	9							
09		14B DENY	60271	-0-	60271	108977	156	1	47542	2	N	11415	11432	0	5	8	32
							16	4	12557	9							
10		159131 X	50154	-0-	-108977	-0-	114	1	40752	2	N	8444	7724	0	729	1	20
							9288	9									
*11		39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	93	1	32411	2	N	6279	6278	0	1	8	20
							2	4	6907	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577	140	1	30130	2	N	9825	9748	0	2 8 75
							499	4	10808	9					
07		14B2 EXT	37629	-0-	37629	79206	530	1	28138	2	N	8061	8109	0	6 8 21
							94	4	8867	9					
08		14B2 EXT	41567	-0-	41567	120773	434	1	31947	2	N	8310	8290	0	5 8 36
							45	4	9141	9					
09	155344	X	34571	-0-	-120773	-0-	393	1	27057	2	N	6465	6481	0	3 8 17
							9	4	7112	9					
10	36913	X	36913	-0-	-0-	-0-	417	1	29571	2	N	6295	5753	0	543 1 13
							6925	9					3	8	
11	33840	X	30030	-0-	-3810	-0-	396	1	24243	2	N	4900	4901	0	1 8 11
							1	4	5390	9					
-----															
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 80498															
08		14B2 EXT	42332	-0-	42332	122830	117	1	31342	2	N	9836	9787	0	6 8 43
							53	4	10820	9					
*09	156973	X	34143	-0-	-122830	-0-	94	1	26471	2	N	6880	6903	0	3 8 17
							10	4	7568	9					
10	33449	X	25414	-0-	-8035	-0-	68	1	19703	2	N	5130	4692	0	442 1 11
							5643	9					2	8	
11	32370	X	27585	-0-	-4785	-0-	69	1	22302	2	N	4739	4737	0	1 8 12
							1	4	5213	9					
-----															
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 94145															
*09	115302	X	21157	-0-	-94145	-0-	66	1	15720	2	N	4876	4861	0	2 8 13
							7	4	5364	9					
10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	110	1	30864	2	N	8167	7454	0	703 1 20
							8984	9					3	8	
*11	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	89	1	24741	2	N	6007	6011	0	1 8 15
							2	4	6608	9					
-----															
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 98490															
09		0 W	19020	-0-	19020	117510	61	1	14033	2	N	4473	4457	0	2 8 14
							6	4	4920	9					
10		0 W	33335	-0-	33335	150845	98	1	25256	2	N	7255	6623	0	625 1 18
							7981	9					3	8	
11		0 W	29497	-0-	29497	180342	84	1	23211	2	N	5637	5637	0	1 8 17
							1	4	6201	9					
-----															
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 63225															
08		14B2 EXT	30951	-0-	30951	94176	84	1	23044	2	N	7076	7041	0	5 8 30
							39	4	7784	9					
*09	115893	X	21717	-0-	-94176	-0-	63	1	16509	2	N	4671	4687	0	2 8 12
							7	4	5138	9					
10	24490	X	22936	-0-	-1554	-0-	66	1	17474	2	N	4905	4481	0	423 1 11
							5396	9					2	8	
*11	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	77	1	18828	2	N	5157	5154	0	1 8 13
							1	4	5673	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-BONITA		WELL #: B 3H		RRCID ->	281314	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7106	- 13447	
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	
09	14B2 EXT	49879	-0-	49879	49879	298 1	38199 2	N	10334	10301 0	5 8	28	
10	92963 X	43084	-0-	-49879	-0-	15 4	11367 9	N	7847	7176 0	677 1	19	
11	43500 X	37230	-0-	-6270	-0-	250 1	34202 2	N	6306	6307 0	1 8	17	
						8632 9	30062 2	N					
						229 1	6937 9	N					
						2 4							
FAITH-YANA		WELL #: G 6HU		RRCID ->	281326	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7404	- 15598	
07	0	27794	-0-	27794	27794	245 1	21275 2	N	5704	16 0	5432 1	252	
08	0	45662	-0-	45662	73456	6274 9	40667 2	N	4151	4321 1	9 8	73	
09	0	36909	-0-	36909	110365	429 1	32991 2	N	3204	3150 1	4 8	123	
10	141039 X	30674	-0-	-110365	-0-	4566 9	26784 2	N	3146	3156 1	5 8	108	
11	31590 X	24644	-0-	-6946	-0-	394 1	21452 2	N	2558	2487 1	1 8	178	
						3524 9							
						429 1							
						3461 9							
						378 1							
						2814 9							
FAITH-BONITA		WELL #: C 8H		RRCID ->	281333	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7001	- 14501	
08	14B2 EXT	86308	-0-	86308	86308	63751 2	22557 9	N	20506	20403 0	12 8	91	
09	156495 X	70187	-0-	-86308	-0-	52841 2	17346 9	N	15769	15810 0	8 8	42	
10	61380 X	59763	-0-	-1617	-0-	144 1	47826 2	N	10720	9809 0	925 1	24	
11	59400 X	45423	-0-	-13977	-0-	1 4	11792 9	N	7129	7132 0	1 8	20	
						106 1	37473 2	N					
						2 4	7842 9	N					
FAITH-BONITA		WELL #: O 4H		RRCID ->	281353	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	6985	- 14006	
07	14B2 EXT	67669	-0-	67669	67669	149 1	53250 2	N	12837	12794 0	9 8	34	
08	14B DENY	77521	-0-	77521	145190	149 4	14121 9	N	16961	16911 0	11 8	73	
09	14B DENY	66750	-0-	66750	211940	204 1	58567 2	N	15851	15876 0	8 8	40	
*10	271628 X	59688	-0-	-211940	-0-	93 4	18657 9	N	11673	10677 0	1008 1	24	
*11	67200 X	52372	-0-	-14828	-0-	216 1	49075 2	N	9798	9795 0	1 8	26	
						23 4	17436 9	N					
						157 1	46690 2	N					
						1 4	12840 9	N					
						145 1	41446 2	N					
						3 4	10778 9	N					
FAITH-BONITA		WELL #: H 1H		RRCID ->	281355	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	7060	- 13889	
09	59566 X	59566	-0-	-0-	-0-	190 1	43948 2	N	14007	13962 0	7 8	38	
10	49438 X	49438	-0-	-0-	-0-	20 4	15408 9	N	9853	9013 0	850 1	25	
*11	55316 X	55316	-0-	-0-	-0-	132 1	38467 2	N	9197	9195 0	1 8	26	
						1 4	10838 9	N					
						137 1	45060 2	N					
						2 4	10117 9	N					
FAITH-BONITA		WELL #: H 2H		RRCID ->	281365	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7080	- 14091	
09	14B2 EXT	53630	-0-	53630	53630	176 1	39095 2	N	13036	12994 0	6 8	36	
10	106115 X	52485	-0-	-53630	-0-	19 4	14340 9	N	11320	10348 0	975 1	29	
*11	48224 X	48224	-0-	-0-	-0-	152 1	39880 2	N	9326	9326 0	1 8	28	
						1 4	12452 9	N					
						139 1	37824 2	N					
						2 4	10259 9	N					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-BONITA		WELL #: H 5H		RRCID ->	281366	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	7110	-	13925
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		
09	14B2 EXT	55233	-0-	55233	55233	178 1	40553 2	N	13166	13121 0	6 8	39	
						19 4	14483 9						
10	113137 X	57904	-0-	-55233	-0-	166 1	44129 2	N	12371	11305 0	1067 1	34	
						1 4	13608 9			4 8			
*11	49067 X	49067	-0-	-0-	-0-	138 1	38705 2	N	9293	9296 0	1 8	30	
						2 4	10222 9						
-----													
FAITH-BONITA		WELL #: H 7H		RRCID ->	281376	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7003	-	13981
09	14B2 EXT	52728	-0-	52728	52728	38850 2	13878 9	N	12616	12577 0	6 8	33	
						166 1	48044 2	N	12321	11260 0	1062 1	28	
10	114492 X	61764	-0-	-52728	-0-	1 4	13553 9			4 8			
						137 1	40583 2	N	9221	9223 0	1 8	25	
*11	50865 X	50865	-0-	-0-	-0-	2 4	10143 9						
-----													
FAITH-BONITA		WELL #: H 8H		RRCID ->	281377	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7010	-	14011
09	14B2 EXT	38015	-0-	38015	38015	124 1	27821 2	N	9143	9116 0	5 8	22	
						13 4	10057 9						
10	76331 X	38316	-0-	-38015	-0-	111 1	29153 2	N	8229	7523 0	709 1	16	
						9052 9				3 8			
*11	32989 X	32989	-0-	-0-	-0-	94 1	25880 2	N	6375	6374 0	1 8	16	
						2 4	7013 9						
-----													
FAITH-BONITA		WELL #: C 6H		RRCID ->	281450	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7067	-	13523
08	14B2 EXT	56258	-0-	56258	56258	146 1	41530 2	N	13195	13129 0	7 8	59	
						67 4	14515 9						
09	103446 X	47188	-0-	-56258	-0-	125 1	36068 2	N	9984	10011 0	5 8	27	
						13 4	10982 9						
10	42678 X	42678	-0-	-0-	-0-	109 1	33677 2	N	8084	7392 0	697 1	19	
						8892 9				3 8			
11	41160 X	34149	-0-	-7011	-0-	88 1	27496 2	N	5966	5967 0	1 8	17	
						2 4	6563 9						
-----													
FAITH-BONITA		WELL #: H 6H		RRCID ->	281451	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7096	-	13941
09	14B2 EXT	34578	-0-	34578	34578	102 1	25371 2	N	8267	8241 0	4 8	22	
						11 4	9094 9						
10	65361 X	30783	-0-	-34578	-0-	91 1	23304 2	N	6716	6141 0	579 1	15	
						7388 9				3 8			
*11	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	79 1	21416 2	N	5314	5313 0	1 8	15	
						1 4	5845 9						
-----													
FAITH-BONITA		WELL #: O 3H		RRCID ->	281453	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7012	-	14046
08	14B2 EXT	60370	-0-	60370	60370	147 1	45611 2	N	13223	13155 0	7 8	61	
						67 4	14545 9						
09	14B DENY	49937	-0-	49937	110307	124 1	38857 2	N	9948	9975 0	5 8	29	
						13 4	10943 9						
10	156198 X	45891	-0-	-110307	-0-	117 1	36249 2	N	8659	7916 0	747 1	22	
						9525 9				3 8			
11	47790 X	42708	-0-	-5082	-0-	125 1	33316 2	N	8423	8420 0	1 8	24	
						2 4	9265 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378															
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
09		53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	150	1	40072	2	N	12092	12050	0	6 8 36
							16	4	13301	9					
10		56720 X	56720	-0-	-0-	-0-	151	1	44213	2	N	11232	10266	0	968 1 30
							1	4	12355	9			4	8	
*11		50130 X	50130	-0-	-0-	-0-	132	1	40209	2	N	8897	8900	0	1 8 26
							2	4	9787	9					
-----															
EL TORO RESOURCES LLC 250718															
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591															
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	212	173	1	184
07		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	61	155	1	90
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	611	3	298	9	N	271	174	1	187
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	877	3	244	9	N	222	182	1	227
*10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	569	3	188	9	N	171	173	1	225
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			225
-----															
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582															
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7			137
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			137
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	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465															
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			159
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1	37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	8 39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927															
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			112
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718															
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-			137
07		3100 N	4281	-0-	1181	1181	4060	3	221	9	Y	201			338
08		2435 N	1254	-0-	-1181	-0-	1109	3	145	9	Y	132	228	1	242
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1410	3	58	9	Y	53	35	1	260
*10		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1262	3	78	9	Y	71	256	1	75
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597XH		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	56
-----									
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1546		N	222	212
07	1546 N	-0-	-0-	-1546	-0-		N	197	235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	255	142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38	180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	315	319
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	319
-----									
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 281431		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10587 - 19940	
SPOHN RANCH		WELL #: 10H							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	0	296416	-0-	296416	296416	3332 1	N	-0-	-0-
11	96250 X	NO RPT	-0-	-96250	200166		N	NO RPT	-0-
-----									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 268589		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613	
LOMA BLANCA		WELL #: 2H							
06	74400 X	60604	-0-	-13796	-0-	54713 2	Y	5355	171
07	65720 X	64074	-0-	-1646	-0-	58031 2	Y	5494	177
08	65720 X	60804	-0-	-4916	-0-	54971 2	Y	5303	121
09	62460 X	57048	-0-	-5412	-0-	51611 2	Y	4943	120
*10	64077 X	16432	-0-	-47645	-0-	13264 2	Y	2880	127
*11	62010 X	42618	-0-	-19392	-0-	38085 2	Y	4121	117
-----									
LOMA BLANCA		WELL #: 1H		RRCID -> 269302		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380	
06	57270 X	50980	-0-	-6290	-0-	45983 2	Y	4543	145
07	55645 X	53037	-0-	-2608	-0-	47966 2	Y	4610	149
08	55645 X	50632	-0-	-5013	-0-	45777 2	Y	4414	101
09	52170 X	47779	-0-	-4391	-0-	43236 2	Y	4130	101
*10	53599 X	41837	-0-	-11762	-0-	39202 2	Y	2395	105
*11	51330 X	28920	-0-	-22410	-0-	25962 2	Y	2689	77
-----									
LOMA BLANCA		WELL #: 3H		RRCID -> 271161		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974	
06	48810 X	43364	-0-	-5446	-0-	39138 2	Y	3842	123
07	48236 X	44342	-0-	-3894	-0-	40105 2	Y	3852	125
08	46655 X	41411	-0-	-5244	-0-	37568 2	Y	3494	80
09	45150 X	38373	-0-	-6777	-0-	34792 2	Y	3255	79
*10	45911 X	10561	-0-	-35350	-0-	8436 2	Y	1932	85
*11	43350 X	6915	-0-	-36435	-0-	5461 2	Y	1322	39
-----									
LOMA BLANCA		WELL #: 4H		RRCID -> 271167		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235	
06	61620 X	57547	-0-	-4073	-0-	51879 2	Y	5153	165
07	61876 X	60192	-0-	-1684	-0-	54358 2	Y	5304	171
08	60636 X	58467	-0-	-2169	-0-	52869 2	Y	5089	116
09	58680 X	55288	-0-	-3392	-0-	50015 2	Y	4794	117
*10	60636 X	15098	-0-	-45538	-0-	12010 2	Y	2807	123
*11	58260 X	10044	-0-	-48216	-0-	8047 2	Y	1815	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392		
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			
06	60270 X	55181	-0-	-5089	-0-	49770	2	5411	9	Y	4919	4905 0	157	
07	60822 X	57194	-0-	-3628	-0-	51706	2	5488	9	Y	4989	4985 0	161	
08	58931 X	54970	-0-	-3961	-0-	49676	2	5294	9	Y	4813	4864 0	110	
09	56940 X	51350	-0-	-5590	-0-	46410	2	4940	9	Y	4491	4492 0	109	
*10	58838 X	13523	-0-	-45315	-0-	10671	2	2852	9	Y	2593	2588 0	114	
*11	55350 X	6258	-0-	-49092	-0-	5051	2	1207	9	Y	1097	1178 0	33	
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042		
06	76500 X	62877	-0-	-13623	-0-	56798	3	6079	9	Y	5526	5514 1	177	
07	71889 X	64094	-0-	-7795	-0-	57980	3	6114	9	Y	5558	5555 1	180	
08	71331 X	60759	-0-	-10572	-0-	54926	3	5833	9	Y	5303	5362 1	121	
09	68280 X	55067	-0-	-13213	-0-	49630	3	5437	9	Y	4943	4944 1	120	
*10	68479 X	52698	-0-	-15781	-0-	49980	3	2718	9	Y	2471	2479 1	109	
*11	62880 X	53379	-0-	-9501	-0-	48403	3	4976	9	Y	4524	4506 1	127	
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831		
06	68700 X	57437	-0-	-11263	-0-	51872	2	5565	9	Y	5059	5050 0	162	
07	65906 X	57669	-0-	-8237	-0-	52216	2	5453	9	Y	4957	4959 0	160	
08	65906 X	53827	-0-	-12079	-0-	48668	2	5159	9	Y	4690	4743 0	107	
09	62700 X	48158	-0-	-14542	-0-	43418	2	4740	9	Y	4309	4311 0	105	
*10	62837 X	46260	-0-	-16577	-0-	43880	2	2380	9	Y	2164	2173 0	96	
*11	57450 X	44660	-0-	-12790	-0-	40620	2	4040	9	Y	3673	3665 0	104	
-----														
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949		
06	69090 X	63470	-0-	-5620	-0-	57358	2	6112	9	Y	5556	5544 0	178	
07	71765 X	65176	-0-	-6589	-0-	58959	2	6217	9	Y	5652	5647 0	183	
08	71765 X	61588	-0-	-10177	-0-	55688	2	5900	9	Y	5364	5424 0	123	
09	69450 X	54269	-0-	-15181	-0-	49037	2	5232	9	Y	4756	4763 0	116	
*10	68789 X	53583	-0-	-15206	-0-	50298	2	3285	9	Y	2986	2971 0	131	
*11	63480 X	52119	-0-	-11361	-0-	47413	2	4706	9	Y	4278	4288 0	121	
-----														
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807												
BOYD, G. G.		WELL #:		1H	RRCID ->	280106	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7665 - 12687		
06	12012 X	-0-	-0-	-12012	-0-				N	-0-			165	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
08	2356 X	1925	-0-	-431	-0-	951	3	974	9	N	885	833 1	217	
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1599	3	877	9	N	797	704 1	310	
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1403	3	618	9	N	562	498 1	374	
*11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1411	3	653	9	N	594	676 1	292	
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769		
06	11730 X	9442	-0-	-2288	-0-	216	1	8653	3	Y	521	522 1	2 8	26
						573	9							
07	11067 X	9912	-0-	-1155	-0-	197	1	9088	3	Y	570	565 1		31
						627	9							
08	11067 X	10273	-0-	-794	-0-	206	1	9332	3	Y	668	676 1		23
						735	9							
09	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	180	1	9567	3	Y	681	692 1		12
						749	9							
10	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	194	1	10162	3	Y	749	736 1		25
						824	9							
*11	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	199	1	10104	3	Y	803	759 1	1 8	68
						883	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		3840 X	2016	-0-	-1824	-0-	46	1	1832	3	Y	125	129	1	4
							138	9							
07		3968 X	2489	-0-	-1479	-0-	53	1	2327	3	Y	99	98	1	3
							109	9						2	8
08		2728 X	2247	-0-	-481	-0-	46	1	2066	3	Y	123	114	1	12
							135	9							
09		2640 X	2441	-0-	-199	-0-	47	1	2243	3	Y	137	137	1	11
							151	9						1	8
10		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	59	1	2760	3	Y	137	137	1	10
							151	9						1	8
*11		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	Y	154	142	1	21
							169	9						1	8
-----															
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															
06		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	144	1	5762	3	Y	254	251	1	56
							279	9						1	8
07		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	124	1	5748	3	Y	240	245	1	51
							264	9							
08		7130 X	6864	-0-	-266	-0-	141	1	6407	3	Y	287	284	1	54
							316	9							
09		6900 X	6723	-0-	-177	-0-	118	1	6310	3	Y	268	276	1	46
							295	9							
10		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	128	1	6684	3	Y	316	317	1	45
							348	9							
11		6630 X	6290	-0-	-340	-0-	114	1	5801	3	Y	341	320	1	66
							375	9							
-----															
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059															
06		10230 X	8021	-0-	-2209	-0-	188	1	7380	3	Y	412	423	1	35
							453	9							
07		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	191	1	8398	3	Y	419	410	1	40
							461	9						4	8
08		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	187	1	8310	3	Y	488	450	1	78
							537	9							
09		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	173	1	8237	3	Y	477	487	1	67
							525	9						1	8
10		9052 X	7791	-0-	-1261	-0-	152	1	7157	3	Y	438	446	1	58
							482	9						1	8
11		8760 X	7702	-0-	-1058	-0-	150	1	7038	3	Y	467	433	1	91
							514	9						1	8
-----															
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808															
06		12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	274	1	10991	3	Y	699	698	1	28
							769	9						1	8
07		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	248	1	11482	3	Y	818	811	1	35
							900	9							
08		12493 X	12488	-0-	-5	-0-	250	1	11318	3	Y	836	852	1	19
							920	9							
09		12090 X	11831	-0-	-259	-0-	203	1	10829	3	Y	726	742	1	3
							799	9							
10		12617 X	12237	-0-	-380	-0-	214	1	11241	3	Y	711	700	1	14
							782	9							
11		12210 X	11594	-0-	-616	-0-	210	1	10665	3	Y	654	622	1	45
							719	9						1	8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06		8220 X	5722	-0-	-2498	-0-	126 1	5071 3	Y	477	470 1	1 8	95	
							525 9							
07		7874 X	7232	-0-	-642	-0-	142 1	6551 3	Y	490	498 1		87	
							539 9							
08		7874 X	7239	-0-	-635	-0-	145 1	6571 3	Y	475	479 1		83	
							523 9							
09		7620 X	5876	-0-	-1744	-0-	101 1	5368 3	Y	370	389 1	1 8	63	
							407 9							
10		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	141 1	7363 3	Y	512	509 1		66	
							563 9							
*11		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	153 1	7770 3	Y	548	513 1		101	
							603 9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
-----														
06		5010 X	2072	-0-	-2938	-0-	152 1	1916 3	Y	4	1 1		3	
							4 9							
07		5177 X	4010	-0-	-1167	-0-	226 1	3776 3	Y	7	3 1		7	
							8 9							
08		5177 X	4674	-0-	-503	-0-	428 1	4235 3	Y	10	3 1		14	
							11 9							
09		4740 X	3616	-0-	-1124	-0-	401 1	3208 3	Y	6	7 1	1 8	12	
							7 9							
10		3999 X	3719	-0-	-280	-0-	237 1	3480 3	Y	2	2 8		12	
							2 9							
11		4530 X	3223	-0-	-1307	-0-	119 1	3101 3	Y	3	11 1	1 8	3	
							3 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
-----														
06		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	130 1	5231 3	Y	373	367 1		62	
							410 9							
07		6696 X	5969	-0-	-727	-0-	117 1	5403 3	Y	408	411 1		59	
							449 9							
08		6696 X	5470	-0-	-1226	-0-	109 1	4939 3	Y	384	388 1		55	
							422 9							
09		6480 X	4182	-0-	-2298	-0-	69 1	3675 3	Y	398	404 1		49	
							438 9							
10		5983 X	4779	-0-	-1204	-0-	80 1	4214 3	Y	441	444 1		46	
							485 9							
11		5790 X	4590	-0-	-1200	-0-	79 1	4015 3	Y	451	425 1		72	
							496 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
-----														
06		2910 X	1838	-0-	-1072	-0-	41 1	1668 3	Y	117	115 1	1 8	9	
							129 9							
07		3007 X	1899	-0-	-1108	-0-	37 1	1723 3	Y	126	127 1		8	
							139 9							
08		2666 X	2159	-0-	-507	-0-	42 1	1887 3	Y	209	200 1		17	
							230 9							
09		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	31 1	1692 3	Y	126	143 1		-0-	
							139 9							
10		1891 X	1836	-0-	-55	-0-	32 1	1654 3	Y	136	133 1		3	
							150 9							
11		2100 X	1965	-0-	-135	-0-	34 1	1748 3	Y	166	157 1		12	
							183 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050 X	3592	-0-	-458	-0-	30	1	3528	3	N	31		73
07	4185 X	3556	-0-	-629	-0-	34	9	3410	3	N	76	117 1	31
08	4185 X	3231	-0-	-954	-0-	62	1	3162	3	N	1		32
09	3930 X	2919	-0-	-1011	-0-	84	9	2868	3	N	-0-		32
10	3813 X	2522	-0-	-1291	-0-	68	1	2455	3	N	-0-		32
11	3600 X	2609	-0-	-991	-0-	1	9	2533	3	N	-0-		32

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

06	1890 X	979	-0-	-911	-0-	21	1	867	3	Y	83	84 1	11
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	91	9	1248	3	Y	259	254 1	16
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	27	1	1129	3	Y	186	193 1	9
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	285	9	1124	3	Y	213	216 1	6
10	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	25	1	1191	3	Y	203	200 1	9
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	205	9	1096	3	Y	267	253 1	23

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

06	1500 X	865	-0-	-635	-0-	19	1	762	3	Y	76	76 1	11
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	84	9	655	3	Y	106	110 1	7
08	1023 N	594	-0-	-429	-0-	14	1	459	3	Y	114	116 1	5
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	117	9	818	3	Y	80	83 1	1
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	Y	109	107 1	3
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	125	9	478	3	Y	85	82 1	6

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

06	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	93	1	3712	3	Y	646	634 1	60
07	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	711	9	4196	3	Y	327	344 1	43
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	91	1	4767	3	Y	446	470 1	19
09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	360	9	5066	3	Y	310	320 1	9
10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	105	1	6953	3	Y	186	184 1	11
11	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	491	9	4172	3	Y	136	131 1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
DAWSON GU													WELL #: 2H		RRCID -> 266146		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867		PERF.10690 - 14836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	AMT								
06		5310 X	4060	-0-	-1250	-0-	34	1	3995	3	N	28			50							
							31	9														
07		5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	71	1	3896	3	N	24	1	8	73							
							26	9														
08		4402 X	3893	-0-	-509	-0-	80	1	3748	3	N	59			132							
							65	9														
09		4260 X	3282	-0-	-978	-0-	57	1	3191	3	N	31	1	8	162							
							34	9														
10		4309 X	3229	-0-	-1080	-0-	84	1	3083	3	N	56			218							
							62	9														
11		4050 X	2468	-0-	-1582	-0-	71	1	2355	3	N	38	153	1	102							
							42	9														
-----																						
GATES 07-DR													WELL #: 22H		RRCID -> 266148		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8517 - 13927	
06		12120 X	9332	-0-	-2788	-0-	220	1	8814	3	Y	271	273	1	34							
							298	9														
07		20925 X	7230	-0-	-13695	-0-	148	1	6847	3	Y	214	215	1	33							
							235	9														
08		20925 X	11047	-0-	-9878	-0-	230	1	10443	3	Y	340	358	1	15							
							374	9														
09		20250 X	9346	-0-	-10904	-0-	167	1	8902	3	Y	252	259	1	8							
							277	9														
10		11966 X	6632	-0-	-5334	-0-	121	1	6302	3	Y	190	187	1	11							
							209	9														
11		10680 X	5980	-0-	-4700	-0-	113	1	5735	3	Y	120	116	1	15							
							132	9														
-----																						
COTULLA													WELL #: 11H		RRCID -> 266290		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8462 - 14025	
06		13620 X	12221	-0-	-1399	-0-	286	1	11185	3	Y	682	703	1	55							
							750	9														
07		14074 X	11154	-0-	-2920	-0-	235	1	10294	3	Y	568	570	1	53							
							625	9														
08		12338 X	10631	-0-	-1707	-0-	215	1	9579	3	Y	761	700	1	114							
							837	9														
09		12210 X	10199	-0-	-2011	-0-	193	1	9205	3	Y	728	752	1	90							
							801	9														
10		12617 X	10419	-0-	-2198	-0-	200	1	9351	3	Y	789	791	1	88							
							868	9														
11		12210 X	10678	-0-	-1532	-0-	204	1	9542	3	Y	847	784	1	151							
							932	9														
-----																						
GATES 07-DR													WELL #: 20H		RRCID -> 266299		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8572 - 12548	
06		1020 X	283	-0-	-737	-0-	5	1	223	3	Y	50	51	1	2							
							55	9														
07		465 N	243	-0-	-222	-0-	4	1	186	3	Y	48	47	1	3							
							53	9														
08		434 N	379	-0-	-55	-0-	6	1	274	3	Y	90	90	1	3							
							99	9														
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	66	66	1	3							
							73	9														
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	Y	137	134	1	6							
							151	9														
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	58	57	1	7							
							64	9														

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		9600 X	8938	-0-	-662	-0-	203 1	7967 3	Y	698	694 1	77		
							768 9							
07		10013 X	8868	-0-	-1145	-0-	187 1	8198 3	Y	439	450 1	66		
							483 9							
08		9951 X	7687	-0-	-2264	-0-	160 1	7155 3	Y	338	326 1	78		
							372 9							
09		9120 X	7527	-0-	-1593	-0-	147 1	7003 3	Y	343	354 1	67		
							377 9							
10		9424 X	7673	-0-	-1751	-0-	152 1	7105 3	Y	378	380 1	65		
							416 9							
11		8940 X	7018	-0-	-1922	-0-	137 1	6402 3	Y	435	401 1	99		
							479 9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
06		16350 X	10978	-0-	-5372	-0-	91 1	10814 3	Y	66	118 1	1 8	32	
							73 9							
07		16895 X	7493	-0-	-9402	-0-	133 1	7296 3	Y	58	39 1	3 8	48	
							64 9							
08		13516 X	12182	-0-	-1334	-0-	253 1	11809 3	Y	109	109 1	1 8	47	
							120 9							
09		11490 X	9727	-0-	-1763	-0-	167 1	9428 3	Y	120	95 1	2 8	70	
							132 9							
10		11439 X	10150	-0-	-1289	-0-	268 1	9785 3	Y	88	114 1	3 8	41	
							97 9							
11		11790 X	8640	-0-	-3150	-0-	247 1	8203 3	Y	173	117 1	4 8	93	
							190 9							
-----														
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
06		6420 X	6043	-0-	-377	-0-	135 1	5310 3	Y	544	591 1		108	
							598 9							
07		6727 X	5951	-0-	-776	-0-	121 1	5291 3	Y	490	501 1		97	
							539 9							
08		6727 X	5737	-0-	-990	-0-	115 1	5113 3	Y	463	461 1		99	
							509 9							
09		6510 X	5618	-0-	-892	-0-	102 1	4849 3	Y	606	585 1	1 8	119	
							667 9							
10		6231 X	5865	-0-	-366	-0-	109 1	5105 3	Y	592	619 1		92	
							651 9							
11		6030 X	5521	-0-	-509	-0-	104 1	4848 3	Y	517	508 1	1 8	100	
							569 9							
-----														
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
06		11340 X	5003	-0-	-6337	-0-	112 1	4405 3	Y	442	471 1		43	
							486 9							
07		11129 X	8476	-0-	-2653	-0-	174 1	7644 3	Y	598	580 1		61	
							658 9							
08		10447 X	7839	-0-	-2608	-0-	160 1	7129 3	Y	500	474 1		87	
							550 9							
09		10110 X	9081	-0-	-1029	-0-	174 1	8288 3	Y	563	575 1		75	
							619 9							
10		10447 X	4156	-0-	-6291	-0-	81 1	3785 3	Y	264	295 1		44	
							290 9							
11		8190 X	3201	-0-	-4989	-0-	63 1	2972 3	Y	151	156 1		39	
							166 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
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		21330 X	18180	-0-	-3150	-0-	404	1 16158 3	Y	1471	1425 1	2 8	249	
							1618	9						
07		20305 X	18778	-0-	-1527	-0-	365	1 16888 3	Y	1386	1416 1		219	
							1525	9						
08		20305 X	18127	-0-	-2178	-0-	362	1 16430 3	Y	1214	1243 1		190	
							1335	9						
09		19620 X	17215	-0-	-2405	-0-	297	1 15854 3	Y	967	1018 1		139	
							1064	9						
10		20026 X	18627	-0-	-1399	-0-	326	1 17083 3	Y	1107	1121 1		125	
							1218	9						
11		18180 X	17522	-0-	-658	-0-	318	1 16127 3	Y	979	934 1	1 8	169	
							1077	9						
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
06		9330 X	7348	-0-	-1982	-0-	61	1 7287 3	Y	-0-	2 1		-0-	
							148	1 8131 3	Y	18	8 1		10	
							20	9						
08		9300 X	7178	-0-	-2122	-0-	150	1 7024 3	Y	4	9 1		5	
							4	9						
09		8430 X	6820	-0-	-1610	-0-	118	1 6668 3	Y	31	20 1		16	
							34	9						
10		8618 X	7073	-0-	-1545	-0-	188	1 6883 3	Y	2	12 1		6	
							2	9						
11		8040 X	6040	-0-	-2000	-0-	176	1 5847 3	Y	15	12 1		9	
							17	9						
-----														
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
06		11100 X	7385	-0-	-3715	-0-	174	1 6803 3	Y	371	373 1		31	
							408	9						
07		11408 X	7773	-0-	-3635	-0-	164	1 7215 3	Y	358	354 1		35	
							394	9						
08		10230 X	7419	-0-	-2811	-0-	155	1 6891 3	Y	339	317 1		57	
							373	9						
09		9270 X	6681	-0-	-2589	-0-	131	1 6220 3	Y	300	316 1		41	
							330	9						
10		8618 X	2354	-0-	-6264	-0-	46	1 2198 3	Y	100	122 1		19	
							110	9						
11		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-	19 1		-0-	
-----														
COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
06		4890 X	4324	-0-	-566	-0-	104	1 4075 3	Y	132	137 1		12	
							145	9						
07		4991 X	4457	-0-	-534	-0-	95	1 4188 3	Y	158	154 1		16	
							174	9						
08		4619 X	4286	-0-	-333	-0-	90	1 4007 3	Y	172	159 1		29	
							189	9						
09		4470 X	3943	-0-	-527	-0-	77	1 3682 3	Y	167	174 1		22	
							184	9						
10		4619 X	3883	-0-	-736	-0-	77	1 3608 3	Y	180	181 1		21	
							198	9						
11		4320 X	3467	-0-	-853	-0-	68	1 3213 3	Y	169	158 1		32	
							186	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
M O	ALLOW 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	20070 X	17874	-0-	-2196	-0-	148	1	17570	3	Y	142	114	1	51
						156	9							
07	20739 X	18101	-0-	-2638	-0-	321	1	17634	3	Y	133	157	1	23
						146	9					4	8	
08	19654 X	15951	-0-	-3703	-0-	330	1	15384	3	Y	215	149	1	84
						237	9						5	8
09	18390 X	16201	-0-	-2189	-0-	278	1	15694	3	Y	208	219	1	73
						229	9							
10	18786 X	17269	-0-	-1517	-0-	456	1	16669	3	Y	131	151	1	53
						144	9							
11	17880 X	15911	-0-	-1969	-0-	462	1	15326	3	Y	112	150	1	11
						123	9						4	8
-----														
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
06	9900 X	9803	-0-	-97	-0-	234	1	9169	3	Y	364	385	1	30
						400	9							
07	9796 X	9129	-0-	-667	-0-	193	1	8510	3	Y	387	384	1	33
						426	9							
08	9858 X	9683	-0-	-175	-0-	201	1	8967	3	Y	468	466	1	35
						515	9							
09	9810 X	9725	-0-	-85	-0-	189	1	9008	3	Y	480	492	1	23
						528	9							
10	10137 X	4908	-0-	-5229	-0-	96	1	4516	3	Y	269	269	1	23
						296	9							
*11	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	218	1	10190	3	Y	416	392	1	47
						458	9							
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10303 - 14548														
06	10410 X	7572	-0-	-2838	-0-	62	1	7326	3	Y	167	144	1	56
						184	9							
07	10757 X	6835	-0-	-3922	-0-	120	1	6582	3	Y	121	132	1	45
						133	9							
08	10416 X	6279	-0-	-4137	-0-	129	1	6006	3	Y	131	89	1	87
						144	9							
09	8040 X	5082	-0-	-2958	-0-	85	1	4821	3	Y	160	103	1	144
						176	9							
10	8153 X	7168	-0-	-985	-0-	187	1	6834	3	Y	134	247	1	31
						147	9							
11	7560 X	6827	-0-	-733	-0-	193	1	6402	3	Y	211	145	1	97
						232	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
06	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	194	1	7760	3	Y	394	390	1	39
						433	9							
07	20460 X	6237	-0-	-14223	-0-	125	1	5796	3	Y	287	291	1	35
						316	9							
08	20460 X	6340	-0-	-14120	-0-	128	1	5835	3	Y	343	368	1	10
						377	9							
09	9630 X	5840	-0-	-3790	-0-	103	1	5477	3	Y	236	242	1	4
						260	9							
10	8680 X	7794	-0-	-886	-0-	142	1	7415	3	Y	215	212	1	7
						237	9							
11	8400 X	5498	-0-	-2902	-0-	102	1	5179	3	Y	197	187	1	17
						217	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		5970 X	3353	-0-	-2617	-0-	82	1	3261	3	Y	9	12	1	16
							10	9							
07		6076 X	5136	-0-	-940	-0-	108	1	4986	3	Y	38	37	1	17
							42	9							
08		6076 X	3657	-0-	-2419	-0-	78	1	3528	3	Y	46	62	1	1
							51	9							
09		5880 X	3552	-0-	-2328	-0-	59	1	3140	3	Y	321	319	1	3
							353	9							
10		5146 X	4904	-0-	-242	-0-	89	1	4666	3	Y	135	135	1	3
							149	9							
11		4980 X	3238	-0-	-1742	-0-	59	1	3024	3	Y	141	134	1	10
							155	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															
06		15480 X	11336	-0-	-4144	-0-	259	1	10635	3	Y	402	407	1	17
							442	9							
07		14570 X	7913	-0-	-6657	-0-	157	1	7314	3	Y	402	389	1	30
							442	9							
08		15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	310	1	14104	3	Y	669	666	1	33
							736	9							
09		12300 X	9605	-0-	-2695	-0-	176	1	8936	3	Y	448	442	1	39
							493	9							
10		12710 X	9597	-0-	-3113	-0-	175	1	8874	3	Y	498	491	1	46
							548	9							
11		14670 X	9735	-0-	-4935	-0-	186	1	9053	3	Y	451	430	1	66
							496	9					1	8	
-----															
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041															
06		6000 X	4308	-0-	-1692	-0-	98	1	4013	3	Y	179	184	1	7
							197	9							
07		5797 X	5295	-0-	-502	-0-	106	1	4874	3	Y	286	273	1	20
							315	9							
08		6169 X	3669	-0-	-2500	-0-	77	1	3468	3	Y	113	120	1	13
							124	9							
09		5970 X	3769	-0-	-2201	-0-	70	1	3545	3	Y	140	135	1	18
							154	9							
10		6169 X	4050	-0-	-2119	-0-	75	1	3791	3	Y	167	165	1	20
							184	9							
11		5130 X	2708	-0-	-2422	-0-	52	1	2555	3	Y	92	89	1	23
							101	9							
-----															
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320															
06		23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	197	1	23474	3	Y	4	3	1	3
							4	9							
07		20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	369	1	20264	3	Y	5	3	1	-0-
							6	9					5	8	
08		17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	375	1	17518	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
09		18960 X	17210	-0-	-1750	-0-	300	1	16902	3	Y	7	3	1	1
							8	9					3	8	
10		19592 X	13679	-0-	-5913	-0-	364	1	13308	3	Y	6	1	1	-0-
							7	9					6	8	
11		18960 X	16749	-0-	-2211	-0-	490	1	16257	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		12720 X	7838	-0-	-4882	-0-	65 1	7675 3	Y		89	91 1		26
							98 9							
07		10788 X	7294	-0-	-3494	-0-	128 1	7041 3	Y		114	108 1		32
							125 9							
08		9827 X	8589	-0-	-1238	-0-	179 1	8373 3	Y		34	51 1		15
							37 9							
09		8850 X	7322	-0-	-1528	-0-	127 1	7159 3	Y		33	24 1		24
							36 9							
10		9145 X	8157	-0-	-988	-0-	216 1	7894 3	Y		43	47 1		20
							47 9							
*11		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	311 1	10338 3	Y		77	68 1		29
							85 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
06		21390 X	14397	-0-	-6993	-0-	322 1	12886 3	Y		1081	1081 1	1 8	47
							1189 9							
07		19406 X	15519	-0-	-3887	-0-	300 1	13860 3	Y		1235	1224 1		58
							1359 9							
08		17949 X	15162	-0-	-2787	-0-	300 1	13616 3	Y		1133	1158 1		33
							1246 9							
09		16830 X	15784	-0-	-1046	-0-	262 1	13967 3	Y		1414	1429 1	1 8	17
							1555 9							
*10		16802 X	14825	-0-	-1977	-0-	254 1	13307 3	Y		1149	1133 1		33
							1264 9							
11		15030 X	13671	-0-	-1359	-0-	245 1	12432 3	Y		904	862 1	1 8	74
							994 9							
-----														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
06		6840 X	4783	-0-	-2057	-0-	351 1	4424 3	Y		7	15 1		37
							8 9							
07		7068 X	5317	-0-	-1751	-0-	298 1	4963 3	Y		51	25 1		63
							56 9							
08		7068 X	4882	-0-	-2186	-0-	446 1	4416 3	Y		18	13 1		68
							20 9							
09		5700 X	5049	-0-	-651	-0-	560 1	4483 3	Y		5	27 1		46
							6 9							
10		5332 X	4860	-0-	-472	-0-	309 1	4540 3	Y		10			56
							11 9							
11		5160 X	3631	-0-	-1529	-0-	134 1	3491 3	Y		5	41 1		20
							6 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
06		17460 X	15153	-0-	-2307	-0-	351 1	14059 3	Y		675	675 1	1 8	34
							743 9							
07		17577 X	15771	-0-	-1806	-0-	318 1	14712 3	Y		674	672 1		36
							741 9							
08		17329 X	15748	-0-	-1581	-0-	322 1	14610 3	Y		742	760 1		18
							816 9							
09		16020 X	15560	-0-	-460	-0-	273 1	14527 3	Y		691	703 1		6
							760 9							
*10		16461 X	16330	-0-	-131	-0-	290 1	15175 3	Y		786	773 1		19
							865 9							
*11		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	288 1	14588 3	Y		781	742 1	1 8	57
							859 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		8430 X	4403	-0-	-4027	-0-	95 1	3897 3	Y	374	382 1	1 8	103	
							411 9							
07		9889 X	5188	-0-	-4701	-0-	98 1	4563 3	Y	479	524 1		58	
							527 9							
08		9889 X	7027	-0-	-2862	-0-	142 1	6433 3	Y	411	417 1		52	
							452 9							
09		9570 X	6335	-0-	-3235	-0-	112 1	5693 3	Y	482	468 1		66	
							530 9							
10		7936 X	6167	-0-	-1769	-0-	111 1	5607 3	Y	408	403 1		71	
							449 9							
11		6810 X	6491	-0-	-319	-0-	120 1	5835 3	Y	487	461 1	1 8	96	
							536 9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486														
06		9360 X	5370	-0-	-3990	-0-	119 1	4888 3	Y	330	327 1		63	
							363 9							
07		6572 X	4220	-0-	-2352	-0-	81 1	3765 3	Y	340	363 1		40	
							374 9							
08		6572 X	5870	-0-	-702	-0-	117 1	5295 3	Y	416	418 1		38	
							458 9							
09		6210 X	5230	-0-	-980	-0-	95 1	4814 3	Y	292	288 1		42	
							321 9							
10		6417 X	5691	-0-	-726	-0-	102 1	5179 3	Y	373	368 1		47	
							410 9							
*11		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	115 1	5572 3	Y	376	357 1	1 8	65	
							414 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909														
06		8640 X	5778	-0-	-2862	-0-	126 1	5049 3	Y	548	555 1	1 8	24	
							603 9							
07		8928 X	5262	-0-	-3666	-0-	94 1	4337 3	Y	755	743 1		36	
							831 9							
08		8835 X	7624	-0-	-1211	-0-	142 1	6440 3	Y	947	954 1		29	
							1042 9							
09		8550 X	6303	-0-	-2247	-0-	102 1	5407 3	Y	722	740 1		11	
							794 9							
10		8029 X	6074	-0-	-1955	-0-	103 1	5424 3	Y	497	491 1		17	
							547 9							
11		7380 X	5829	-0-	-1551	-0-	105 1	5318 3	Y	369	353 1		33	
							406 9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
06		28950 X	25012	-0-	-3938	-0-	584 1	23423 3	Y	914	916 1	1 8	39	
							1005 9							
07		27435 X	25872	-0-	-1563	-0-	526 1	24301 3	Y	950	946 1		43	
							1045 9							
08		27435 X	24351	-0-	-3084	-0-	500 1	22699 3	Y	1047	1062 1		28	
							1152 9							
09		26100 X	22984	-0-	-3116	-0-	403 1	21473 3	Y	1007	1020 1		15	
							1108 9							
10		26784 X	23513	-0-	-3271	-0-	417 1	21893 3	Y	1094	1076 1		33	
							1203 9							
11		25050 X	22412	-0-	-2638	-0-	409 1	20769 3	Y	1122	1062 1	1 8	92	
							1234 9							







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		21900 X	17187	-0-	-4713	-0-	142	1	16920	3	Y	114	90	1	36
							125	9							
07		20243 X	17932	-0-	-2311	-0-	319	1	17481	3	Y	120	137	1	16
							132	9							
08		19685 X	16681	-0-	-3004	-0-	347	1	16203	3	Y	119	86	1	46
							131	9							
09		18480 X	16665	-0-	-1815	-0-	288	1	16278	3	Y	90	103	1	33
							99	9							
10		18941 X	16914	-0-	-2027	-0-	446	1	16293	3	Y	159	143	1	49
							175	9							
11		17340 X	16332	-0-	-1008	-0-	472	1	15674	3	Y	169	199	1	13
							186	9							
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
-----															
06		24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	192	1	22857	3	Y	91	89	1	5
							100	9							
07		24676 X	22878	-0-	-1798	-0-	408	1	22374	3	Y	87	88	1	2
							96	9							
08		24552 X	21760	-0-	-2792	-0-	453	1	21149	3	Y	144	108	1	33
							158	9							
09		23160 X	17317	-0-	-5843	-0-	299	1	16866	3	Y	138	103	1	63
							152	9							
10		23932 X	19531	-0-	-4401	-0-	514	1	18811	3	Y	187	220	1	28
							206	9							
*11		23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	687	1	22796	3	Y	72	68	1	27
							79	9							
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
-----															
06		9930 X	5480	-0-	-4450	-0-	44	1	5279	3	Y	143	126	1	52
							157	9							
07		10261 X	5097	-0-	-5164	-0-	89	1	4889	3	Y	108	118	1	42
							119	9							
08		10261 X	4095	-0-	-6166	-0-	84	1	3931	3	Y	73	58	1	57
							80	9							
09		5850 X	2784	-0-	-3066	-0-	47	1	2658	3	Y	72	53	1	76
							79	9							
10		6045 X	4272	-0-	-1773	-0-	110	1	4011	3	Y	137	188	1	25
							151	9							
11		5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	128	1	4249	3	Y	99	74	1	50
							109	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819															
-----															
06		14040 X	12583	-0-	-1457	-0-	276	1	11027	3	Y	1164	1166	1	55
							1280	9							
07		14508 X	12438	-0-	-2070	-0-	243	1	11228	3	Y	879	889	1	45
							967	9							
08		14136 X	12373	-0-	-1763	-0-	247	1	11200	3	Y	842	867	1	20
							926	9							
09		13680 X	11980	-0-	-1700	-0-	204	1	10870	3	Y	824	840	1	4
							906	9							
10		14136 X	12613	-0-	-1523	-0-	215	1	11288	3	Y	1009	991	1	22
							1110	9							
11		12570 X	11743	-0-	-827	-0-	211	1	10696	3	Y	760	728	1	53
							836	9							







-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		44H	RRCID ->	271451	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8795 - 14932		
M O	ALLOW 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	6900 X	3930	-0-	-2970	-0-	91	1	3656	3	Y	166	168	1	7
						183	9							
07	6107 X	3650	-0-	-2457	-0-	75	1	3433	3	Y	129	130	1	6
						142	9							
08	5580 X	5300	-0-	-280	-0-	109	1	4948	3	Y	221	222	1	5
						243	9							
09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	104	1	5545	3	Y	230	233	1	2
						253	9							
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	109	1	5730	3	Y	239	236	1	5
						263	9							
*11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	107	1	5423	3	Y	237	226	1	16
						261	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		45H	RRCID ->	271452	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8601 - 14120		
-----														
06	6030 X	1444	-0-	-4586	-0-	31	1	1260	3	Y	139	142	1	5
						153	9							
07	6138 X	1479	-0-	-4659	-0-	28	1	1290	3	Y	146	146	1	5
						161	9							
08	5487 X	2703	-0-	-2784	-0-	52	1	2383	3	Y	244	244	1	5
						268	9							
09	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	49	1	2573	3	Y	247	251	1	1
						272	9							
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	69	1	3570	3	Y	260	255	1	6
						286	9							
*11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	118	1	5992	3	Y	269	256	1	19
						296	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8950 - 13687		
-----														
06	9630 X	7128	-0-	-2502	-0-	167	1	6688	3	Y	248	250	1	9
						273	9							
07	9951 X	7637	-0-	-2314	-0-	155	1	7194	3	Y	262	261	1	10
						288	9							
08	9951 X	7195	-0-	-2756	-0-	149	1	6749	3	Y	270	275	1	5
						297	9							
09	8730 X	8064	-0-	-666	-0-	142	1	7547	3	Y	341	344	1	2
						375	9							
10	7626 X	7392	-0-	-234	-0-	131	1	6900	3	Y	328	323	1	7
						361	9							
*11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	138	1	6972	3	Y	413	390	1	30
						454	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8552 - 13543		
-----														
06	21780 X	19303	-0-	-2477	-0-	445	1	17842	3	Y	924	924	1	8
						1016	9							52
07	21607 X	19877	-0-	-1730	-0-	398	1	18365	3	Y	1013	1007	1	58
						1114	9							
08	21607 X	19283	-0-	-2324	-0-	395	1	17919	3	Y	881	913	1	26
						969	9							
09	20910 X	18599	-0-	-2311	-0-	328	1	17526	3	Y	677	697	1	6
						745	9							
10	20894 X	19309	-0-	-1585	-0-	344	1	18033	3	Y	847	831	1	22
						932	9							
11	19290 X	18574	-0-	-716	-0-	340	1	17267	3	Y	879	835	1	8
						967	9							65

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		19200 X	12849	-0-	-6351	-0-	280	1	11205	3	Y	1240	1240	1 8 59
							1364	9						
07		19840 X	13493	-0-	-6347	-0-	258	1	11905	3	Y	1209	1208	1 60
							1330	9						
08		19840 X	14533	-0-	-5307	-0-	287	1	12986	3	Y	1145	1179	1 26
							1260	9						
09		16050 X	13894	-0-	-2156	-0-	235	1	12536	3	Y	1021	1042	1 5
							1123	9						
10		14539 X	13632	-0-	-907	-0-	239	1	12547	3	Y	769	759	1 15
							846	9						
11		14070 X	11751	-0-	-2319	-0-	216	1	10950	3	Y	532	512	1 35
							585	9						
-----														
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
06		27660 X	20979	-0-	-6681	-0-	174	1	20694	3	Y	101	112	1 40
							111	9						
07		26877 X	15139	-0-	-11738	-0-	269	1	14768	3	Y	93	110	1 2 8 21
							102	9						
08		25172 X	21655	-0-	-3517	-0-	452	1	21104	3	Y	90	69	1 2 8 40
							99	9						
09		24360 X	21215	-0-	-3145	-0-	368	1	20750	3	Y	88	103	1 2 8 23
							97	9						
10		25172 X	20434	-0-	-4738	-0-	541	1	19798	3	Y	86	72	1 2 8 35
							95	9						
11		20970 X	20777	-0-	-193	-0-	599	1	19881	3	Y	270	227	1 6 8 72
							297	9						
-----														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393														
06		9450 X	7686	-0-	-1764	-0-	64	1	7564	3	Y	53	59	1 20
							58	9						
07		9734 X	7912	-0-	-1822	-0-	141	1	7706	3	Y	59	59	1 20
							65	9						
08		8246 X	7115	-0-	-1131	-0-	149	1	6966	3	Y	-0-	15	1 5
							121	1	6806	3	Y	-0-	2	1 3
09		7680 X	6927	-0-	-753	-0-	181	1	6602	3	Y	33	24	1 12
							36	9						
10		7936 X	6819	-0-	-1117	-0-	187	1	6208	3	Y	1	12	1 1 8 -0-
							1	9						
-----														
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303														
06		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	286	1	11204	3	Y	518	536	1 48
							570	9						
07		11098 X	10179	-0-	-919	-0-	213	1	9364	3	Y	547	537	1 58
							602	9						
08		11098 X	10018	-0-	-1080	-0-	206	1	9149	3	Y	603	559	1 102
							663	9						
09		12060 X	9648	-0-	-2412	-0-	186	1	8850	3	Y	556	578	1 80
							612	9						
10		12462 X	10196	-0-	-2266	-0-	198	1	9319	3	Y	617	618	1 79
							679	9						
11		12060 X	9776	-0-	-2284	-0-	190	1	8892	3	Y	631	585	1 125
							694	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8600	- 12481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	117	1	4581	3	Y	224	232	1	24
							246	9							
07		6696 X	4431	-0-	-2265	-0-	93	1	4095	3	Y	221	219	1	26
							243	9							
08		6541 X	5541	-0-	-1000	-0-	116	1	5170	3	Y	232	218	1	40
							255	9							
09		6030 X	5000	-0-	-1030	-0-	99	1	4693	3	Y	189	199	1	30
							208	9							
10		6231 X	5008	-0-	-1223	-0-	100	1	4696	3	Y	193	195	1	28
							212	9							
11		5370 X	4601	-0-	-769	-0-	92	1	4275	3	Y	213	196	1	45
							234	9							
-----															
GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637	- 14372		
06		3930 X	581	-0-	-3349	-0-	10	1	419	3	Y	138	135	1	19
							152	9							
07		4061 X	1437	-0-	-2624	-0-	25	1	1128	3	Y	258	253	1	24
							284	9							
08		651 X	277	-0-	-374	-0-	3	1	127	3	Y	134	152	1	6
							147	9							
09		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	3	Y	92	93	1	5
							101	9							
10		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	161	1	8415	3	Y	375	366	1	14
							413	9							
*11		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	158	1	8014	3	Y	350	334	1	30
							385	9							
-----															
GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623	- 13875		
06		13320 X	6515	-0-	-6805	-0-	153	1	6141	3	Y	201	203	1	24
							221	9							
07		7626 X	5716	-0-	-1910	-0-	116	1	5354	3	Y	224	222	1	26
							246	9							
08		7099 X	6726	-0-	-373	-0-	139	1	6272	3	Y	286	288	1	24
							315	9							
09		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	131	1	7005	3	Y	297	303	1	18
							327	9							
10		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	173	1	9044	3	Y	342	336	1	24
							376	9							
*11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	124	1	6282	3	Y	274	261	1	37
							301	9							
-----															
GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824	- 14666		
06		8760 X	8586	-0-	-174	-0-	201	1	8038	3	Y	315	316	1	34
							347	9							
07		9052 X	8473	-0-	-579	-0-	174	1	8031	3	Y	244	246	1	32
							268	9							
08		8525 X	8009	-0-	-516	-0-	167	1	7558	3	Y	258	280	1	10
							284	9							
09		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	165	1	8753	3	Y	319	324	1	5
							351	9							
10		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	239	1	12493	3	Y	273	270	1	8
							300	9							
*11		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	181	1	9158	3	Y	215	206	1	17
							237	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		20670 X	18006	-0-	-2664	-0-	416	1	16664	3	Y	842	840	1	1 8 36
							926	9							
07		21359 X	18961	-0-	-2398	-0-	379	1	17505	3	Y	979	970	1	45
							1077	9							
08		20522 X	18992	-0-	-1530	-0-	387	1	17572	3	Y	939	961	1	23
							1033	9							
09		18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	Y	906	923	1	6
							997	9							
10		18972 X	18413	-0-	-559	-0-	326	1	17093	3	Y	904	890	1	20
							994	9							
11		18390 X	17370	-0-	-1020	-0-	318	1	16140	3	Y	829	789	1	1 8 59
							912	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458															
06		17130 X	15566	-0-	-1564	-0-	367	1	14707	3	Y	447	448	1	1 8 19
							492	9							
07		17701 X	12664	-0-	-5037	-0-	257	1	11875	3	Y	484	481	1	22
							532	9							
08		17701 X	12956	-0-	-4745	-0-	267	1	12099	3	Y	536	545	1	13
							590	9							
09		15570 X	12649	-0-	-2921	-0-	222	1	11842	3	Y	532	541	1	4
							585	9							
10		16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	293	1	15378	3	Y	572	563	1	13
							629	9							
11		15570 X	12173	-0-	-3397	-0-	222	1	11298	3	Y	594	564	1	43
							653	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															
06		12540 X	10352	-0-	-2188	-0-	241	1	9647	3	Y	422	410	1	69
							464	9							
07		12958 X	10611	-0-	-2347	-0-	215	1	9970	3	Y	387	399	1	57
							426	9							
08		12369 X	10746	-0-	-1623	-0-	223	1	10088	3	Y	395	398	1	54
							435	9							
09		11610 X	10029	-0-	-1581	-0-	177	1	9437	3	Y	377	386	1	45
							415	9							
10		11718 X	10213	-0-	-1505	-0-	182	1	9558	3	Y	430	432	1	43
							473	9							
11		10410 X	8940	-0-	-1470	-0-	164	1	8314	3	Y	420	397	1	66
							462	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929															
06		12810 X	8023	-0-	-4787	-0-	180	1	7213	3	Y	573	562	1	1 8 107
							630	9							
07		13237 X	6949	-0-	-6288	-0-	136	1	6283	3	Y	482	504	1	85
							530	9							
08		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	218	1	9927	3	Y	928	887	1	126
							1021	9							
09		10410 X	9211	-0-	-1199	-0-	159	1	8491	3	Y	510	555	1	81
							561	9							
10		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	181	1	9489	3	Y	586	598	1	69
							645	9							
11		10800 X	9735	-0-	-1065	-0-	177	1	8958	3	Y	545	518	1	96
							600	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06		10830 X	9423	-0-	-1407	-0-	218	1	8733	3	Y	429	407	1	66
							472	9							
07		11191 X	9347	-0-	-1844	-0-	187	1	8684	3	Y	433	437	1	62
							476	9							
08		10509 X	9448	-0-	-1061	-0-	194	1	8792	3	Y	420	424	1	58
							462	9							
09		9420 X	8016	-0-	-1404	-0-	140	1	7449	3	Y	388	401	1	45
							427	9							
10		9734 X	9417	-0-	-317	-0-	167	1	8741	3	Y	463	464	1	44
							509	9							
*11		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	179	1	9092	3	Y	493	462	1	75
							542	9							
-----															
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301															
06		19080 X	17066	-0-	-2014	-0-	141	1	16831	3	Y	85	115	1	30
							94	9							
07		19561 X	17519	-0-	-2042	-0-	312	1	17119	3	Y	80	49	1	61
							88	9							
08		19220 X	16390	-0-	-2830	-0-	343	1	16023	3	Y	22	59	1	24
							24	9							
09		17910 X	16121	-0-	-1789	-0-	280	1	15810	3	Y	28	30	1	22
							31	9							
10		18166 X	16594	-0-	-1572	-0-	441	1	16112	3	Y	37	44	1	15
							41	9							
*11		17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	497	1	16504	3	Y	66	45	1	36
							73	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
06		12960 X	9656	-0-	-3304	-0-	224	1	8966	3	Y	424	424	1	22
							466	9					1	8	
07		18259 X	10217	-0-	-8042	-0-	203	1	9376	3	Y	580	573	1	29
							638	9							
08		18259 X	10531	-0-	-7728	-0-	214	1	9731	3	Y	533	551	1	11
							586	9							
09		11190 X	10912	-0-	-278	-0-	190	1	10120	3	Y	547	555	1	3
							602	9							
10		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	198	1	10378	3	Y	538	529	1	12
							592	9							
*11		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	196	1	9950	3	Y	501	477	1	36
							551	9							
-----															
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															
06		10140 X	6560	-0-	-3580	-0-	153	1	6009	3	Y	362	428	1	85
							398	9							
07		9486 X	8559	-0-	-927	-0-	177	1	7745	3	Y	579	562	1	102
							637	9							
08		9331 X	7656	-0-	-1675	-0-	156	1	6942	3	Y	507	503	1	106
							558	9							
09		9030 X	7773	-0-	-1257	-0-	145	1	6892	3	Y	669	645	1	130
							736	9							
10		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	191	1	8981	3	Y	745	765	1	110
							820	9							
*11		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	172	1	8039	3	Y	999	935	1	174
							1099	9							







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA				WELL #:	15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8693 - 12276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	159	1	6258	3	Y	418	420	1	35
							460	9							
07		8246 X	6858	-0-	-1388	-0-	146	1	6415	3	Y	270	277	1	28
							297	9							
08		7812 X	5889	-0-	-1923	-0-	122	1	5422	3	Y	314	292	1	50
							345	9							
09		7260 X	5784	-0-	-1476	-0-	114	1	5392	3	Y	253	269	1	34
							278	9							
10		7409 X	5544	-0-	-1865	-0-	109	1	5128	3	Y	279	281	1	32
							307	9							
11		6870 X	4949	-0-	-1921	-0-	95	1	4469	3	Y	350	321	1	61
							385	9							
-----															
GATES 07-DR				WELL #:	55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8460 - 13421		
06		23250 X	12697	-0-	-10553	-0-	297	1	11884	3	Y	469	493	1	27
							516	9							
07		22878 X	10802	-0-	-12076	-0-	216	1	10005	3	Y	528	525	1	30
							581	9							
08		22568 X	22010	-0-	-558	-0-	454	1	20622	3	Y	849	849	1	30
							934	9							
09		19830 X	14618	-0-	-5212	-0-	254	1	13530	3	Y	758	771	1	17
							834	9							
10		17205 X	14900	-0-	-2305	-0-	262	1	13735	3	Y	821	807	1	31
							903	9							
11		21300 X	13573	-0-	-7727	-0-	246	1	12517	3	Y	736	699	1	67
							810	9					1	8	
-----															
COTULLA				WELL #:	16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8727 - 12560		
06		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	176	1	6899	3	Y	215	222	1	17
							237	9							
07		8556 X	7633	-0-	-923	-0-	164	1	7243	3	Y	205	202	1	20
							226	9							
08		7781 X	6930	-0-	-851	-0-	148	1	6564	3	Y	198	186	1	32
							218	9							
09		7320 X	6513	-0-	-807	-0-	130	1	6175	3	Y	189	198	1	23
							208	9							
10		7626 X	6627	-0-	-999	-0-	133	1	6265	3	Y	208	209	1	22
							229	9							
11		7380 X	6002	-0-	-1378	-0-	121	1	5664	3	Y	197	183	1	36
							217	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS				WELL #:	16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	10457 - 15198		
06		29010 X	24090	-0-	-4920	-0-	200	1	23777	3	Y	103	107	1	34
							113	9							
07		30659 X	14754	-0-	-15905	-0-	261	1	14304	3	Y	172	155	1	51
							189	9							
08		29729 X	25292	-0-	-4437	-0-	526	1	24534	3	Y	211	192	1	70
							232	9							
09		26820 X	23861	-0-	-2959	-0-	410	1	23142	3	Y	281	157	1	194
							309	9							
10		26908 X	21917	-0-	-4991	-0-	576	1	21067	3	Y	249	294	1	149
							274	9							
11		24480 X	22979	-0-	-1501	-0-	661	1	21951	3	Y	334	324	1	159
							367	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27450 X	25239	-0-	-2211	-0-	210	1	24961	3	Y	62	75	1		31
07	28365 X	10167	-0-	-18198	-0-	68	9	9952	3	Y	31	42	1		20
08	28365 X	7035	-0-	-21330	-0-	181	1	6887	3	Y	-0-	10	1		10
09	26100 X	6624	-0-	-19476	-0-	34	9	6509	3	Y	-0-	10	1		-0-
10	26722 X	6612	-0-	-20110	-0-	148	1	6402	3	Y	32	21	1		11
11	25230 X	6717	-0-	-18513	-0-	115	1	6520	3	Y	1	11	1	1 8	-0-
-----															
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726															
06	20730 X	15391	-0-	-5339	-0-	175	1	14090	3	Y	863	877	1	1 8	36
07	19127 X	11889	-0-	-7238	-0-	949	9	10962	3	Y	627	634	1		29
08	19034 X	17292	-0-	-1742	-0-	237	1	16123	3	Y	740	747	1		22
09	17850 X	14260	-0-	-3590	-0-	690	9	13299	3	Y	647	659	1		10
10	17236 X	14379	-0-	-2857	-0-	355	1	13482	3	Y	582	573	1		19
11	16740 X	13164	-0-	-3576	-0-	814	9	12355	3	Y	514	489	1		44
-----															
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730															
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	249	1	5228	3	Y	274	270	1		16
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	301	9	4498	3	Y	266	265	1		17
08	6231 X	792	-0-	-5439	-0-	102	1	569	3	Y	191	195	1		13
09	6030 X	574	-0-	-5456	-0-	293	9	403	3	Y	147	154	1		6
10	6231 X	4464	-0-	-1767	-0-	13	1	4182	3	Y	175	173	1		8
11	5670 X	4137	-0-	-1533	-0-	210	9	3881	3	Y	157	149	1		16
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	26660 X	22004	-0-	-4656	-0-	759	1	20623	3	N	565	608 1	77
						622	9					6 8	
*01	26009 X	21316	-0-	-4693	-0-	797	1	20016	3	N	457	433 1	99
						503	9					2 8	
*02	23954 X	21061	-0-	-2893	-0-	417	1	20251	3	N	357	381 1	72
						393	9					3 8	
*03	24304 X	22498	-0-	-1806	-0-	437	1	21284	3	N	706	630 1	142
						777	9					6 8	
*04	21300 X	21023	-0-	-277	-0-	187	1	20065	3	N	701	754 1	84
						771	9					5 8	
*05	22506 X	21405	-0-	-1101	-0-	265	1	20435	3	N	641	687 1	38
						705	9						
*06	21780 X	19973	-0-	-1807	-0-	162	1	19273	3	N	489	478 1	46
						538	9					3 8	
*07	22506 X	19784	-0-	-2722	-0-	347	1	19046	3	N	355	351 1	43
						391	9					7 8	
*08	22506 X	19502	-0-	-3004	-0-	390	1	18191	3	N	837	750 1	127
						921	9					3 8	
*09	21030 X	17624	-0-	-3406	-0-	300	1	16904	3	N	382	314 1	192
						420	9						
*10	21390 X	18226	-0-	-3164	-0-	473	1	17311	3	N	402	521 1	73
						442	9						
11	19980 X	17698	-0-	-2282	-0-	504	1	16740	3	N	413	434 1	47
						454	9					5 8	

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

*12	23994 X	18381	-0-	-5613	-0-	635	1	17255	3	N	446	494 1	66
						491	9						
*01	22723 X	18264	-0-	-4459	-0-	684	1	17177	3	N	366	349 1	83
						403	9						
*02	20851 X	18541	-0-	-2310	-0-	367	1	17818	3	N	324	340 1	67
						356	9						
*03	20429 X	19722	-0-	-707	-0-	384	1	18714	3	N	567	516 1	118
						624	9						
*04	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	161	1	17280	3	N	667	704 1	81
						734	9						
*05	19809 X	18609	-0-	-1200	-0-	230	1	17739	3	N	582	626 1	37
						640	9						
*06	19170 X	17020	-0-	-2150	-0-	138	1	16400	3	N	438	431 1	44
						482	9						
*07	19809 X	10049	-0-	-9760	-0-	178	1	9744	3	N	115	140 1	19
						127	9						
*08	19716 X	16054	-0-	-3662	-0-	336	1	15681	3	N	34	44 1	9
						37	9						
*09	18180 X	15032	-0-	-3148	-0-	252	1	14223	3	N	506	316 1	199
						557	9						
*10	18600 X	15842	-0-	-2758	-0-	409	1	14949	3	N	440	555 1	84
						484	9						
11	17010 X	15096	-0-	-1914	-0-	428	1	14192	3	N	433	462 1	55
						476	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		12240 X	10192	-0-	-2048	-0-	218	1	8967	3	Y	915	917	1	1 8 36
							1007	9							
07		12648 X	10079	-0-	-2569	-0-	193	1	8945	3	Y	855	855	1	36
							941	9							
08		12648 X	8994	-0-	-3654	-0-	176	1	8029	3	Y	717	733	1	20
							789	9							
09		10260 X	9570	-0-	-690	-0-	169	1	8561	3	Y	764	779	1	5
							840	9							
10		10602 X	536	-0-	-10066	-0-	9	1	494	3	Y	30	34	1	1
							33	9							
11		10200 X	5411	-0-	-4789	-0-	100	1	4854	3	Y	415	375	1	1 8 40
							457	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820															
06		8670 X	8241	-0-	-429	-0-	182	1	7442	3	Y	561	562	1	1 8 55
							617	9							
07		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	170	1	7858	3	Y	544	542	1	57
							598	9							
08		9145 X	8153	-0-	-992	-0-	163	1	7381	3	Y	554	561	1	50
							609	9							
09		8850 X	7819	-0-	-1031	-0-	140	1	7095	3	Y	531	544	1	37
							584	9							
10		9145 X	435	-0-	-8710	-0-	8	1	393	3	Y	31	34	1	34
							34	9							
11		8340 X	220	-0-	-8120	-0-	1	1	62	3	Y	143	153	1	24
							157	9							
-----															
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066															
06		8850 X	7571	-0-	-1279	-0-	181	1	7072	3	Y	289	284	1	23
							318	9							
07		8649 X	7815	-0-	-834	-0-	167	1	7338	3	Y	282	280	1	25
							310	9							
08		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	173	1	7704	3	Y	328	327	1	26
							361	9							
09		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	151	1	7201	3	Y	282	295	1	13
							310	9							
10		7812 X	7613	-0-	-199	-0-	152	1	7122	3	Y	308	304	1	17
							339	9							
11		7980 X	6908	-0-	-1072	-0-	138	1	6453	3	Y	288	273	1	32
							317	9							
-----															
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501															
06		5790 X	5101	-0-	-689	-0-	124	1	4853	3	Y	113	114	1	11
							124	9							
07		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	143	1	6266	3	Y	137	135	1	13
							151	9							
08		6293 X	4724	-0-	-1569	-0-	101	1	4480	3	Y	130	131	1	12
							143	9							
09		6090 X	3785	-0-	-2305	-0-	76	1	3608	3	Y	92	100	1	4
							101	9							
10		6572 X	4389	-0-	-2183	-0-	88	1	4137	3	Y	149	147	1	6
							164	9							
11		6360 X	3717	-0-	-2643	-0-	74	1	3480	3	Y	148	141	1	13
							163	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
PALAFOX 1029																						
WELL #: 60H RRCID -> 273174													COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
06		82350 X	75056	-0-	-7294	-0-	626	1	74420	3	Y	9	8	1	5							
07	DLQ	G-10	76514	-0-	76514	76514	1370	1	75134	3	Y	9	11	1	3							
08	DLQ	G-10	74112	-0-	74112	150626	1554	1	72557	3	Y	1	1	1	3							
09	DLQ	G-10	70939	-0-	70939	221565	1235	1	69703	3	Y	1	2	1	2							
10	DLQ	G-10	71885	-0-	71885	293450	1913	1	69970	3	Y	2	1	1	3							
*11		362001 X	68551	-0-	-293450	-0-	2005	1	66545	3	Y	1	1	1	3							
PALAFOX 1029													WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 9497 - 14595	
06		65160 X	34079	-0-	-31081	-0-	283	1	33720	3	Y	69	92	1	57							
07	DLQ	G-10	48417	-0-	48417	48417	865	1	47465	3	Y	79	111	1	25							
08	DLQ	G-10	54389	-0-	54389	102806	1139	1	53158	3	Y	84	47	1	62							
09	DLQ	G-10	53750	-0-	53750	156556	935	1	52734	3	Y	74	109	1	27							
10	DLQ	G-10	53942	-0-	53942	210498	1434	1	52431	3	Y	70	60	1	37							
*11		261981 X	51483	-0-	-210498	-0-	1503	1	49888	3	Y	84	86	1	35							
GATES 11-DR													WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8516 - 12592	
06		12930 X	11295	-0-	-1635	-0-	253	1	10390	3	Y	593	593	1	24							
07	DLQ	G-10	11091	-0-	11091	11091	221	1	10246	3	Y	567	566	1	25							
08	DLQ	G-10	10546	-0-	10546	21637	213	1	9680	3	Y	594	602	1	17							
09	DLQ	G-10	9832	-0-	9832	31469	179	1	9063	3	Y	536	548	1	5							
10	DLQ	G-10	11013	-0-	11013	42482	201	1	10163	3	Y	590	583	1	12							
*11		50299 X	7817	-0-	-42482	-0-	149	1	7203	3	Y	423	392	1	42							
GATES 07-DR													WELL #: 41H		RRCID -> 273362		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8947 - 14236	
06		22020 X	20233	-0-	-1787	-0-	464	1	18582	3	Y	1079	1074	1	49							
07	DLQ	G-10	19643	-0-	19643	19643	389	1	18009	3	Y	1132	1126	1	55							
08	DLQ	G-10	18315	-0-	18315	37958	1245	1	16759	3	Y	1079	1101	1	33							
09	DLQ	G-10	17844	-0-	17844	55802	369	1	16461	3	Y	976	994	1	15							
10	DLQ	G-10	19990	-0-	19990	75792	1187	1	18390	3	Y	1135	1116	1	34							
*11		93179 X	17387	-0-	-75792	-0-	351	1	16057	3	Y	922	878	1	77							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
MEADOR 1451			WELL #:	4H	RRCID ->	273616	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9884 - 16432			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		48270 X	44087	-0-	-4183	-0-	366	1	43550	3	Y	155	169	1	45
							171	9							
07	DLQ	G-10	47207	-0-	47207	47207	842	1	46164	3	Y	183	200	1	4 8 24
							201	9							
08	DLQ	G-10	42546	-0-	42546	89753	887	1	41420	3	Y	217	159	1	6 8 76
							239	9							
09	DLQ	G-10	40606	-0-	40606	130359	703	1	39682	3	Y	201	237	1	4 8 36
							221	9							
10	DLQ	G-10	40342	-0-	40342	170701	1068	1	39042	3	Y	211	173	1	5 8 69
							232	9							
*11		209141 X	38440	-0-	-170701	-0-	1121	1	37219	3	Y	91	126	1	2 8 32
							100	9							
-----															
COTULLA			WELL #:	26H	RRCID ->	273859	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8502 - 12943			
06		10950 X	9621	-0-	-1329	-0-	235	1	9231	3	Y	141	162	1	14
							155	9							
07	DLQ	G-10	9945	-0-	9945	9945	217	1	9557	3	Y	155	153	1	1 8 15
							171	9							
08	DLQ	G-10	9939	-0-	9939	19884	211	1	9384	3	Y	313	308	1	20
							344	9							
09	DLQ	G-10	9426	-0-	9426	29310	188	1	8927	3	Y	283	291	1	12
							311	9							
10	DLQ	G-10	4430	-0-	4430	33740	89	1	4202	3	Y	126	126	1	12
							139	9							
*11		44750 X	11010	-0-	-33740	-0-	224	1	10510	3	Y	251	236	1	27
							276	9							
-----															
COTULLA			WELL #:	25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8651 - 12137			
06		12780 X	8168	-0-	-4612	-0-	196	1	7698	3	Y	249	277	1	21
							274	9							
07	DLQ	G-10	8105	-0-	8105	8105	175	1	7659	3	Y	246	244	1	1 8 22
							271	9							
08	DLQ	G-10	11703	-0-	11703	19808	247	1	10996	3	Y	418	413	1	27
							460	9							
09	DLQ	G-10	10212	-0-	10212	30020	202	1	9601	3	Y	372	385	1	14
							409	9							
10	DLQ	G-10	4747	-0-	4747	34767	95	1	4452	3	Y	182	182	1	14
							200	9							
*11		42550 X	7783	-0-	-34767	-0-	157	1	7338	3	Y	262	247	1	29
							288	9							
-----															
COTULLA			WELL #:	28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8623 - 13879			
06		16560 X	9748	-0-	-6812	-0-	235	1	9228	3	Y	259	291	1	29
							285	9							
07	DLQ	G-10	8011	-0-	8011	8011	172	1	7555	3	Y	258	257	1	30
							284	9							
08	DLQ	G-10	8807	-0-	8807	16818	187	1	8298	3	Y	293	293	1	30
							322	9							
09	DLQ	G-10	12764	-0-	12764	29582	255	1	12095	3	Y	376	385	1	21
							414	9							
10	DLQ	G-10	5634	-0-	5634	35216	114	1	5330	3	Y	173	173	1	21
							190	9							
*11		38467 X	3251	-0-	-35216	-0-	66	1	3064	3	Y	110	106	1	25
							121	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06		12600 X	10722	-0-	-1878	-0-	261	1	10237	3	Y	204	219	1	17
							224	9							
07		11997 X	9001	-0-	-2996	-0-	195	1	8598	3	Y	189	188	1	1 8
							208	9							
08		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	237	1	10515	3	Y	246	244	1	19
							271	9							
09		10710 X	10431	-0-	-279	-0-	211	1	9987	3	Y	212	222	1	9
							233	9							
10		11067 X	4864	-0-	-6203	-0-	99	1	4645	3	Y	109	109	1	9
							120	9							
11		10710 X	8322	-0-	-2388	-0-	168	1	7902	3	Y	229	216	1	22
							252	9							
-----															
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
06		18420 X	14092	-0-	-4328	-0-	340	1	13347	3	Y	368	395	1	32
							405	9							
07		16585 X	15287	-0-	-1298	-0-	331	1	14538	3	Y	380	377	1	35
							418	9							
08		15996 X	13227	-0-	-2769	-0-	281	1	12485	3	Y	419	420	1	34
							461	9							
09		15330 X	13567	-0-	-1763	-0-	271	1	12849	3	Y	406	418	1	22
							447	9							
10		15283 X	6727	-0-	-8556	-0-	136	1	6373	3	Y	198	199	1	21
							218	9							
*11		15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	307	1	14390	3	Y	467	438	1	50
							514	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515															
06		12390 X	8345	-0-	-4045	-0-	193	1	7737	3	Y	377	376	1	1 8
							415	9							
07		10199 X	8830	-0-	-1369	-0-	177	1	8194	3	Y	417	421	1	17
							459	9							
08		10199 X	9518	-0-	-681	-0-	192	1	8736	3	Y	536	518	1	35
							590	9							
09		9810 X	9515	-0-	-295	-0-	164	1	8724	3	Y	570	602	1	3
							627	9							
10		10075 X	9883	-0-	-192	-0-	173	1	9027	3	Y	621	611	1	13
							683	9							
*11		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	169	1	8578	3	Y	502	481	1	34
							552	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756															
06		13620 X	9782	-0-	-3838	-0-	229	1	9171	3	Y	347	346	1	39
							382	9							
07		13950 X	10066	-0-	-3884	-0-	205	1	9472	3	Y	354	366	1	27
							389	9							
08		13950 X	10073	-0-	-3877	-0-	207	1	9381	3	Y	441	427	1	41
							485	9							
09		10830 X	10565	-0-	-265	-0-	186	1	9950	3	Y	390	423	1	8
							429	9							
10		11191 X	9198	-0-	-1993	-0-	164	1	8645	3	Y	354	349	1	13
							389	9							
11		9780 X	8658	-0-	-1122	-0-	159	1	8079	3	Y	382	362	1	33
							420	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
M O	ALLOW 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	18780 X	18504	-0-	-276	-0-	417	1	17106	3	Y	892	888	1	1 8 39
						981	9							
07	18631 X	18268	-0-	-363	-0-	365	1	16954	3	Y	863	862	1	40
						949	9							
08	17205 X	17064	-0-	-141	-0-	344	1	15632	3	Y	989	999	1	30
						1088	9							
09	18510 X	15534	-0-	-2976	-0-	285	1	14458	3	Y	719	739	1	10
						791	9							
10	19127 X	16049	-0-	-3078	-0-	290	1	14681	3	Y	980	967	1	23
						1078	9							
11	18510 X	13806	-0-	-4704	-0-	264	1	12780	3	Y	693	643	1	1 8 72
						762	9							
-----														
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
06	14430 X	10266	-0-	-4164	-0-	248	1	9723	3	Y	268	275	1	33
						295	9							
07	13733 X	7097	-0-	-6636	-0-	154	1	6761	3	Y	165	176	1	22
						182	9							
08	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	302	1	13441	3	Y	496	485	1	33
						546	9							
09	12660 X	10055	-0-	-2605	-0-	198	1	9421	3	Y	396	408	1	21
						436	9							
10	11129 X	9782	-0-	-1347	-0-	196	1	9206	3	Y	345	337	1	29
						380	9							
11	13830 X	9856	-0-	-3974	-0-	202	1	9415	3	Y	217	213	1	33
						239	9							
-----														
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
06	12480 X	8231	-0-	-4249	-0-	198	1	7759	3	Y	249	257	1	1 8 30
						274	9							
07	12121 X	7612	-0-	-4509	-0-	163	1	7187	3	Y	238	244	1	1 8 23
						262	9							
08	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	286	1	12753	3	Y	317	318	1	22
						349	9							
09	11670 X	10571	-0-	-1099	-0-	211	1	10013	3	Y	315	324	1	13
						347	9							
10	10664 X	9262	-0-	-1402	-0-	185	1	8663	3	Y	376	362	1	1 8 26
						414	9							
11	12960 X	7791	-0-	-5169	-0-	156	1	7286	3	Y	317	303	1	1 8 39
						349	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
06	22920 X	17895	-0-	-5025	-0-	397	1	15868	3	Y	1482	1460	1	1 8 62
						1630	9							
07	22661 X	18555	-0-	-4106	-0-	357	1	16526	3	Y	1520	1513	1	1 8 68
						1672	9							
08	20305 X	17224	-0-	-3081	-0-	337	1	15317	3	Y	1427	1461	1	34
						1570	9							
09	19080 X	15882	-0-	-3198	-0-	269	1	14344	3	Y	1154	1181	1	1 8 6
						1269	9							
10	18910 X	16266	-0-	-2644	-0-	284	1	14890	3	Y	993	979	1	20
						1092	9							
11	17970 X	15125	-0-	-2845	-0-	274	1	13897	3	Y	867	827	1	1 8 59
						954	9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
COTULLA			WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF. 8706 - 13827
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		10140 X	7349	-0-	-2791	-0-	176	1	6870	3	Y	275
							303	9				26
07		9300 X	7112	-0-	-2188	-0-	152	1	6689	3	Y	246
							271	9				24
08		8308 X	6174	-0-	-2134	-0-	130	1	5802	3	Y	220
							242	9				20
09		7770 X	5690	-0-	-2080	-0-	113	1	5360	3	Y	197
							217	9				13
10		7657 X	6108	-0-	-1549	-0-	122	1	5701	3	Y	259
							285	9				23
11		7350 X	6545	-0-	-805	-0-	132	1	6180	3	Y	212
							233	9				32
-----												
COTULLA			WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8816 - 13254
06		19410 X	12537	-0-	-6873	-0-	297	1	11621	3	Y	563
							619	9				53
07		14756 X	13254	-0-	-1502	-0-	280	1	12325	3	Y	590
							649	9				49
08		14136 X	13029	-0-	-1107	-0-	267	1	11906	3	Y	778
							856	9				52
09		13260 X	12299	-0-	-961	-0-	237	1	11310	3	Y	684
							752	9				32
10		13454 X	12309	-0-	-1145	-0-	243	1	11403	3	Y	603
							663	9				48
11		12840 X	10913	-0-	-1927	-0-	217	1	10151	3	Y	495
							545	9				67
-----												
COTULLA			WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8799 - 12700
06		10800 X	9062	-0-	-1738	-0-	213	1	8366	3	Y	439
							483	9				45
07		10881 X	7793	-0-	-3088	-0-	165	1	7275	3	Y	321
							353	9				36
08		9920 X	9253	-0-	-667	-0-	190	1	8435	3	Y	571
							628	9				43
09		9060 X	8970	-0-	-90	-0-	174	1	8265	3	Y	483
							531	9				24
10		9362 X	8728	-0-	-634	-0-	173	1	8115	3	Y	400
							440	9				34
11		9060 X	7295	-0-	-1765	-0-	146	1	6810	3	Y	308
							339	9				45
-----												
COTULLA			WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8575 - 13568
06		9540 X	7682	-0-	-1858	-0-	178	1	6972	3	Y	484
							532	9				39
07		9858 X	7651	-0-	-2207	-0-	161	1	7071	3	Y	381
							419	9				38
08		9858 X	8368	-0-	-1490	-0-	177	1	7874	3	Y	288
							317	9				50
09		8970 X	7794	-0-	-1176	-0-	156	1	7382	3	Y	233
							256	9				34
10		9021 X	7582	-0-	-1439	-0-	152	1	7141	3	Y	263
							289	9				32
11		8100 X	6246	-0-	-1854	-0-	124	1	5822	3	Y	273
							300	9				52





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

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	37170 X	34834	-0-	-2336	-0-	287 416 9	1 34131 3	Y	378	376 1	41
07	37789 X	34334	-0-	-3455	-0-	609 325 9	1 33400 3	Y	295	306 1 7 8	23
08	37789 X	33142	-0-	-4647	-0-	689 295 9	1 32158 3	Y	268	215 1	76
09	36570 X	30802	-0-	-5768	-0-	533 208 9	1 30061 3	Y	189	161 1	104
10	37789 X	32337	-0-	-5452	-0-	851 373 9	1 31113 3	Y	339	381 1 4 8	58
11	34830 X	31545	-0-	-3285	-0-	918 162 9	1 30465 3	Y	147	140 1	65

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

06	14010 X	11403	-0-	-2607	-0-	258 795 9	1 10350 3	Y	723	723 1 1 8	57
07	13268 X	11511	-0-	-1757	-0-	228 757 9	1 10526 3	Y	688	708 1	37
08	13268 X	10558	-0-	-2710	-0-	213 686 9	1 9659 3	Y	624	639 1	22
09	12840 X	10475	-0-	-2365	-0-	180 700 9	1 9595 3	Y	636	648 1	10
10	13268 X	10705	-0-	-2563	-0-	188 629 9	1 9888 3	Y	572	564 1	18
11	11400 X	9430	-0-	-1970	-0-	173 444 9	1 8813 3	Y	404	388 1	34

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

06	125340 X	114804	-0-	-10536	-0-	957 21 9	1 113826 3	Y	19	21 1	3
07	125891 X	116321	-0-	-9570	-0-	2082 32 9	1 114207 3	Y	29	27 1 1 8	4
08	125891 X	113174	-0-	-12717	-0-	2373 9 9	1 110792 3	Y	8	11 1	1
09	121830 X	107342	-0-	-14488	-0-	1869	1 105473 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	120869 X	105172	-0-	-15697	-0-	2799 1 9	1 102372 3	Y	1	1 1	-0-
11	114810 X	98832	-0-	-15978	-0-	2890 2 9	1 95940 3	Y	2	2 1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

06	10350 X	9545	-0-	-805	-0-	223 371 9	1 8951 3	Y	337	334 1	27
07	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	204 673 9	1 9405 3	Y	612	604 1	35
08	8029 X	7531	-0-	-498	-0-	154 386 9	1 6991 3	Y	351	379 1	7
09	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	150 399 9	1 7966 3	Y	363	368 1	2
10	8773 X	8278	-0-	-495	-0-	148 391 9	1 7739 3	Y	355	349 1	8
11	8490 X	7125	-0-	-1365	-0-	131 337 9	1 6657 3	Y	306	292 1	22



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11850 X	9461	-0-	-2389	-0-	217	1	8515	3	Y	663	663	1	67
							729	9							
07		11749 X	9642	-0-	-2107	-0-	199	1	8781	3	Y	602	611	1	58
							662	9							
08		11346 X	8644	-0-	-2702	-0-	178	1	7924	3	Y	493	506	1	45
							542	9							
09		10980 X	8270	-0-	-2710	-0-	160	1	7620	3	Y	445	463	1	27
							490	9							
10		10633 X	8282	-0-	-2351	-0-	163	1	7637	3	Y	438	427	1	38
							482	9							
11		9450 X	7686	-0-	-1764	-0-	151	1	7080	3	Y	414	395	1	57
							455	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091															
06		15660 X	10354	-0-	-5306	-0-	243	1	9735	3	Y	342	345	1	14
							376	9							
07		14353 X	8150	-0-	-6203	-0-	168	1	7732	3	Y	227	231	1	10
							250	9							
08		14353 X	13696	-0-	-657	-0-	284	1	12922	3	Y	445	445	1	10
							490	9							
09		13440 X	10318	-0-	-3122	-0-	182	1	9726	3	Y	373	381	1	2
							410	9							
10		13020 X	11426	-0-	-1594	-0-	205	1	10728	3	Y	448	440	1	10
							493	9							
11		13260 X	10391	-0-	-2869	-0-	191	1	9701	3	Y	454	431	1	33
							499	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740															
06		18480 X	12877	-0-	-5603	-0-	299	1	11949	3	Y	572	569	1	24
							629	9					1	8	
07		17887 X	14861	-0-	-3026	-0-	301	1	13941	3	Y	563	562	1	25
							619	9							
08		16027 X	14220	-0-	-1807	-0-	295	1	13366	3	Y	508	520	1	13
							559	9							
09		15510 X	13693	-0-	-1817	-0-	243	1	12936	3	Y	467	476	1	4
							514	9							
10		14849 X	14815	-0-	-34	-0-	267	1	14013	3	Y	486	479	1	11
							535	9							
11		14370 X	13443	-0-	-927	-0-	250	1	12685	3	Y	462	440	1	33
							508	9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430															
06		12690 X	9533	-0-	-3157	-0-	224	1	8955	3	Y	322	325	1	14
							354	9							
07		11687 X	10876	-0-	-811	-0-	222	1	10227	3	Y	388	384	1	18
							427	9							
08		11036 X	10703	-0-	-333	-0-	220	1	10006	3	Y	434	441	1	11
							477	9							
09		10680 X	9924	-0-	-756	-0-	175	1	9316	3	Y	394	401	1	4
							433	9							
10		11036 X	10275	-0-	-761	-0-	183	1	9619	3	Y	430	423	1	11
							473	9							
11		10530 X	9012	-0-	-1518	-0-	166	1	8408	3	Y	398	380	1	29
							438	9							





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		10920 X	9618	-0-	-1302	-0-		217 1	8700 3	Y		637	642 1	1 8	27
								701 9							
07		11284 X	10450	-0-	-834	-0-		209 1	9661 3	Y		527	530 1		24
								580 9							
08		10819 X	9266	-0-	-1553	-0-		187 1	8494 3	Y		532	541 1		15
								585 9							
09		10470 X	7759	-0-	-2711	-0-		133 1	7113 3	Y		466	476 1		5
								513 9							
10		10447 X	7996	-0-	-2451	-0-		141 1	7396 3	Y		417	410 1		12
								459 9							
11		10110 X	7504	-0-	-2606	-0-		138 1	6963 3	Y		366	348 1		30
								403 9							
-----															
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384															
06		5940 X	4113	-0-	-1827	-0-		98 1	3937 3	Y		71	70 1	1 8	12
								78 9							
07		5425 X	3761	-0-	-1664	-0-		79 1	3625 3	Y		52	61 1		3
								57 9							
08		5425 X	4345	-0-	-1080	-0-		91 1	4127 3	Y		115	115 1		3
								127 9							
09		5250 X	3222	-0-	-2028	-0-		57 1	3074 3	Y		83	86 1		-0-
								91 9							
10		4960 X	3377	-0-	-1583	-0-		60 1	3189 3	Y		116	113 1		3
								128 9							
11		4200 X	3087	-0-	-1113	-0-		57 1	2897 3	Y		121	115 1		9
								133 9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110															
06		32750 X	32750	-0-	-0-	-0-		752 1	30886 3	Y		1011	1013 1	1 8	51
								1112 9							
07		34568 X	34568	-0-	-0-	-0-		705 1	32690 3	Y		1066	1072 1		45
								1173 9							
08		34194 X	34194	-0-	-0-	-0-		712 1	32374 3	Y		1007	1025 1		27
								1108 9							
09		32432 X	32432	-0-	-0-	-0-		608 1	30803 3	Y		928	948 1	1 8	6
								1021 9							
10		33387 X	31845	-0-	-1542	-0-		598 1	30206 3	Y		946	934 1		18
								1041 9							
11		32310 X	30091	-0-	-2219	-0-		590 1	28601 3	Y		818	780 1	2 8	54
								900 9							
-----															
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071															
06		16980 X	15482	-0-	-1498	-0-		370 1	14517 3	Y		541	544 1		55
								595 9							
07		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-		390 1	17142 3	Y		314	332 1		37
								345 9							
08		15655 X	13205	-0-	-2450	-0-		279 1	12417 3	Y		463	462 1		38
								509 9							
09		15480 X	10362	-0-	-5118	-0-		204 1	9721 3	Y		397	413 1		22
								437 9							
10		17887 X	10981	-0-	-6906	-0-		218 1	10225 3	Y		489	472 1		39
								538 9							
11		17310 X	8944	-0-	-8366	-0-		178 1	8339 3	Y		388	373 1		54
								427 9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		13920 X	11818	-0-	-2102	-0-	269	1	11042	3	Y	461	463	1	1 8 30
							507	9							
07		13733 X	8832	-0-	-4901	-0-	179	1	8320	3	Y	303	316	1	17
							333	9							
08		13733 X	13199	-0-	-534	-0-	273	1	12423	3	Y	457	458	1	16
							503	9							
09		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	261	1	13216	3	Y	459	473	1	2
							505	9							
10		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	261	1	13164	3	Y	471	464	1	9
							518	9							
*11		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	253	1	12277	3	Y	404	385	1	1 8 27
							444	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073															
06		21480 X	20718	-0-	-762	-0-	476	1	19543	3	Y	635	634	1	1 8 31
							699	9							
07		22103 X	21334	-0-	-769	-0-	435	1	20183	3	Y	651	648	1	34
							716	9							
08		21886 X	20828	-0-	-1058	-0-	434	1	19711	3	Y	621	638	1	17
							683	9							
09		20850 X	19597	-0-	-1253	-0-	367	1	18603	3	Y	570	585	1	2
							627	9							
10		21452 X	18771	-0-	-2681	-0-	352	1	17794	3	Y	568	560	1	10
							625	9							
11		20730 X	16665	-0-	-4065	-0-	326	1	15791	3	Y	498	474	1	1 8 33
							548	9							
-----															
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621															
06		18600 X	10388	-0-	-8212	-0-	241	1	9444	3	Y	639	643	1	70
							703	9							
07		17608 X	7553	-0-	-10055	-0-	156	1	6879	3	Y	471	491	1	50
							518	9							
08		15872 X	13389	-0-	-2483	-0-	277	1	12312	3	Y	727	725	1	52
							800	9							
09		14580 X	12401	-0-	-2179	-0-	242	1	11480	3	Y	617	641	1	28
							679	9							
10		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	241	1	11306	3	Y	772	745	1	55
							849	9							
11		12960 X	11668	-0-	-1292	-0-	230	1	10775	3	Y	603	581	1	77
							663	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															
06		16230 X	11827	-0-	-4403	-0-	270	1	11064	3	Y	448	450	1	1 8 24
							493	9							
07		13826 X	12137	-0-	-1689	-0-	245	1	11396	3	Y	451	449	1	26
							496	9							
08		13826 X	11207	-0-	-2619	-0-	232	1	10526	3	Y	408	416	1	18
							449	9							
09		12900 X	9632	-0-	-3268	-0-	179	1	9076	3	Y	343	353	1	8
							377	9							
10		12772 X	7834	-0-	-4938	-0-	144	1	7288	3	Y	365	359	1	14
							402	9							
11		11820 X	8423	-0-	-3397	-0-	161	1	7807	3	Y	414	392	1	1 8 35
							455	9							





OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
06		29580 X	24591	-0-	-4989	-0-	590	1	23158	3	Y	766	763	1	48
							843	9							
07		24955 X	24346	-0-	-609	-0-	522	1	22962	3	Y	784	779	1	53
							862	9							
08		24955 X	23525	-0-	-1430	-0-	498	1	22133	3	Y	813	817	1	49
							894	9							
09		24150 X	22071	-0-	-2079	-0-	437	1	20791	3	Y	766	784	1	31
							843	9							
10		24955 X	21181	-0-	-3774	-0-	426	1	19996	3	Y	690	681	1	40
							759	9							
11		24150 X	19446	-0-	-4704	-0-	393	1	18369	3	Y	622	592	1	70
							684	9							
-----															
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
06		13770 X	10445	-0-	-3325	-0-	247	1	9717	3	Y	437	433	1	29
							481	9							
07		12152 X	10627	-0-	-1525	-0-	224	1	9878	3	Y	477	482	1	24
							525	9							
08		11160 X	10261	-0-	-899	-0-	212	1	9405	3	Y	585	583	1	26
							644	9							
09		10800 X	9924	-0-	-876	-0-	189	1	8977	3	Y	689	699	1	16
							758	9							
10		10788 X	9753	-0-	-1035	-0-	191	1	8958	3	Y	549	543	1	22
							604	9							
11		10440 X	9796	-0-	-644	-0-	191	1	8937	3	Y	607	575	1	54
							668	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
06		39210 X	35628	-0-	-3582	-0-	295	1	35081	3	Y	229	197	1	72
							252	9							
07		38285 X	36035	-0-	-2250	-0-	640	1	35080	3	Y	286	307	1	44
							315	9							
08		38285 X	35221	-0-	-3064	-0-	730	1	34093	3	Y	362	273	1	126
							398	9							
09		36990 X	33145	-0-	-3845	-0-	571	1	32196	3	Y	344	352	1	113
							378	9							
10		37913 X	33392	-0-	-4521	-0-	879	1	32152	3	Y	328	338	1	95
							361	9							
11		35640 X	31736	-0-	-3904	-0-	922	1	30593	3	Y	201	227	1	63
							221	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725															
06		25020 X	22820	-0-	-2200	-0-	188	1	22417	3	Y	195	171	1	62
							215	9							
07		25203 X	22991	-0-	-2212	-0-	409	1	22414	3	Y	153	187	1	28
							168	9							
08		25203 X	22072	-0-	-3131	-0-	461	1	21521	3	Y	82	76	1	34
							90	9							
09		23730 X	20792	-0-	-2938	-0-	360	1	20299	3	Y	121	118	1	37
							133	9							
10		24242 X	21340	-0-	-2902	-0-	564	1	20626	3	Y	136	135	1	38
							150	9							
11		22830 X	20181	-0-	-2649	-0-	584	1	19397	3	Y	182	173	1	47
							200	9							









-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		153H	RRCID -> 275466				COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 8647 - 12223	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		15690 X	12427	-0-	-3263	-0-	283	1	11603	3	Y	492	494	1	1 8 23
							541	9							
07		16213 X	12241	-0-	-3972	-0-	247	1	11470	3	Y	476	467	1	32
							524	9							
08		15531 X	11651	-0-	-3880	-0-	239	1	10902	3	Y	464	464	1	32
							510	9							
09		14760 X	11591	-0-	-3169	-0-	215	1	10904	3	Y	429	439	1	22
							472	9							
10		13795 X	4454	-0-	-9341	-0-	82	1	4188	3	Y	167	167	1	22
							184	9							
11		12420 X	5056	-0-	-7364	-0-	100	1	4820	3	Y	124	116	1	30
							136	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		152H	RRCID -> 275467				COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8561 - 13053	
06		21720 X	15618	-0-	-6102	-0-	355	1	14592	3	Y	610	609	1	1 8 43
							671	9							
07		22444 X	15009	-0-	-7435	-0-	304	1	14098	3	Y	552	552	1	43
							607	9							
08		16802 X	15368	-0-	-1434	-0-	318	1	14446	3	Y	549	577	1	15
							604	9							
09		16260 X	14279	-0-	-1981	-0-	266	1	13453	3	Y	509	522	1	2
							560	9							
10		16802 X	12924	-0-	-3878	-0-	241	1	12149	3	Y	485	479	1	8
							534	9							
11		15630 X	12242	-0-	-3388	-0-	238	1	11557	3	Y	406	388	1	1 8 25
							447	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		151H	RRCID -> 275468				COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8591 - 13083	
06		18210 X	10735	-0-	-7475	-0-	243	1	9984	3	Y	462	459	1	1 8 43
							508	9							
07		15066 X	10691	-0-	-4375	-0-	215	1	10008	3	Y	425	425	1	43
							468	9							
08		14911 X	9252	-0-	-5659	-0-	190	1	8655	3	Y	370	395	1	18
							407	9							
09		13200 X	8934	-0-	-4266	-0-	165	1	8348	3	Y	383	390	1	11
							421	9							
10		11098 X	10463	-0-	-635	-0-	194	1	9772	3	Y	452	447	1	16
							497	9							
*11		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	230	1	11159	3	Y	403	384	1	1 8 34
							443	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		87H	RRCID -> 275470				COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8483 - 13598	
06		17400 X	15086	-0-	-2314	-0-	346	1	13865	3	Y	795	788	1	1 8 62
							875	9							
07		16244 X	15515	-0-	-729	-0-	310	1	14330	3	Y	795	807	1	50
							875	9							
08		17484 X	14648	-0-	-2836	-0-	297	1	13491	3	Y	782	765	1	67
							860	9							
09		16920 X	11870	-0-	-5050	-0-	199	1	10648	3	Y	930	980	1	17
							1023	9							
10		17484 X	11301	-0-	-6183	-0-	195	1	10222	3	Y	804	793	1	28
							884	9							
11		15090 X	8988	-0-	-6102	-0-	163	1	8241	3	Y	531	511	1	48
							584	9							







-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
COTULLA			WELL #:	76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631	
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		
06		8790 X	5218	-0-	-3572	-0-	124 1	4866 3	Y	207	207 1	18	
							228 9						
07		6541 X	5047	-0-	-1494	-0-	109 1	4747 3	Y	174	174 1	18	
							191 9						
08		6138 X	5995	-0-	-143	-0-	124 1	5509 3	Y	329	324 1	23	
							362 9						
09		5940 X	5779	-0-	-161	-0-	113 1	5345 3	Y	292	289 1	26	
							321 9						
10		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	158 1	7424 3	Y	307	302 1	31	
							338 9						
*11		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	146 1	6811 3	Y	353	322 1	62	
							388 9						
-----													
GATES 07-DR			WELL #:	54H	RRCID ->	275811	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8557 - 12635	
06		29070 X	20683	-0-	-8387	-0-	472 1	18915 3	Y	1178	1177 1	57	
							1296 9				1 8		
07		27993 X	20737	-0-	-7256	-0-	411 1	19011 3	Y	1195	1191 1	61	
							1315 9						
08		27962 X	19367	-0-	-8595	-0-	390 1	17741 3	Y	1124	1150 1	35	
							1236 9						
09		23880 X	17883	-0-	-5997	-0-	308 1	16399 3	Y	1069	1090 1	14	
							1176 9						
10		23436 X	16951	-0-	-6485	-0-	294 1	15425 3	Y	1120	1102 1	32	
							1232 9						
11		20670 X	15476	-0-	-5194	-0-	278 1	14129 3	Y	972	927 1	76	
							1069 9				1 8		
-----													
COTULLA			WELL #:	34H	RRCID ->	275988	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8959 - 13470	
06		9780 X	8070	-0-	-1710	-0-	196 1	7679 3	Y	177	187 1	8	
							195 9						
07		9238 X	8321	-0-	-917	-0-	180 1	7899 3	Y	220	217 1	11	
							242 9						
08		8680 X	7838	-0-	-842	-0-	167 1	7431 3	Y	218	220 1	9	
							240 9						
09		8160 X	7990	-0-	-170	-0-	159 1	7543 3	Y	262	253 1	18	
							288 9						
10		8339 X	8011	-0-	-328	-0-	162 1	7598 3	Y	228	225 1	21	
							251 9						
11		8070 X	7097	-0-	-973	-0-	144 1	6715 3	Y	216	198 1	39	
							238 9						
-----													
GATES 11-DR GU FF			WELL #:	119H	RRCID ->	276075	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8591 - 13750	
06		34620 X	24343	-0-	-10277	-0-	557 1	22874 3	Y	829	835 1	31	
							912 9				1 8		
07		35774 X	23597	-0-	-12177	-0-	479 1	22251 3	Y	788	787 1	32	
							867 9						
08		35774 X	15627	-0-	-20147	-0-	324 1	14738 3	Y	514	526 1	20	
							565 9						
09		31650 X	18883	-0-	-12767	-0-	350 1	17716 3	Y	743	757 1	6	
							817 9						
10		29760 X	20439	-0-	-9321	-0-	378 1	19139 3	Y	838	826 1	18	
							922 9						
11		24330 X	17778	-0-	-6552	-0-	344 1	16683 3	Y	683	652 1	48	
							751 9				1 8		









-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
06		21450 X	14414	-0-	-7036	-0-	339	1	13582	3	Y	448	449	1	1 8 50
							493	9							
07		18817 X	13402	-0-	-5415	-0-	275	1	12707	3	Y	382	415	1	17
							420	9							
08		18476 X	13340	-0-	-5136	-0-	277	1	12595	3	Y	425	432	1	10
							468	9							
09		16440 X	13068	-0-	-3372	-0-	233	1	12399	3	Y	396	404	1	2
							436	9							
10		16988 X	14174	-0-	-2814	-0-	257	1	13464	3	Y	412	406	1	8
							453	9							
11		14400 X	13371	-0-	-1029	-0-	251	1	12737	3	Y	348	333	1	23
							383	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481															
06		22290 X	12990	-0-	-9300	-0-	297	1	12179	3	Y	467	471	1	1 8 25
							514	9							
07		22506 X	13454	-0-	-9052	-0-	272	1	12604	3	Y	525	521	1	29
							578	9							
08		20274 X	14774	-0-	-5500	-0-	303	1	13812	3	Y	599	605	1	23
							659	9							
09		17100 X	16059	-0-	-1041	-0-	298	1	15100	3	Y	601	612	1	12
							661	9							
10		16771 X	14600	-0-	-2171	-0-	271	1	13711	3	Y	562	555	1	19
							618	9							
11		14310 X	12126	-0-	-2184	-0-	234	1	11318	3	Y	522	498	1	1 8 42
							574	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640															
06		16680 X	11676	-0-	-5004	-0-	264	1	10881	3	Y	483	484	1	1 8 36
							531	9							
07		17236 X	11118	-0-	-6118	-0-	225	1	10418	3	Y	432	432	1	36
							475	9							
08		15872 X	10219	-0-	-5653	-0-	210	1	9563	3	Y	405	412	1	29
							446	9							
09		13650 X	8444	-0-	-5206	-0-	156	1	7900	3	Y	353	363	1	19
							388	9							
10		12183 X	8417	-0-	-3766	-0-	156	1	7905	3	Y	324	320	1	23
							356	9							
11		11670 X	7480	-0-	-4190	-0-	144	1	6975	3	Y	328	318	1	1 8 32
							361	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396															
06		35130 X	26066	-0-	-9064	-0-	595	1	24412	3	Y	963	965	1	1 8 57
							1059	9							
07		35309 X	24180	-0-	-11129	-0-	491	1	22767	3	Y	838	840	1	55
							922	9							
08		35309 X	22445	-0-	-12864	-0-	464	1	21089	3	Y	811	824	1	42
							892	9							
09		31590 X	21192	-0-	-10398	-0-	394	1	19980	3	Y	744	763	1	23
							818	9							
10		30101 X	19857	-0-	-10244	-0-	369	1	18638	3	Y	773	763	1	33
							850	9							
11		26070 X	14618	-0-	-11452	-0-	282	1	13700	3	Y	578	559	1	1 8 51
							636	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	410	1	16849	3	Y	739	737	1 8	43
							813	9							
07		16895 X	15162	-0-	-1733	-0-	304	1	14115	3	Y	675	674	1	44
							743	9							
08		16523 X	9342	-0-	-7181	-0-	191	1	8670	3	Y	437	453	1	28
							481	9							
09		16860 X	4779	-0-	-12081	-0-	86	1	4400	3	Y	266	277	1	17
							293	9							
10		17422 X	3968	-0-	-13454	-0-	71	1	3580	3	Y	288	284	1	21
							317	9							
11		16860 X	3179	-0-	-13681	-0-	60	1	2878	3	Y	219	220	1	20
							241	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365															
06		30720 X	10417	-0-	-20303	-0-	239	1	9811	3	Y	334	340	1 8	26
							367	9							
07		27621 X	9491	-0-	-18130	-0-	193	1	8924	3	Y	340	339	1	27
							374	9							
08		24335 X	17070	-0-	-7265	-0-	356	1	16164	3	Y	500	502	1	25
							550	9							
09		21240 X	15993	-0-	-5247	-0-	299	1	15168	3	Y	478	488	1	15
							526	9							
10		18104 X	16118	-0-	-1986	-0-	302	1	15247	3	Y	517	510	1	22
							569	9							
11		16530 X	14035	-0-	-2495	-0-	273	1	13248	3	Y	467	450	1 8	38
							514	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100															
06		25650 X	11414	-0-	-14236	-0-	254	1	10466	3	Y	631	627	1 8	37
							694	9							
07		23467 X	17167	-0-	-6300	-0-	350	1	16248	3	Y	517	519	1	35
							569	9							
08		21545 X	17849	-0-	-3696	-0-	373	1	16937	3	Y	490	498	1	27
							539	9							
09		17640 X	17053	-0-	-587	-0-	320	1	16207	3	Y	478	489	1	16
							526	9							
10		17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	328	1	16554	3	Y	584	576	1	24
							642	9							
11		17280 X	17145	-0-	-135	-0-	331	1	16087	3	Y	661	631	1 8	53
							727	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813															
06		33300 X	24035	-0-	-9265	-0-	544	1	22356	3	Y	1032	1029	1 8	53
							1135	9							
07		34410 X	23682	-0-	-10728	-0-	477	1	22146	3	Y	963	961	1	55
							1059	9							
08		34410 X	22357	-0-	-12053	-0-	460	1	20889	3	Y	916	932	1	39
							1008	9							
09		30210 X	20730	-0-	-9480	-0-	382	1	19372	3	Y	887	907	1	19
							976	9							
10		27869 X	20558	-0-	-7311	-0-	382	1	19292	3	Y	804	794	1	29
							884	9							
11		24030 X	18206	-0-	-5824	-0-	354	1	17171	3	Y	619	597	1 8	50
							681	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 - 12738	
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	36750 X	28107	-0-	-8643	-0-	659 1 1033 9	26415 3	Y	939	938 1	1 8	58		
07	33077 X	28158	-0-	-4919	-0-	578 1 860 9	26720 3	Y	782	802 1		38		
08	32798 X	26381	-0-	-6417	-0-	549 1 930 9	24902 3	Y	845	860 1		23		
09	29640 X	24298	-0-	-5342	-0-	431 1 857 9	23010 3	Y	779	796 1		6		
10	29140 X	24170	-0-	-4970	-0-	435 1 894 9	22841 3	Y	813	799 1		20		
11	28110 X	22181	-0-	-5929	-0-	411 1 903 9	20867 3	Y	821	780 1	1 8	60		
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 - 12665	
06	26430 X	19883	-0-	-6547	-0-	471 1 531 9	18881 3	Y	483	487 1	1 8	21		
07	24893 X	19079	-0-	-5814	-0-	393 1 519 9	18167 3	Y	472	472 1		21		
08	23622 X	18223	-0-	-5399	-0-	381 1 530 9	17312 3	Y	482	492 1		11		
09	22860 X	16896	-0-	-5964	-0-	301 1 546 9	16049 3	Y	496	503 1		4		
10	23188 X	16821	-0-	-6367	-0-	304 1 578 9	15939 3	Y	525	516 1		13		
11	19890 X	15436	-0-	-4454	-0-	287 1 573 9	14576 3	Y	521	496 1		38		
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	14H	RRCID ->	276815	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8683 - 12215	
06	21840 X	14859	-0-	-6981	-0-	344 1 727 9	13788 3	Y	661	664 1	1 8	29		
07	20398 X	14457	-0-	-5941	-0-	292 1 685 9	13480 3	Y	623	623 1		29		
08	19003 X	13360	-0-	-5643	-0-	272 1 748 9	12340 3	Y	680	691 1		18		
09	18390 X	13457	-0-	-4933	-0-	235 1 710 9	12512 3	Y	645	659 1		4		
10	18569 X	13425	-0-	-5144	-0-	238 1 755 9	12432 3	Y	686	675 1		15		
11	14850 X	12386	-0-	-2464	-0-	225 1 756 9	11405 3	Y	687	653 1	1 8	48		
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	15H	RRCID ->	276841	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8655 - 12640	
06	30240 X	24773	-0-	-5467	-0-	581 1 914 9	23278 3	Y	831	834 1	1 8	35		
07	29760 X	24597	-0-	-5163	-0-	501 1 919 9	23177 3	Y	835	832 1		38		
08	28737 X	23644	-0-	-5093	-0-	486 1 1103 9	22055 3	Y	1003	1016 1		25		
09	27810 X	22094	-0-	-5716	-0-	388 1 1045 9	20661 3	Y	950	971 1		4		
10	28737 X	22459	-0-	-6278	-0-	400 1 1122 9	20937 3	Y	1020	1003 1		21		
11	24780 X	20763	-0-	-4017	-0-	382 1 1005 9	19376 3	Y	914	870 1	1 8	64		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
M O	ALLOW 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	129450 X	122197	-0-	-7253	-0-	251	1	121943	3	Y	3	3	8	-0-
07	133424 X	121783	-0-	-11641	-0-	942	1	120841	3	Y	-0-			-0-
08	131223 X	126423	-0-	-4800	-0-	1584	1	124832	3	Y	6	6	8	-0-
09	125250 X	116376	-0-	-8874	-0-	621	1	115749	3	Y	5	5	8	-0-
10	127069 X	118707	-0-	-8362	-0-	734	1	117962	3	Y	10	10	8	-0-
11	122340 X	112849	-0-	-9491	-0-	871	1	111978	3	Y	-0-			-0-
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
06	14580 X	12856	-0-	-1724	-0-	291	1	11660	3	Y	823	810	1	59
07	14043 X	12710	-0-	-1333	-0-	905	9	11690	3	Y	697	726	1	30
08	13981 X	11613	-0-	-2368	-0-	253	1	10638	3	Y	674	689	1	15
09	13530 X	10914	-0-	-2616	-0-	234	1	10142	3	Y	528	541	1	2
10	13950 X	12468	-0-	-1482	-0-	741	9	11861	3	Y	346	342	1	6
11	12870 X	9427	-0-	-3443	-0-	191	1	8803	3	Y	410	388	1	28
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
06	18060 X	12778	-0-	-5282	-0-	278	1	10927	3	Y	1430	1419	1	116
07	16523 X	12899	-0-	-3624	-0-	1573	9	10912	3	Y	1581	1544	1	153
08	14787 X	11113	-0-	-3674	-0-	248	1	9980	3	Y	826	825	1	154
09	13410 X	9733	-0-	-3677	-0-	1739	9	9005	3	Y	490	562	1	82
10	13206 X	10505	-0-	-2701	-0-	224	1	9638	3	Y	602	610	1	74
11	12780 X	10235	-0-	-2545	-0-	909	9	9453	3	Y	527	498	1	103
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
06	8940 X	6469	-0-	-2471	-0-	151	1	5954	3	Y	331	344	1	21
07	7161 X	7112	-0-	-49	-0-	364	9	6580	3	Y	347	342	1	26
08	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	150	1	9937	3	Y	333	312	1	47
09	6930 X	5894	-0-	-1036	-0-	382	9	5495	3	Y	257	272	1	32
10	7161 X	6896	-0-	-265	-0-	223	1	6276	3	Y	442	431	1	43
11	6930 X	6362	-0-	-568	-0-	366	9	5942	3	Y	266	260	1	49

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		15990 X	13035	-0-	-2955	-0-	313 464	1 9	12258	3	Y	422	425 1	41
07		14632 X	13302	-0-	-1330	-0-	286 451	1 9	12565	3	Y	410	408 1	43
08		14167 X	12694	-0-	-1473	-0-	267 526	1 9	11901	3	Y	478	477 1	44
09		13710 X	11958	-0-	-1752	-0-	236 499	1 9	11223	3	Y	454	449 1	49
10		13888 X	11801	-0-	-2087	-0-	237 469	1 9	11095	3	Y	426	420 1	55
11		13050 X	10323	-0-	-2727	-0-	206 488	1 9	9629	3	Y	444	412 1	87
-----														
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
06		20730 X	13477	-0-	-7253	-0-	322 539	1 9	12616	3	Y	490	491 1	43
07		18662 X	14243	-0-	-4419	-0-	305 535	1 9	13403	3	Y	486	484 1	45
08		17081 X	13404	-0-	-3677	-0-	285 427	1 9	12692	3	Y	388	394 1	39
09		16530 X	13042	-0-	-3488	-0-	261 387	1 9	12394	3	Y	352	350 1	41
10		16461 X	13505	-0-	-2956	-0-	274 358	1 9	12873	3	Y	325	320 1	46
11		13770 X	12700	-0-	-1070	-0-	258 399	1 9	12043	3	Y	363	338 1	71
-----														
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
06		13950 X	12422	-0-	-1528	-0-	282 587	1 9	11553	3	Y	534	537 1 8	26
07		13392 X	12589	-0-	-803	-0-	253 640	1 9	11696	3	Y	582	578 1	30
08		14105 X	11516	-0-	-2589	-0-	235 581	1 9	10700	3	Y	528	538 1	20
09		13650 X	10649	-0-	-3001	-0-	194 596	1 9	9859	3	Y	542	554 1	8
10		14105 X	2104	-0-	-12001	-0-	38 121	1 9	1945	3	Y	110	116 1	2
*11		14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	281 820	1 9	13603	3	Y	745	674 1 8	73
-----														
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
06		86280 X	74128	-0-	-12152	-0-	618 1	1 9	73509	3	N	1	1 8	14
07		85405 X	74119	-0-	-11286	-0-	1327 9	1 9	72783	3	N	8	2 8	20
08		83731 X	70055	-0-	-13676	-0-	1469	1	68586	3	N	-0-		20
09		78810 X	65285	-0-	-13525	-0-	1137 3	1 9	64145	3	N	3	1 8	22
10		79267 X	65070	-0-	-14197	-0-	1732 1	1 9	63337	3	N	1	1 8	22
11		74130 X	56982	-0-	-17148	-0-	1666 9	1 9	55307	3	N	8		30















-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		42960 X	34956	-0-	-8004	-0-	800	1	32869	3	Y	1170	1176	1	2 8 45
							1287	9							
07		44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	920	1	42701	3	Y	1213	1208	1	50
							1334	9							
08		47946 X	47946	-0-	-0-	-0-	1005	1	45656	3	Y	1168	1173	1	45
							1285	9							
09		43653 X	43653	-0-	-0-	-0-	824	1	41695	3	Y	1031	1063	1	1 8 12
							1134	9							
10		43187 X	43187	-0-	-0-	-0-	813	1	41114	3	Y	1145	1129	1	28
							1260	9							
*11		39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	781	1	37856	3	Y	861	823	1	2 8 64
							947	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695															
06		38010 X	30639	-0-	-7371	-0-	699	1	28720	3	Y	1109	1107	1	1 8 43
							1220	9							
07		36828 X	27767	-0-	-9061	-0-	565	1	26189	3	Y	921	925	1	39
							1013	9							
08		36146 X	22993	-0-	-13153	-0-	478	1	21726	3	Y	717	728	1	28
							789	9							
09		33420 X	23369	-0-	-10051	-0-	438	1	22195	3	Y	669	689	1	8
							736	9							
10		31651 X	23637	-0-	-8014	-0-	443	1	22398	3	Y	724	714	1	18
							796	9							
11		30630 X	21605	-0-	-9025	-0-	423	1	20542	3	Y	582	555	1	1 8 44
							640	9							
-----															
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065															
06		36090 X	31978	-0-	-4112	-0-	741	1	30410	3	Y	752	753	1	1 8 27
							827	9							
07		34627 X	32718	-0-	-1909	-0-	672	1	31174	3	Y	793	789	1	31
							872	9							
08		34627 X	31842	-0-	-2785	-0-	667	1	30307	3	Y	789	791	1	29
							868	9							
09		33510 X	29663	-0-	-3847	-0-	559	1	28326	3	Y	707	728	1	1 8 7
							778	9							
10		34627 X	25090	-0-	-9537	-0-	472	1	23870	3	Y	680	671	1	16
							748	9							
11		31980 X	23435	-0-	-8545	-0-	461	1	22355	3	Y	563	537	1	1 8 41
							619	9							
-----															
JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490															
06		75450 X	58661	-0-	-16789	-0-	485	1	57719	3	Y	415	440	1	17
							457	9							
07		71393 X	58357	-0-	-13036	-0-	1037	1	56862	3	Y	416	405	1	3 8 25
							458	9							
08		69595 X	55262	-0-	-14333	-0-	1150	1	53698	3	Y	376	361	1	1 8 39
							414	9							
09		67350 X	51964	-0-	-15386	-0-	900	1	50764	3	Y	273	310	1	2
							300	9							
10		64790 X	52518	-0-	-12272	-0-	1387	1	50714	3	Y	379	365	1	1 8 15
							417	9							
11		58650 X	49369	-0-	-9281	-0-	1431	1	47500	3	Y	398	409	1	4
							438	9							





-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978												
GATES 07-DR				WELL #:	8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
GATES 07-DR				WELL #:	9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A				
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	45H	RRCID ->	279087	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	10609 - 16660				
-----																	
06		140896 X	140896	-0-	-0-	-0-	1170	1	139177	3	Y	499	481	1	9	8	79
							549	9									
07		135505 X	135505	-0-	-0-	-0-	2416	1	132552	3	Y	488	472	1	18	8	77
							537	9									
08		129239 X	126248	-0-	-2991	-0-	2639	1	123200	3	Y	372	375	1			74
							409	9									
09		125070 X	113887	-0-	-11183	-0-	1976	1	111485	3	Y	387	398	1	3	8	60
							426	9									
10		129239 X	108720	-0-	-20519	-0-	2885	1	105491	3	Y	313	307	1	6	8	60
							344	9									
11		125070 X	100172	-0-	-24898	-0-	2919	1	96879	3	Y	340	357	1			43
							374	9									
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	46H	RRCID ->	279102	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10398 - 15817				
-----																	
06		125070 X	116047	-0-	-9023	-0-	965	1	114816	3	Y	242	237	1	1	8	38
							266	9									
07		129239 X	115883	-0-	-13356	-0-	2071	1	113589	3	Y	203	202	1	7	8	32
							223	9									
08		128340 X	108202	-0-	-20138	-0-	2262	1	105606	3	Y	304	282	1			54
							334	9									
09		124200 X	96530	-0-	-27670	-0-	1674	1	94470	3	Y	351	353	1	2	8	50
							386	9									
10		128340 X	93514	-0-	-34826	-0-	2480	1	90697	3	Y	306	296	1	6	8	54
							337	9									
11		116040 X	85963	-0-	-30077	-0-	2504	1	83111	3	Y	316	334	1			36
							348	9									
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	47H	RRCID ->	279122	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	N/A				
-----																	
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
GATES 07-DR				WELL #:	52H	RRCID ->	279123	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	N/A		
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	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	47HR	RRCID ->	279145	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	10455 - 16197		
06	112590	X	109900	-0-	-2690	-0-	914	1	108735	3	Y	228	222	1	1 8 35
							251	9							
07	116343	X	103691	-0-	-12652	-0-	1852	1	101579	3	Y	236	227	1	9 8 35
							260	9							
08	114948	X	95501	-0-	-19447	-0-	1998	1	93269	3	Y	213	209	1	39
							234	9							
09	111240	X	86178	-0-	-25062	-0-	1497	1	84468	3	Y	194	204	1	1 8 28
							213	9							
10	114948	X	84092	-0-	-30856	-0-	2229	1	81507	3	Y	324	293	1	6 8 53
							356	9							
11	109890	X	78203	-0-	-31687	-0-	2278	1	75626	3	Y	272	294	1	31
							299	9							

JAMES TRUST A2555				WELL #:	10H	RRCID ->	279148	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10824 - 15465		
06	75630	X	57771	-0-	-17859	-0-	475	1	56519	3	Y	706	747	1	29
							777	9							
07	75268	X	57841	-0-	-17427	-0-	1023	1	56140	3	Y	616	601	1	5 8 39
							678	9							
08	71052	X	53593	-0-	-17459	-0-	1111	1	51886	3	Y	542	521	1	1 8 59
							596	9							
09	64320	X	50450	-0-	-13870	-0-	871	1	49133	3	Y	405	458	1	6
							446	9							
10	63674	X	50674	-0-	-13000	-0-	1336	1	48865	3	Y	430	414	1	1 8 21
							473	9							
11	57780	X	46468	-0-	-11312	-0-	1348	1	44736	3	Y	349	363	1	7
							384	9							

GATES 11-DR				WELL #:	200H	RRCID ->	279206	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8461 - 14397		
06	50610	X	40746	-0-	-9864	-0-	921	1	37821	3	Y	1822	1823	1	3 8 71
							2004	9							
07	50251	X	41300	-0-	-8951	-0-	830	1	38490	3	Y	1800	1794	1	1 8 76
							1980	9							
08	47430	X	39069	-0-	-8361	-0-	800	1	36343	3	Y	1751	1779	1	48
							1926	9							
09	43620	X	38473	-0-	-5147	-0-	711	1	36004	3	Y	1598	1636	1	1 8 9
							1758	9							
10	44485	X	41963	-0-	-2522	-0-	779	1	39395	3	Y	1626	1606	1	29
							1789	9							
11	40740	X	39330	-0-	-1410	-0-	763	1	36998	3	Y	1426	1359	1	3 8 93
							1569	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		42960 X	34166	-0-	-8794	-0-	768	1	31528	3	Y	1700	1702	1 2 8 67
							1870	9						
07		42098 X	36039	-0-	-6059	-0-	720	1	33349	3	Y	1791	1780	1 1 8 77
							1970	9						
08		39835 X	32901	-0-	-6934	-0-	669	1	30393	3	Y	1672	1702	1 47
							1839	9						
09		36570 X	33866	-0-	-2704	-0-	624	1	31597	3	Y	1495	1533	1 1 8 8
							1645	9						
10		40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	759	1	38349	3	Y	1517	1498	1 27
							1669	9						
*11		38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	741	1	35923	3	Y	1337	1274	1 3 8 87
							1471	9						
-----														
JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
06		64590 X	50696	-0-	-13894	-0-	419	1	49849	3	Y	389	395	1 15 8 15
							428	9						
07		63426 X	51436	-0-	-11990	-0-	913	1	50080	3	Y	403	390	1 3 8 25
							443	9						
08		60326 X	48074	-0-	-12252	-0-	1000	1	46666	3	Y	371	355	1 1 8 40
							408	9						
09		55380 X	45492	-0-	-9888	-0-	787	1	44426	3	Y	254	283	1 7 8 4
							279	9						
10		55118 X	45311	-0-	-9807	-0-	1195	1	43710	3	Y	369	355	1 1 8 17
							406	9						
11		50700 X	42964	-0-	-7736	-0-	1246	1	41357	3	Y	328	334	1 5 8 6
							361	9						
-----														
JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
06		81030 X	63938	-0-	-17092	-0-	528	1	62839	3	Y	519	550	1 23
							571	9						
07		80135 X	64305	-0-	-15830	-0-	1141	1	62580	3	Y	531	515	1 4 8 35
							584	9						
08		76601 X	60386	-0-	-16215	-0-	1255	1	58570	3	Y	510	487	1 1 8 57
							561	9						
09		69720 X	56908	-0-	-12812	-0-	984	1	55547	3	Y	343	393	1 7
							377	9						
10		69812 X	48282	-0-	-21530	-0-	1268	1	46356	3	Y	598	573	1 1 8 31
							658	9						
11		63930 X	45556	-0-	-18374	-0-	1319	1	43789	3	Y	407	427	1 11
							448	9						
-----														
JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
06		80730 X	61850	-0-	-18880	-0-	515	1	61283	3	Y	47	49	1 1
							52	9						
07		78771 X	61695	-0-	-17076	-0-	1103	1	60498	3	Y	85	80	1 1 8 5
							94	9						
08		74493 X	59183	-0-	-15310	-0-	1239	1	57846	3	Y	89	77	1 17
							98	9						
09		67590 X	55903	-0-	-11687	-0-	969	1	54684	3	Y	227	240	1 4
							250	9						
10		67177 X	56526	-0-	-10651	-0-	1492	1	54550	3	Y	440	421	1 1 8 22
							484	9						
11		61860 X	52850	-0-	-9010	-0-	1533	1	50876	3	Y	401	414	1 9
							441	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		81300 X	64816	-0-	-16484	-0-	535	1	63700	3	Y	528	564	1	18
							581	9							
07		80631 X	65136	-0-	-15495	-0-	1155	1	63340	3	Y	583	564	1	4 8 33
							641	9							
08		76756 X	62355	-0-	-14401	-0-	1295	1	60455	3	Y	550	478	1	1 8 104
							605	9							
09		70110 X	58328	-0-	-11782	-0-	1009	1	56923	3	Y	360	452	1	12
							396	9							
10		70370 X	58407	-0-	-11963	-0-	1539	1	56287	3	Y	528	508	1	1 8 31
							581	9							
11		64830 X	54554	-0-	-10276	-0-	1578	1	52380	3	Y	542	558	1	15
							596	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916															
06		123465 X	123465	-0-	-0-	-0-	1027	1	122207	3	Y	210	189	1	18 8 31
							231	9							
07		118957 X	118957	-0-	-0-	-0-	2125	1	116594	3	Y	216	205	1	8 8 34
							238	9							
08		112156 X	112156	-0-	-0-	-0-	2348	1	109613	3	Y	177	175	1	1 8 35
							195	9							
09		102740 X	102740	-0-	-0-	-0-	1785	1	100738	3	Y	197	201	1	1 8 30
							217	9							
10		100720 X	100720	-0-	-0-	-0-	2676	1	97853	3	Y	174	169	1	3 8 32
							191	9							
11		96030 X	93792	-0-	-2238	-0-	2737	1	90851	3	Y	185	195	1	22
							204	9							
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916															
06		142890 X	117537	-0-	-25353	-0-	975	1	115960	3	Y	547	542	1	87
							602	9							
07		142600 X	113527	-0-	-29073	-0-	2021	1	110869	3	Y	579	556	1	21 8 89
							637	9							
08		142600 X	107895	-0-	-34705	-0-	2252	1	105148	3	Y	450	452	1	87
							495	9							
09		138000 X	99341	-0-	-38659	-0-	1721	1	97114	3	Y	460	476	1	3 8 68
							506	9							
10		131099 X	97472	-0-	-33627	-0-	2583	1	94453	3	Y	396	385	1	8 8 71
							436	9							
11		117540 X	91094	-0-	-26446	-0-	2651	1	88002	3	Y	401	425	1	47
							441	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	155040 X	91071	-0-	-63969	-0-	755	1	89879	3	Y	397	416	1	13
						437	9							
07	114049 X	91087	-0-	-22962	-0-	1623	1	89056	3	Y	371	361	1	20
						408	9					3	8	
08	108376 X	87216	-0-	-21160	-0-	1819	1	84933	3	Y	422	365	1	76
						464	9					1	8	
09	98460 X	81662	-0-	-16798	-0-	1416	1	79921	3	Y	295	366	1	5
						325	9							
10	98952 X	82754	-0-	-16198	-0-	2190	1	80087	3	Y	434	417	1	21
						477	9					1	8	
11	91080 X	77908	-0-	-13172	-0-	2266	1	75211	3	Y	392	406	1	7
						431	9							
-----														
JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
06	231090 X	71749	-0-	-159341	-0-	597	1	70992	3	Y	145	150	1	5
						160	9							
07	93527 X	71113	-0-	-22414	-0-	1268	1	69574	3	Y	246	235	1	14
						271	9					2	8	
08	87823 X	67550	-0-	-20273	-0-	1413	1	65968	3	Y	154	140	1	28
						169	9							
09	79500 X	63674	-0-	-15826	-0-	1107	1	62459	3	Y	98	123	1	3
						108	9							
10	78802 X	63894	-0-	-14908	-0-	1697	1	62054	3	Y	130	125	1	8
						143	9							
11	71760 X	59556	-0-	-12204	-0-	1737	1	57672	3	Y	134	137	1	5
						147	9							
-----														
JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
06	182100 X	70759	-0-	-111341	-0-	585	1	69596	3	Y	525	547	1	20
						578	9							
07	91915 X	69733	-0-	-22182	-0-	1239	1	67966	3	Y	480	467	1	29
						528	9					4	8	
08	86428 X	66074	-0-	-20354	-0-	1375	1	64203	3	Y	451	394	1	85
						496	9					1	8	
09	78570 X	61771	-0-	-16799	-0-	1071	1	60402	3	Y	271	346	1	10
						298	9							
10	77624 X	61883	-0-	-15741	-0-	1635	1	59790	3	Y	416	400	1	25
						458	9					1	8	
11	70770 X	58558	-0-	-12212	-0-	1697	1	56344	3	Y	470	482	1	13
						517	9							
-----														
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390														
06	49410 X	6151	-0-	-43259	-0-	146	1	5731	3	Y	249	247	1	26
						274	9							
07	6944 X	6250	-0-	-694	-0-	133	1	5843	3	Y	249	262	1	13
						274	9							
08	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	127	1	5655	3	Y	275	275	1	13
						303	9							
09	6660 X	5667	-0-	-993	-0-	112	1	5288	3	Y	243	250	1	6
						267	9							
10	6510 X	6339	-0-	-171	-0-	126	1	5914	3	Y	272	269	1	9
						299	9							
11	6150 X	5753	-0-	-397	-0-	115	1	5410	3	Y	207	198	1	18
						228	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		226830 X	98	-0-	-226732	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	40	1	-0-
07		147033 X	82546	-0-	-64487	-0-	6772	1	75774	3	Y	-0-			-0-
08		139531 X	95861	-0-	-43670	-0-	5425	1	90432	3	Y	4	2	1	1 8
09		128940 X	96166	-0-	-32774	-0-	6045	1	90110	3	Y	10	5	1	6
10		127162 X	115938	-0-	-11224	-0-	7467	1	108467	3	Y	4	6	1	2 8
*11		117782 X	117782	-0-	-0-	-0-	8557	1	109225	3	Y	-0-			2
-----															
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005															
06		222930 X	31210	-0-	-191720	-0-	1464	1	29737	3	Y	8			16
07		134540 X	115028	-0-	-19512	-0-	9436	1	105583	3	Y	8	5	1	6 8
08		127224 X	105673	-0-	-21551	-0-	5981	1	99691	3	Y	1	9	1	5
09		115920 X	97580	-0-	-18340	-0-	6134	1	91440	3	Y	5	4	1	6
10		115630 X	96316	-0-	-19314	-0-	6203	1	90107	3	Y	5	5	1	2 8
11		111330 X	103623	-0-	-7707	-0-	7528	1	96091	3	Y	4	2	8	6
-----															
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929															
06		232560 X	50792	-0-	-181768	-0-	2383	1	48389	3	Y	18	1	1	1 8
07		134664 X	126628	-0-	-8036	-0-	10385	1	116202	3	Y	37	22	1	30 8
08		129146 X	115919	-0-	-13227	-0-	6560	1	109349	3	Y	9	40	1	1 8
09		120900 X	107288	-0-	-13612	-0-	6744	1	100531	3	Y	12	12	1	2 8
10		126635 X	104926	-0-	-21709	-0-	6757	1	98158	3	Y	10	14	1	4 8
11		122550 X	115968	-0-	-6582	-0-	8425	1	107541	3	Y	2	1	8	3
-----															
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851															
06		132542 X	132542	-0-	-0-	-0-	272	1	132152	3	Y	107	10	1	107 8
07		134461 X	134461	-0-	-0-	-0-	118	9	1040	1	Y	-0-			-0-
08		132452 X	132452	-0-	-0-	-0-	1660	1	130791	3	Y	1			1
09		122796 X	122796	-0-	-0-	-0-	656	1	122140	3	Y	-0-			1
10		123328 X	123328	-0-	-0-	-0-	763	1	122565	3	Y	-0-			1
*11		132867 X	132867	-0-	-0-	-0-	1026	1	131841	3	Y	-0-			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		0 W	307902	-0-	307902	307902	25256	1	282604	3	Y	38	2	1	31 8	5
08		0 W	334710	-0-	334710	642612	18939	1	315693	3	Y	71	50	1	11 8	15
09		0 W	303072	-0-	303072	945684	19049	1	283984	3	Y	35	26	1		24
10		0 W	290975	-0-	290975	1236659	18738	1	272204	3	Y	30	34	1	13 8	7
11		0 W	262116	-0-	262116	1498775	19043	1	243064	3	Y	8	4	8		11
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487																
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		373209 X	314404	-0-	-58805	-0-	25789	1	288567	3	Y	44	3	1	36 8	5
08		380942 X	380942	-0-	-0-	-0-	21556	1	359307	3	Y	72	51	1	11 8	15
09		361170 X	307193	-0-	-53977	-0-	19307	1	287828	3	Y	53	35	1		33
10		373209 X	317244	-0-	-55965	-0-	20428	1	296760	3	Y	51	51	1	22 8	11
11		361170 X	290069	-0-	-71101	-0-	21073	1	268981	3	Y	14	7	8		18
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A																
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																
06	207990	X	119012	-0-	-88978	-0-	245	1	118767	3	Y	-0-	11	1		-0-
07	214923	X	113975	-0-	-100948	-0-	882	1	113065	3	Y	25	4	1	11 8	10
08	214923	X	106918	-0-	-108005	-0-	1340	1	105578	3	Y	-0-				10
09	207990	X	99684	-0-	-108306	-0-	532	1	99152	3	Y	-0-				10
10	123752	X	115954	-0-	-7798	-0-	717	1	115237	3	Y	-0-				10
*11	124508	X	124508	-0-	-0-	-0-	961	1	123547	3	Y	-0-				10
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797																
06	195810	X	136394	-0-	-59416	-0-	281	1	136091	3	Y	20	2	1		31
07	202337	X	131770	-0-	-70567	-0-	1019	1	130749	3	Y	2	10	1	1 8	22
08	202337	X	128910	-0-	-73427	-0-	1615	1	127295	3	Y	-0-				22
09	195810	X	121443	-0-	-74367	-0-	648	1	120795	3	Y	-0-				22
10	143778	X	121359	-0-	-22419	-0-	750	1	120609	3	Y	-0-				22
11	136380	X	110369	-0-	-26011	-0-	852	1	109517	3	Y	-0-				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978									
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:	21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10070 - 15815
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	154194 X	141958	-0-	-12236	-0-	2896	1	135199	3	Y	3512	3239 1 21 8 252
						3863	9					
09	149220 X	146091	-0-	-3129	-0-	2484	1	140146	3	Y	3146	3279 1 2 8 117
						3461	9					
10	154194 X	121132	-0-	-33062	-0-	3157	1	115431	3	Y	2313	2321 1 17 8 92
						2544	9					
11	149220 X	119588	-0-	-29632	-0-	3437	1	114077	3	Y	1885	1811 1 5 8 161
						2074	9					
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:	22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9957 - 15359
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	154194 X	154013	-0-	-181	-0-	3146	1	146859	3	Y	3644	3364 1 20 8 260
						4008	9					
09	150971 X	150971	-0-	-0-	-0-	2565	1	144717	3	Y	3354	3488 1 2 8 124
						3689	9					
10	154194 X	126024	-0-	-28170	-0-	3277	1	119853	3	Y	2631	2633 1 19 8 103
						2894	9					
11	149220 X	124678	-0-	-24542	-0-	3581	1	118857	3	Y	2036	1962 1 6 8 171
						2240	9					
GATES 11-DR			WELL #:	157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	N/A
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	31177	-0-	31177	31177	592	1	28753	3	N	1665	1520 1 145
						1832	9					
GATES 11-DR			WELL #:	156H	RRCID ->	280922	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	N/A
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	32643	-0-	32643	32643	628	1	30494	3	N	1383	1263 1 120
						1521	9					
GATES 11-DR			WELL #:	164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8515 - 12696
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	37348	-0-	37348	37348	709	1	34400	3	N	2035	1857 1 1 8 177
						2239	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A		//CONT.//	12018 200 500600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
						2	RRCID -> 272949	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 9143	-	13790					
06		13380 X	9813	-0-	-3567	-0-	76 1098	1 9	8639	2	N	998	1215	1		791	
07	DLQ	G-10	9869	-0-	9869	9869	79 1198	1 9	8592	2	N	1089	1192	1		688	
08	DLQ	G-10	10063	-0-	10063	19932	94 1288	1 9	8681	2	N	1171	1207	1	2 8	650	
09		33855 X	13923	-0-	-19932	-0-	76 636	1 9	13211	2	N	578	187	1		1041	
*10		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	79 527	1 9	10510	2	N	479	545	1		975	
11		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT				975	
		CUTLASS WEST A				1	RRCID -> 274656	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 8708	-	12833					
06		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	76 770	1 9	6014	2	N	700	849	1		702	
07	DLQ	G-10	6415	-0-	6415	6415	79 646	1 9	5690	2	N	587	793	1		496	
08	DLQ	G-10	10899	-0-	10899	17314	79 1360	1 9	9460	2	N	1236	1312	1		420	
09		27444 X	10130	-0-	-17314	-0-	76 363	1 9	9691	2	N	330	183	1		567	
10		7781 X	6956	-0-	-825	-0-	79 125	1 9	6752	2	N	114	186	1		495	
11		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT				495	
		MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS				1H	RRCID -> 258406	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8918	-	12562					
06		4530 X	2689	-0-	-1841	-0-	487 16	1 4	1709	2	Y	434	414	1		40	
07		5704 X	3440	-0-	-2264	-0-	438 126	1 4	2326	2	Y	500	477	1		63	
08		3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	317 37	1 4	1796	2	Y	398	416	1		45	
09		3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	407 100	1 4	1567	2	Y	433	439	1		39	
10		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	596 102	1 4	2243	2	Y	494	438	1		95	
11		3330 X	2775	-0-	-555	-0-	303 114	1 4	1850	2	Y	462	459	1		98	
		BRIGGS				2H	RRCID -> 260054	COMPL. DATE 11/25/2010	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 8298	-	12400					
06		4980 X	3402	-0-	-1578	-0-	605 20	1 4	2121	2	Y	596	562	1		55	
07		5580 X	3031	-0-	-2549	-0-	366 106	1 4	1946	2	Y	557	541	1		71	
08		4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	324 38	1 4	1839	2	Y	462	481	1		52	
09		3630 X	2905	-0-	-725	-0-	454 111	1 4	1748	2	Y	538	542	1		48	
10		3503 X	3104	-0-	-399	-0-	502 85	1 4	1888	2	Y	572	510	1		110	
11		3390 X	3214	-0-	-176	-0-	340 128	1 4	2077	2	Y	608	589	1		129	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675														
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		4020 X	2141	-0-	-1879	-0-	361 1	1266 2	Y	456	438 1			42
							12 4	502 9						
07		4154 X	2713	-0-	-1441	-0-	314 1	1669 2	Y	581	549 1			74
							91 4	639 9						
08		2790 X	2178	-0-	-612	-0-	242 1	1374 2	Y	485	504 1			55
							28 4	534 9						
09		2250 X	1940	-0-	-310	-0-	289 1	1112 2	Y	425	442 1			38
							71 4	468 9						
10		2728 X	2195	-0-	-533	-0-	329 1	1237 2	Y	521	459 1			100
							56 4	573 9						
*11		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	266 1	1623 2	Y	594	568 1			126
							100 4	653 9						
PROTEGE ENERGY III LLC 681493														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
06		4290 X	1861	-0-	-2429	-0-	367 1	844 3	Y	447	438 1			25
							158 4	492 9						
07		4433 X	2050	-0-	-2383	-0-	364 1	1223 3	Y	420	425 1			20
							1 4	462 9						
08		4061 X	2757	-0-	-1304	-0-	469 1	1730 3	Y	507	491 1			36
							558 9							
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	445 1	1498 3	Y	468	469 1			35
							9 4	515 9						
10		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	452 1	1626 3	Y	481	480 1			36
							529 9							
11		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT				36
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
06		3000 X	2944	-0-	-56	-0-	327 1	2212 3	Y	243	240 1			14
							138 4	267 9						
07		3410 X	2623	-0-	-787	-0-	285 1	2021 3	Y	287	287 1			14
							1 4	316 9						
08		3410 X	2766	-0-	-644	-0-	348 1	2048 3	Y	336	326 1			24
							370 9							
09		3300 X	2612	-0-	-688	-0-	335 1	1928 3	Y	311	312 1			23
							7 4	342 9						
10		3100 X	2370	-0-	-730	-0-	445 1	1654 3	Y	246	251 1			18
							271 9							
11		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT				18
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
06		7200 X	154	-0-	-7046	-0-	65 1	89 9	N	81				200
07		1085 X	462	-0-	-623	-0-	170 1	249 3	N	39	156 1			83
							43 9							
08		372 X	279	-0-	-93	-0-	58 1	103 3	N	107				190
							118 9							
09		360 X	195	-0-	-165	-0-	13 1	182 9	N	165	183 1			172
10		465 X	133	-0-	-332	-0-	13 1	120 9	N	109	186 1			95
11		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT				95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW B		WELL #:		3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455 - 11789	
M O	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	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	277 1	1090 3	Y	171	284 1		122	
07	1674 X	540	-0-	-1134	-0-	188 9	128 3	Y	150	73 1		199	
08	2077 X	867	-0-	-1210	-0-	247 1	374 3	Y	200	173 1		226	
09	2010 X	1371	-0-	-639	-0-	165 9	878 3	Y	178	220 1		184	
10	2077 X	1185	-0-	-892	-0-	273 1	688 3	Y	196	65 1		315	
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-	220 9		Y	NO RPT			315	
-----													
CMWW A		WELL #:		4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7190 - 12270	
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	348 1	1031 3	Y	322	316 1		18	
07	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	150 4	886 3	Y	89	103 1		4	
08	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	217 1	1029 3	Y	144	138 1		10	
09	1890 N	1337	-0-	-553	-0-	1 4	986 3	Y	109	111 1		8	
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	230 1	902 3	Y	266	254 1		20	
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	158 9		Y	NO RPT			20	
-----													
CMWW A		WELL #:		4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745	
06	5130 X	3220	-0-	-1910	-0-	458 1	1884 3	Y	620	613 1		35	
07	4495 X	3397	-0-	-1098	-0-	196 4	682 9	Y	707	708 1		34	
08	4495 X	3372	-0-	-1123	-0-	550 1	2068 3	Y	700	684 1		50	
09	4350 X	3269	-0-	-1081	-0-	1 4	778 9	Y	634	637 1		47	
10	4278 X	3207	-0-	-1071	-0-	587 1	1990 3	Y	627	627 1		47	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	770 9	697 9	Y	NO RPT			47	
-----													
CMWW A		WELL #:		4402H	RRCID ->	265721	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7625 - 12270	
06	1920 X	1308	-0-	-612	-0-	264 1	664 3	Y	243	241 1		14	
07	1984 X	784	-0-	-1200	-0-	113 4	267 9	Y	126	134 1		6	
08	1984 X	778	-0-	-1206	-0-	269 1	375 3	Y	135	131 1		10	
09	1920 X	761	-0-	-1159	-0-	1 4	139 9	Y	93	96 1		7	
10	1364 X	1178	-0-	-186	-0-	260 1	369 3	Y	368	348 1		27	
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	149 9	558 3	Y	NO RPT			27	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493								
MORO CREEK			WELL #:		3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7616 - 12213	
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		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	148 1	1944 3	Y	428	432 1		12
							57 4	471 9					
07		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	177 1	2146 3	Y	491	489 1		14
							540 9						
08		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	174 1	2013 3	Y	483	482 1		15
							531 9						
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	157 1	1635 3	Y	458	456 1		17
							3 4	504 9					
10		2356 N	1978	-0-	-378	-0-	131 1	1373 3	Y	429	431 1		15
							2 4	472 9					
11		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
MORO CREEK			WELL #:		3301H	RRCID ->	265723	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7923 - 12550	
-----													
06		1890 X	1634	-0-	-256	-0-	69 1	899 3	Y	582	582 1		16
							26 4	640 9					
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	82 1	991 3	Y	450	453 1		13
							495 9						
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101 1	1176 3	Y	400	400 1		13
							440 9						
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1162 3	Y	372	371 1		14
							2 4	409 9					
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	119 1	1240 3	Y	417	416 1		15
							1 4	459 9					
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
MORO CREEK			WELL #:		3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7323 - 12223	
-----													
06		1980 X	1878	-0-	-102	-0-	108 1	1410 3	Y	290	295 1		9
							41 4	319 9					
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	115 1	1391 3	Y	334	333 1		10
							367 9						
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	105 1	1217 3	Y	452	448 1		14
							497 9						
09		1890 N	1481	-0-	-409	-0-	97 1	1006 3	Y	342	343 1		13
							2 4	376 9					
10		1860 N	1575	-0-	-285	-0-	108 1	1122 3	Y	313	314 1		12
							1 4	344 9					
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
GLASS B			WELL #:		8201H	RRCID ->	265731	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF. 8010 - 10860	
-----													
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	8 1	77 9	N	70			193
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	164 1	47 9	N	43	125 1		111
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	33 1	77 9	N	70			181
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	1 1	63 9	N	57			238
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	51	186 1		103
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
GLASS A		WELL #: 4501H		RRCID -> 265732		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	75	1	44	9	N	40	219
07	806 X	180	-0-	-626	-0-	38	1	108	3	N	31	249
						34	9					
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	397	1	2454	3	N	50	299
						55	9					
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	288	1	2439	3	N	35	334
						39	9					
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	440	1	1820	3	N	48	149
						53	9				233	1
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT	149
-----												
GLASS A		WELL #: 5401H		RRCID -> 265736		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441			
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	421	1	4140	3	N	35	128
						39	9					
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	598	1	3751	3	N	38	166
						42	9					
08	5766 X	3534	-0-	-2232	-0-	591	1	2863	3	N	73	239
						80	9					
09	5580 X	3431	-0-	-2149	-0-	579	1	2764	3	N	80	319
						88	9					
10	5766 X	2828	-0-	-2938	-0-	506	1	2270	3	N	47	54
						52	9				312	1
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT	54
-----												
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420			
06	8130 X	7254	-0-	-876	-0-	486	1	5690	3	Y	796	44
						202	4	876	9		787	1
07	8370 X	7868	-0-	-502	-0-	603	1	6277	3	Y	897	44
						1	4	987	9		897	1
08	8370 X	7508	-0-	-862	-0-	601	1	5959	3	Y	861	62
						1	4	947	9		843	1
09	7470 X	7010	-0-	-460	-0-	564	1	5578	3	Y	779	58
						11	4	857	9		783	1
10	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	550	1	5250	3	Y	740	55
						814	9				743	1
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT	55
-----												
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476			
06	17910 X	15243	-0-	-2667	-0-	627	1	12178	3	Y	1985	111
						254	4	2184	9		1959	1
07	17329 X	15398	-0-	-1931	-0-	645	1	12531	3	Y	2019	98
						1	4	2221	9		2032	1
08	17329 X	15162	-0-	-2167	-0-	643	1	12176	3	Y	2129	152
						1	4	2342	9		2075	1
09	16770 X	14285	-0-	-2485	-0-	608	1	11440	3	Y	2023	150
						12	4	2225	9		2025	1
10	16523 X	13253	-0-	-3270	-0-	579	1	10741	3	Y	1757	131
						1933	9				1776	1
11	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT	131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615		
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	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	316 1	725 3	Y	355	350	1	20	
						136 4	391 9						
07	1798 N	1537	-0-	-261	-0-	355 1	757 3	Y	385	386	1	19	
						1 4	424 9						
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	381 1	742 3	Y	390	381	1	28	
						429 9							
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	370 1	682 3	Y	360	361	1	27	
						8 4	396 9						
10	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	367 1	676 3	Y	358	358	1	27	
						394 9							
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			27	

  

CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080		
06	11640 X	9760	-0-	-1880	-0-	625 1	7710 3	Y	1059	1042	1	59	
						260 4	1165 9						
07	12028 X	9932	-0-	-2096	-0-	673 1	8089 3	Y	1062	1069	1	52	
						2 4	1168 9						
08	11997 X	9623	-0-	-2374	-0-	669 1	7853 3	Y	1000	980	1	72	
						1 4	1100 9						
09	11130 X	9117	-0-	-2013	-0-	661 1	7389 3	Y	958	959	1	71	
						13 4	1054 9						
10	10292 X	8802	-0-	-1490	-0-	652 1	7140 3	Y	918	921	1	68	
						1010 9							
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-			Y	NO RPT			68	

  

CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051		
06	9450 X	8791	-0-	-659	-0-	500 1	6534 3	Y	1409	1387	1	79	
						207 4	1550 9						
07	10447 X	9047	-0-	-1400	-0-	554 1	7087 3	Y	1277	1294	1	62	
						1 4	1405 9						
08	10447 X	8704	-0-	-1743	-0-	537 1	6747 3	Y	1290	1260	1	92	
						1 4	1419 9						
09	10110 X	8541	-0-	-1569	-0-	576 1	6526 3	Y	1298	1294	1	96	
						11 4	1428 9						
10	9083 X	8156	-0-	-927	-0-	568 1	6204 3	Y	1258	1260	1	94	
						1384 9							
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			Y	NO RPT			94	

  

CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003		
06	11550 X	9628	-0-	-1922	-0-	387 1	7732 3	Y	1230	1215	1	69	
						156 4	1353 9						
07	11377 X	9409	-0-	-1968	-0-	394 1	7666 3	Y	1225	1234	1	60	
						1 4	1348 9						
08	11036 X	9279	-0-	-1757	-0-	398 1	7537 3	Y	1222	1195	1	87	
						1344 9							
09	10650 X	8635	-0-	-2015	-0-	373 1	7011 3	Y	1131	1134	1	84	
						7 4	1244 9						
10	10416 X	7947	-0-	-2469	-0-	348 1	6457 3	Y	1038	1045	1	77	
						1142 9							
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-			Y	NO RPT			77	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493 WELL #: 4307H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
			WELL #: 4307H		RRCID ->	271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7715 - 15065	
06	10110 X	7731	-0-	-2379	-0-	308 1 125 4	6179 3 1119 9		Y	1017	1001 1		57
07	9889 X	7598	-0-	-2291	-0-	317 1 1 4	6163 3 1117 9		Y	1015	1023 1		49
08	9021 X	6940	-0-	-2081	-0-	297 1 1025 9	5618 3		Y	932	914 1		67
09	8220 X	8011	-0-	-209	-0-	421 1 8 4	6429 3 1153 9		Y	1048	1037 1		78
10	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	500 1 1221 9	6795 3		Y	1110	1105 1		83
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				Y	NO RPT			83
-----													
CMWW A			WELL #: 4308H		RRCID ->	271664	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7820 - 15009	
06	10230 X	8890	-0-	-1340	-0-	530 1 219 4	7001 3 1140 9		Y	1036	1023 1		58
07	9889 X	9143	-0-	-746	-0-	599 1 1 4	7307 3 1236 9		Y	1124	1127 1		55
08	9889 X	8928	-0-	-961	-0-	619 1 1 4	7146 3 1162 9		Y	1056	1035 1		76
09	9570 X	8411	-0-	-1159	-0-	593 1 12 4	6740 3 1066 9		Y	969	973 1		72
10	9548 X	7601	-0-	-1947	-0-	562 1 946 9	6093 3		Y	860	868 1		64
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-				Y	NO RPT			64
-----													
MORO CREEK			WELL #: 2401H		RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200 - 12030	
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	314 1 28 4	2530 3 473 9		Y	430	405 1		62
07	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	209 1 369 9	1609 3		Y	335	353 1		44
08	2325 N	1821	-0-	-504	-0-	165 1 334 9	1322 3		Y	304	309 1		39
09	2910 X	1729	-0-	-1181	-0-	165 1 328 9	1236 3		Y	298	302 1		35
10	3007 X	1850	-0-	-1157	-0-	186 1 364 9	1300 3		Y	331	323 1		43
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT			43
-----													
CMWW B			WELL #: 3703H		RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	7047 - 11624	
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	306 1 535 9	1182 3		Y	486	661 1		325
07	3100 N	6512	-0-	3412	3412	641 1 487 9	5384 3		Y	443	207 1		561
08	3100 N	630	-0-	-2470	942	247 1	383 9		Y	348	505 1		404
09	2010 N	537	-0-	-1473	-0-	232 1	305 9		Y	277	392 1		289
10	3069 X	459	-0-	-2610	-0-	225 1	234 9		Y	213	103 1		399
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	117 1 45 4	1531 3 487 9	Y	443	451 1	12
07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	143 1 554 9	1739 3	Y	504	502 1	14
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	162 1 513 9	1882 3	Y	466	466 1	14
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	159 1 3 4	1657 3 493 9	Y	448	446 1	16
10		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	168 1 2 4	1750 3 624 9	Y	567	563 1	20
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT		20
-----												
CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7355 - 14647		
06		11160 X	11066	-0-	-94	-0-	717 1 299 4	7978 3 2072 9	Y	1884	1859 1	105
07		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	787 1 2 4	8410 3 2158 9	Y	1962	1972 1	95
08		11749 X	10773	-0-	-976	-0-	798 1 1 4	7988 3 1986 9	Y	1805	1771 1	129
09		11370 X	10380	-0-	-990	-0-	773 1 15 4	7687 3 1905 9	Y	1732	1732 1	129
10		11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	764 1 1825 9	7441 3	Y	1659	1664 1	124
11		11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-			Y	NO RPT		124
-----												
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7350 - 17726		
06		20760 X	17416	-0-	-3344	-0-	712 1 289 4	13799 3 2616 9	Y	2378	2338 1	133
07		20243 X	17082	-0-	-3161	-0-	708 1 2 4	13754 3 2618 9	Y	2380	2397 1	116
08		19964 X	16072	-0-	-3892	-0-	666 1 1 4	13000 3 2405 9	Y	2186	2146 1	156
09		19320 X	15010	-0-	-4310	-0-	645 1 12 4	12116 3 2237 9	Y	2034	2039 1	151
10		18569 X	14005	-0-	-4564	-0-	614 1 2091 9	11300 3	Y	1901	1910 1	142
11		17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-			Y	NO RPT		142





-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493											
CMWW A			WELL #:		4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7426 - 14976				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13770 X	11843	-0-	-1927	-0-	470	1	9096	3	Y	1897	1867	1		106
							190	4	2087	9						
07		14229 X	11693	-0-	-2536	-0-	474	1	9214	3	Y	1822	1839	1		89
							1	4	2004	9						
08		14229 X	11017	-0-	-3212	-0-	450	1	8764	3	Y	1639	1611	1		117
							1803	9								
09		13770 X	10341	-0-	-3429	-0-	427	1	8012	3	Y	1722	1711	1		128
							8	4	1894	9						
10		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	572	1	10616	3	Y	1870	1859	1		139
							2057	9								
11		11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT				139
-----																
MORO CREEK			WELL #:		2405H	RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7425 - 15099				
-----																
06		12510 X	10232	-0-	-2278	-0-	887	1	7143	3	Y	1930	1866	1		257
							79	4	2123	9						
07		12927 X	10327	-0-	-2600	-0-	1000	1	7707	3	Y	1473	1538	1		192
							1620	9								
08		12896 X	11766	-0-	-1130	-0-	1098	1	8798	3	Y	1700	1673	1		219
							1870	9								
09		12240 X	6889	-0-	-5351	-0-	667	1	5001	3	Y	1110	1198	1		131
							1221	9								
10		11346 X	7474	-0-	-3872	-0-	776	1	5432	3	Y	1151	1135	1		147
							1266	9								
11		11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT				147
-----																
MORO CREEK			WELL #:		2404H	RRCID ->	276264	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7267 - 16854				
-----																
06		15360 X	12108	-0-	-3252	-0-	1070	1	8613	3	Y	2118	2054	1		283
							95	4	2330	9						
07		16430 X	11638	-0-	-4792	-0-	1141	1	8793	3	Y	1549	1630	1		202
							1704	9								
08		16430 X	11432	-0-	-4998	-0-	1078	1	8641	3	Y	1557	1558	1		201
							1713	9								
09		15900 X	9391	-0-	-6509	-0-	932	1	6985	3	Y	1340	1384	1		157
							1474	9								
10		14136 X	5785	-0-	-8351	-0-	605	1	4233	3	Y	861	907	1		111
							947	9								
11		12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT				111
-----																
CMWW B			WELL #:		3602H	RRCID ->	276282	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 7016 - 12087				
-----																
06		1800 X	1155	-0-	-645	-0-	50	1	754	3	Y	319	273	1		120
							351	9								
07		1860 X	1052	-0-	-808	-0-	46	1	610	3	Y	360	333	1		147
							396	9								
08		1829 X	1394	-0-	-435	-0-	70	1	954	3	Y	336	347	1		136
							370	9								
09		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	761	3	Y	363	375	1		124
							399	9								
10		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	3	Y	331	341	1		114
							364	9								
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				114

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK		WELL #:		2406H	RRCID ->	276346	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7396	- 15351	
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
06		17550 X	10735	-0-	-6815	-0-	915 1	7361 3	Y	2162	2094 1		287	
							81 4	2378 9						
07		12989 X	8400	-0-	-4589	-0-	793 1	6114 3	Y	1357	1467 1		177	
							1493 9							
08		12989 X	9682	-0-	-3307	-0-	883 1	7081 3	Y	1562	1538 1		201	
							1718 9							
09		12120 X	11577	-0-	-543	-0-	1120 1	8392 3	Y	1877	1858 1		220	
							2065 9							
10		12307 X	11441	-0-	-866	-0-	1189 1	8324 3	Y	1753	1750 1		223	
							1928 9							
11		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			Y	NO RPT			223	
-----														
MORO CREEK		WELL #:		2601H	RRCID ->	276349	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7050	- 11632	
06		4260 X	1652	-0-	-2608	-0-	155 1	1246 3	Y	215	213 1		34	
							14 4	237 9						
07		4402 X	948	-0-	-3454	-0-	90 1	691 3	Y	152	166 1		20	
							167 9							
08		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	317 1	2540 3	Y	442	405 1		57	
							486 9							
09		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	264 1	1978 3	Y	266	292 1		31	
							293 9							
10		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	266 1	1861 3	Y	286	278 1		39	
							315 9							
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			39	
-----														
CMWW A		WELL #:		4408H	RRCID ->	276422	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7440	- 12649	
06		13230 X	13109	-0-	-121	-0-	569 1	10770 3	Y	1400	1379 1		78	
							230 4	1540 9						
07		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	597 1	11732 3	Y	1319	1333 1		64	
							1 4	1451 9						
08		13609 X	13149	-0-	-460	-0-	583 1	11148 3	Y	1289	1261 1		92	
							1418 9							
09		13110 X	12440	-0-	-670	-0-	555 1	10552 3	Y	1203	1206 1		89	
							10 4	1323 9						
10		13671 X	13463	-0-	-208	-0-	608 1	11397 3	Y	1325	1315 1		99	
							1458 9							
11		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			Y	NO RPT			99	
-----														
MORO CREEK		WELL #:		2402H	RRCID ->	276502	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	7265	- 12470	
06		2700 X	2445	-0-	-255	-0-	234 1	1881 3	Y	281	284 1		42	
							21 4	309 9						
07		3379 X	2803	-0-	-576	-0-	263 1	2031 3	Y	463	445 1		60	
							509 9							
08		3379 X	2687	-0-	-692	-0-	242 1	1938 3	Y	461	462 1		59	
							507 9							
09		3270 X	2595	-0-	-675	-0-	257 1	1924 3	Y	376	391 1		44	
							414 9							
10		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	311 1	2177 3	Y	469	452 1		61	
							516 9							
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			61	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		//CONT.// //CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
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
		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7278 - 17283					
06	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	1552 1 600 4	20390 3 4601 9	Y	4183	4231 1		104
07	30504 X	27242	-0-	-3262	-0-	1698 1 4937 9	20607 3	Y	4488	4478 1		114
08	30504 X	25107	-0-	-5397	-0-	1637 1 4495 9	18975 3	Y	4086	4085 1		115
09	29520 X	21230	-0-	-8290	-0-	1555 1 28 4	16160 3 3487 9	Y	3170	3179 1		106
10	29574 X	21941	-0-	-7633	-0-	1588 1 20 4	16570 3 3763 9	Y	3421	3416 1		111
11	27150 X	NO RPT	-0-	-27150	-0-			Y	NO RPT			111
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703	COMPL. DATE 03/31/2015	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7362 - 14891					
06	25530 X	25530	-0-	-0-	-0-	1499 1 580 4	19699 3 3752 9	Y	3411	3461 1		86
07	31031 X	24283	-0-	-6748	-0-	1563 1 3759 9	18961 3	Y	3417	3415 1		88
08	31031 X	22285	-0-	-8746	-0-	1494 1 3465 9	17326 3	Y	3150	3149 1		89
09	30030 X	19432	-0-	-10598	-0-	1426 1 26 4	14826 3 3154 9	Y	2867	2860 1		96
10	28861 X	18803	-0-	-10058	-0-	1375 1 18 4	14357 3 3053 9	Y	2775	2780 1		91
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-			Y	NO RPT			91
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706	COMPL. DATE 03/31/2015	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7362 - 14943					
06	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	1599 1 619 4	21022 3 3273 9	Y	2975	3022 1		75
07	32736 X	25702	-0-	-7034	-0-	1705 1 3312 9	20685 3	Y	3011	3008 1		78
08	32736 X	24067	-0-	-8669	-0-	1664 1 3110 9	19293 3	Y	2827	2825 1		80
09	31680 X	21058	-0-	-10622	-0-	1585 1 28 4	16473 3 2972 9	Y	2702	2691 1		91
10	29605 X	21447	-0-	-8158	-0-	1601 1 21 4	16708 3 3117 9	Y	2834	2832 1		93
11	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-			Y	NO RPT			93
MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789	COMPL. DATE 03/21/2015	TOTAL DEPTH 7336	PERF. 7210 - 17164					
06	25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	1568 1 607 4	20613 3 3039 9	Y	2763	2793 1		70
07	30008 X	24635	-0-	-5373	-0-	1655 1 2892 9	20088 3	Y	2629	2631 1		68
08	30008 X	23896	-0-	-6112	-0-	1649 1 3132 9	19115 3	Y	2847	2834 1		81
09	29040 X	20482	-0-	-8558	-0-	1550 1 28 4	16111 3 2793 9	Y	2539	2534 1		86
10	26691 X	20148	-0-	-6543	-0-	1525 1 20 4	15919 3 2684 9	Y	2440	2446 1		80
11	25830 X	NO RPT	-0-	-25830	-0-			Y	NO RPT			80

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493												
MORO CREEK			WELL #: 3307H		RRCID -> 277926	COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7310 - 14663					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	864	1	11366	3	Y	2611	2636	1		65
						335	4	2872	9						
07	17887 X	14775	-0-	-3112	-0-	911	1	11049	3	Y	2559	2559	1		65
						2815	9								
08	17887 X	13394	-0-	-4493	-0-	884	1	10248	3	Y	2056	2063	1		58
						2262	9								
09	17310 X	11513	-0-	-5797	-0-	808	1	8405	3	Y	2077	2066	1		69
						15	4	2285	9						
10	16120 X	15083	-0-	-1037	-0-	1100	1	11476	3	Y	2266	2262	1		73
						14	4	2493	9						
11	15450 X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT				73
-----															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883												
BRISCOE RANCH EF			WELL #: 1		RRCID -> 263850	COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8257 - 13562					
06	6540 X	248	-0-	-6292	-0-	8	1	231	2	Y	8	10	0		-0-
						9	9								
07	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	101	1	2888	2	Y	259	256	0		3
						5	4	285	9						
08	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	2	Y	295	291	0		7
						16	4	325	9						
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	518	1	6202	2	Y	282	271	0		18
						25	4	310	9						
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	323	1	4296	2	Y	258	261	0		15
						8	4	284	9						
*11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	133	1	5491	2	Y	369	379	0		5
						16	4	406	9						
-----															
VIVION			WELL #: 1		RRCID -> 266427	COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8292 - 12390					
06	2070 X	1372	-0-	-698	-0-	212	1	858	2	Y	249	265	0		23
						28	4	274	9						
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	286	1	1330	2	Y	680	639	0		64
						101	4	748	9						
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	490	1	2368	2	Y	564	561	0		67
						620	9								
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	1499	2	Y	560	542	0		85
						616	9								
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	489	1	2832	2	Y	254	307	0		32
						279	9								
11	3360 X	1072	-0-	-2288	-0-	136	1	752	2	Y	129	145	0		16
						42	4	142	9						
-----															
LIGHT RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 269332	COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8512 - 13597					
06	6450 X	6305	-0-	-145	-0-	542	1	5139	2	Y	512	523	0		22
						61	4	563	9						
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	544	1	5140	2	Y	620	608	0		34
						71	4	682	9						
08	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	646	1	5315	2	Y	326	342	0		18
						36	4	359	9						
09	6300 X	5876	-0-	-424	-0-	602	1	4986	2	Y	240	244	0		14
						24	4	264	9						
10	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	677	1	5088	2	Y	296	298	0		12
						29	4	326	9						
11	6300 X	5325	-0-	-975	-0-	613	1	4405	2	Y	253	251	0		14
						29	4	278	9						

-----  
 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6660 X	6406	-0-	-254	-0-	515	1	4877	2	Y	833	847	0			36
						98	4	916	9							
07	6882 X	5676	-0-	-1206	-0-	502	1	4735	2	Y	362	378	0			20
						41	4	398	9							
08	6448 X	5710	-0-	-738	-0-	563	1	4638	2	Y	420	417	0			23
						47	4	462	9							
09	6420 X	5031	-0-	-1389	-0-	506	1	4189	2	Y	280	286	0			17
						28	4	308	9							
10	6634 X	5800	-0-	-834	-0-	607	1	4566	2	Y	523	519	0			21
						52	4	575	9							
11	6420 X	5028	-0-	-1392	-0-	541	1	3885	2	Y	501	494	0			28
						51	4	551	9							

-----  
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500  
 -----

06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	231	1	6945	2	Y	394	392	0			8
						13	4	433	9							
07	7936 X	6241	-0-	-1695	-0-	200	1	5716	2	Y	291	295	0			4
						5	4	320	9							
08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	7680 X	1659	-0-	-6021	-0-	99	1	1182	2	Y	319	299	0			20
						27	4	351	9							
10	7936 X	6423	-0-	-1513	-0-	410	1	5446	2	Y	502	493	0			29
						15	4	552	9							
*11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	227	1	9353	2	Y	512	535	0			6
						23	4	563	9							

-----  
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469  
 -----

06	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	378	1	11334	2	Y	542	538	0			11
						18	4	596	9							
07	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	528	1	15114	2	Y	409	415	0			5
						8	4	450	9							
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	5340 X	4303	-0-	-1037	-0-	284	1	3404	2	Y	518	485	0			33
						45	4	570	9							
10	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	440	1	5847	2	Y	329	343	0			19
						10	4	362	9							
*11	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	278	1	11458	2	Y	650	661	0			8
						29	4	715	9							

-----  
 BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510  
 -----

06	19440 X	17598	-0-	-1842	-0-	536	1	16075	2	Y	872	867	0			18
						28	4	959	9							
07	18073 X	14787	-0-	-3286	-0-	473	1	13537	2	Y	694	703	0			9
						14	4	763	9							
08	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	17490 X	5276	-0-	-12214	-0-	361	1	4322	2	Y	500	468	0			32
						43	4	550	9							
10	18073 X	7080	-0-	-10993	-0-	427	1	5666	2	Y	874	855	0			51
						26	4	961	9							
11	17490 X	12354	-0-	-5136	-0-	265	1	10919	2	Y	1027	1065	0			13
						40	4	1130	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
M O	ALLOW 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	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	418 13	1 4	12532 372	2 9	Y	338	339 0		7
07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	324 5	1 4	9287 285	2 9	Y	259	263 0		3
08	8525 X	5683	-0-	-2842	-0-	246 11	1 4	5138 288	2 9	Y	262	258 0		7
09	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	611 30	1 4	7319 359	2 9	Y	326	312 0		21
10	8525 X	7462	-0-	-1063	-0-	506 6	1 4	6727 223	2 9	Y	203	212 0		12
*11	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	243 10	1 4	10010 68	2 9	Y	62	73 0		1
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	277 12	1 4	8326 373	2 9	Y	339	337 0		7
07	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	384 6	1 4	11003 343	2 9	Y	312	315 0		4
08	10044 X	7217	-0-	-2827	-0-	316 12	1 4	6589 300	2 9	Y	273	270 0		7
09	9720 X	8889	-0-	-831	-0-	657 28	1 4	7870 334	2 9	Y	304	292 0		19
10	10044 X	7472	-0-	-2572	-0-	507 6	1 4	6726 233	2 9	Y	212	219 0		12
11	9720 X	7937	-0-	-1783	-0-	187 7	1 4	7701 42	2 9	Y	38	50 0		-0-
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
06	11460 X	6700	-0-	-4760	-0-	188 22	1 4	5646 844	2 9	Y	767	761 0		16
07	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	446 14	1 4	12775 766	2 9	Y	696	703 0		9
08	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	580 25	1 4	12139 623	2 9	Y	566	561 0		14
09	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	668 49	1 4	8003 608	2 9	Y	553	532 0		35
10	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	616 21	1 4	8191 762	2 9	Y	693	688 0		40
*11	14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	333 33	1 4	13733 777	2 9	Y	706	737 0		9
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
06	17490 X	11601	-0-	-5889	-0-	355 17	1 4	10656 573	2 9	Y	521	519 0		11
07	12772 X	7720	-0-	-5052	-0-	244 9	1 4	6995 472	2 9	Y	429	435 0		5
08	12772 X	8539	-0-	-4233	-0-	367 17	1 4	7675 480	2 9	Y	436	430 0		11
09	12360 X	7181	-0-	-5179	-0-	515 37	1 4	6164 465	2 9	Y	423	407 0		27
10	12772 X	5887	-0-	-6885	-0-	389 9	1 4	5173 316	2 9	Y	287	297 0		17
11	11610 X	8885	-0-	-2725	-0-	207 11	1 4	8524 143	2 9	Y	130	145 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 21		RRCID -> 272611		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20640 X	17226	-0-	-3414	-0-	535 1 20 4	16048 2 623 9	Y	566 567 0	12
07	16182 X	11330	-0-	-4852	-0-	364 1 10 4	10439 2 517 9	Y	470 476 0	6
08	16182 X	8351	-0-	-7831	-0-	358 1 18 4	7490 2 485 9	Y	441 436 0	11
09	15660 X	5625	-0-	-10035	-0-	385 1 46 4	4609 2 585 9	Y	532 509 0	34
10	16182 X	8358	-0-	-7824	-0-	546 1 15 4	7257 2 540 9	Y	491 496 0	29
11	15660 X	9537	-0-	-6123	-0-	216 1 18 4	8942 2 361 9	Y	328 353 0	4
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 23		RRCID -> 272612		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112		
06	22200 X	18772	-0-	-3428	-0-	556 1 41 4	16681 2 1494 9	Y	1358 1351 0	28
07	18724 X	16383	-0-	-2341	-0-	502 1 27 4	14382 2 1472 9	Y	1338 1349 0	17
08	18724 X	10416	-0-	-8308	-0-	408 1 38 4	8530 2 1440 9	Y	1309 1293 0	33
09	18120 X	15510	-0-	-2610	-0-	1060 1 128 4	12688 2 1634 9	Y	1485 1423 0	95
10	18724 X	11260	-0-	-7464	-0-	681 1 41 4	9046 2 1492 9	Y	1356 1372 0	79
11	18120 X	16488	-0-	-1632	-0-	356 1 51 4	14684 2 1397 9	Y	1270 1333 0	16
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 7		RRCID -> 272613		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651		
06	17160 X	8986	-0-	-8174	-0-	270 1 17 4	8097 2 602 9	Y	547 543 0	11
07	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	434 1 10 4	12420 2 559 9	Y	508 513 0	6
08	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	566 1 17 4	11827 2 304 9	Y	276 275 0	7
09	9060 X	8689	-0-	-371	-0-	633 1 36 4	7581 2 439 9	Y	399 381 0	25
10	9362 X	6665	-0-	-2697	-0-	447 1 7 4	5935 2 276 9	Y	251 261 0	15
*11	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	306 1 23 4	12614 2 470 9	Y	427 437 0	5
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 10		RRCID -> 272615		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559		
06	10260 X	9989	-0-	-271	-0-	314 1 9 4	9426 2 240 9	Y	218 216 0	5
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	343 1 5 4	9832 2 279 9	Y	254 256 0	3
08	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	565 1 18 4	11811 2 320 9	Y	291 287 0	7
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	417 1 28 4	4982 2 358 9	Y	325 311 0	21
10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	449 1 9 4	5970 2 325 9	Y	295 299 0	17
*11	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	243 1 16 4	10017 2 287 9	Y	261 275 0	3



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
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		14940 X	13535	-0-	-1405	-0-	419 1	12565 2	Y	485	483 0		10
							17 4	534 9					
07		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	419 1	11989 2	Y	488	492 0		6
							9 4	537 9					
08		13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	611 1	12758 2	Y	402	398 0		10
							21 4	442 9					
09		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	528 1	6320 2	Y	471	451 0		30
							41 4	518 9					
10		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	506 1	6725 2	Y	182	201 0		11
							6 4	200 9					
*11		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	244 1	10083 2	Y	85	95 0		1
							12 4	94 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
06		14460 X	11168	-0-	-3292	-0-	335 1	10049 2	Y	694	692 0		14
							21 4	763 9					
07		13299 X	13110	-0-	-189	-0-	419 1	11987 2	Y	629	635 0		8
							12 4	692 9					
08		13299 X	1726	-0-	-11573	-0-	75 1	1561 2	Y	79	85 0		2
							3 4	87 9					
09		12870 X	6125	-0-	-6745	-0-	445 1	5326 2	Y	298	281 0		19
							26 4	328 9					
10		13299 X	6102	-0-	-7197	-0-	411 1	5466 2	Y	199	206 0		12
							6 4	219 9					
11		12690 X	9561	-0-	-3129	-0-	216 1	8931 2	Y	359	367 0		4
							19 4	395 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
06		14010 X	10596	-0-	-3414	-0-	320 1	9606 2	Y	592	590 0		12
							19 4	651 9					
07		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	411 1	11759 2	Y	448	454 0		6
							9 4	493 9					
08		11005 X	2141	-0-	-8864	-0-	96 1	2013 2	Y	26	31 0		1
							3 4	29 9					
09		10650 X	9154	-0-	-1496	-0-	665 1	7968 2	Y	438	411 0		28
							39 4	482 9					
10		11005 X	7013	-0-	-3992	-0-	458 1	6082 2	Y	419	423 0		24
							12 4	461 9					
*11		12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	289 1	11918 2	Y	497	515 0		6
							25 4	547 9					
-----													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
06		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	408 1	12254 2	Y	670	668 0		14
							22 4	737 9					
07		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	423 1	12109 2	Y	524	531 0		7
							10 4	576 9					
08		10416 X	7342	-0-	-3074	-0-	316 1	6609 2	Y	365	363 0		9
							15 4	402 9					
09		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
10		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			Y	-0-			-0-
11		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06		14760 X	9610	-0-	-5150	-0-	294 1	8810 2	Y	447	446	0		9
							14 4	492 9						
07		13175 X	8780	-0-	-4395	-0-	279 1	7978 2	Y	467	470	0		6
							9 4	514 9						
08		14539 X	6248	-0-	-8291	-0-	269 1	5619 2	Y	316	314	0		8
							12 4	348 9						
09		14070 X	4990	-0-	-9080	-0-	371 1	4443 2	Y	147	146	0		9
							14 4	162 9						
10		14539 X	7665	-0-	-6874	-0-	513 1	6821 2	Y	293	285	0		17
							9 4	322 9						
*11		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	310 1	12778 2	Y	266	280	0		3
							19 4	293 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
06		17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	531 1	15945 2	Y	709	707	0		15
							24 4	780 9						
07		18414 X	16283	-0-	-2131	-0-	527 1	15098 2	Y	587	595	0		7
							12 4	646 9						
08		18414 X	9752	-0-	-8662	-0-	425 1	8880 2	Y	391	388	0		10
							17 4	430 9						
09		17280 X	5653	-0-	-11627	-0-	410 1	4915 2	Y	275	267	0		18
							25 4	303 9						
10		17856 X	6972	-0-	-10884	-0-	434 1	5769 2	Y	680	658	0		40
							21 4	748 9						
11		17280 X	13585	-0-	-3695	-0-	298 1	12306 2	Y	858	887	0		11
							37 4	944 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
06		14430 X	13174	-0-	-1256	-0-	407 1	12214 2	Y	487	484	0		10
							17 4	536 9						
07		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	434 1	12421 2	Y	484	488	0		6
							9 4	532 9						
08		8680 X	7750	-0-	-930	-0-	335 1	7015 2	Y	350	347	0		9
							15 4	385 9						
09		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-	9	0		-0-
10		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-				-0-
11		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
06		19170 X	16708	-0-	-2462	-0-	505 1	15151 2	Y	930	927	0		19
							29 4	1023 9						
07		14539 X	14237	-0-	-302	-0-	447 1	12818 2	Y	867	875	0		11
							18 4	954 9						
08		14539 X	10314	-0-	-4225	-0-	437 1	9147 2	Y	642	637	0		16
							24 4	706 9						
09		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			Y	-0-	16	0		-0-
10		14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-			Y	-0-				-0-
11		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			Y	-0-				-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	14490 X	6256	-0-	-8234	-0-	175 1	730	5257 2	726 0	15		
						21 4		803 9				
07	11904 X	11445	-0-	-459	-0-	362 1	643	10363 2	650 0	8		
						13 4		707 9				
08	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-				8 0	-0-		
09	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					-0-		
10	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					-0-		
11	11070 X	9666	-0-	-1404	-0-	225 1	123	9294 2	121 0	2		
						12 4		135 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860												
06	4380 X	57	-0-	-4323	-0-	2 1	1	54 2	1 0	-0-		
						1 9						
07	434 X	34	-0-	-400	-0-	1 1	-0-	33 2		-0-		
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		-0-			-0-		
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		-0-			-0-		
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		-0-			-0-		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		-0-			-0-		
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780												
06	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	636 1	1028	19067 2	1021 0	21		
						33 4		1131 9				
07	15252 X	12763	-0-	-2489	-0-	395 1	931	11325 2	940 0	12		
						19 4		1024 9				
08	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-		-0-		12 0	-0-		
09	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-		-0-			-0-		
10	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-		-0-			-0-		
11	14760 X	11934	-0-	-2826	-0-	277 1	204	11417 2	201 0	3		
						16 4		224 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558												
06	16560 X	13979	-0-	-2581	-0-	430 1	578	12894 2	576 0	12		
						19 4		636 9				
07	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	403 1	506	11534 2	512 0	6		
						10 4		557 9				
08	11563 X	3257	-0-	-8306	-0-	141 1	143	2953 2	145 0	4		
						6 4		157 9				
09	11190 X	9339	-0-	-1851	-0-	668 1	568	7996 2	536 0	36		
						50 4		625 9				
10	11563 X	7545	-0-	-4018	-0-	492 1	449	6545 2	459 0	26		
						14 4		494 9				
11	11190 X	10290	-0-	-900	-0-	233 1	391	9607 2	412 0	5		
						20 4		430 9				
-----												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165												
06	18420 X	16049	-0-	-2371	-0-	497 1	550	14927 2	547 0	11		
						20 4		605 9				
07	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	526 1	493	15066 2	498 0	6		
						10 4		542 9				
08	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	651 1	368	13609 2	365 0	9		
						21 4		405 9				
09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	455 1	427	5449 2	409 0	27		
						37 4		470 9				
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	614 1	431	8157 2	433 0	25		
						13 4		474 9				
*11	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	237 1	301	9749 2	322 0	4		
						17 4		331 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		16380 X	11327	-0-	-5053	-0-	328 1	9855 2	Y	1013	1010	0		21
							30 4	1114 9						
07		16058 X	10475	-0-	-5583	-0-	325 1	9295 2	Y	764	776	0		9
							15 4	840 9						
08		16058 X	13252	-0-	-2806	-0-	565 1	11820 2	Y	762	752	0		19
							29 4	838 9						
09		15540 X	9582	-0-	-5958	-0-	647 1	7743 2	Y	1005	960	0		64
							86 4	1106 9						
10		13392 X	9958	-0-	-3434	-0-	643 1	8544 2	Y	682	706	0		40
							21 4	750 9						
*11		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	308 1	12704 2	Y	691	722	0		9
							32 4	760 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
06		11370 X	10394	-0-	-976	-0-	323 1	9703 2	Y	324	322	0		7
							12 4	356 9						
07		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	265 1	7579 2	Y	265	269	0		3
							5 4	292 9						
08		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	458 1	9579 2	Y	174	173	0		4
							13 4	191 9						
09		5040 X	3126	-0-	-1914	-0-	236 1	2832 2	Y	48	49	0		3
							5 4	53 9						
10		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	439 1	5823 2	Y	144	139	0		8
							4 4	158 9						
*11		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	253 1	10453 2	Y	146	152	0		2
							14 4	161 9						
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564														
06		17190 X	14122	-0-	-3068	-0-	1280 1	12131 2	Y	582	566	0		25
							71 4	640 9						
07		15996 X	13137	-0-	-2859	-0-	1237 1	11673 2	Y	187	202	0		10
							21 4	206 9						
08		15159 X	12427	-0-	-2732	-0-	1313 1	10808 2	Y	253	249	0		14
							28 4	278 9						
09		14130 X	10957	-0-	-3173	-0-	1167 1	9660 2	Y	108	116	0		6
							11 4	119 9						
10		14601 X	8904	-0-	-5697	-0-	1027 1	7717 2	Y	133	134	0		5
							14 4	146 9						
11		14130 X	10810	-0-	-3320	-0-	1299 1	9334 2	Y	137	134	0		8
							26 4	151 9						
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	252 1	7575 2	Y	400	401	0		8
							13 4	440 9						
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	242 1	6927 2	Y	346	350	0		4
							7 4	381 9						
08		5177 X	2820	-0-	-2357	-0-	116 1	2435 2	Y	237	235	0		6
							8 4	261 9						
09		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-	6	0		-0-
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-				-0-
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	22290 X	15907	-0-	-6383	-0-	1465 1 56 4	13879 2 507 9	Y	461 534 0	20
07	19499 X	16144	-0-	-3355	-0-	1518 1 28 4	14334 2 264 9	Y	240 247 0	13
08	19499 X	15899	-0-	-3600	-0-	1672 1 42 4	13774 2 411 9	Y	374 366 0	21
09	18510 X	13770	-0-	-4740	-0-	1468 1 13 4	12146 2 143 9	Y	130 143 0	8
10	18197 X	15011	-0-	-3186	-0-	1743 1 15 4	13107 2 146 9	Y	133 136 0	5
11	15900 X	13389	-0-	-2511	-0-	1597 1 39 4	11476 2 277 9	Y	252 243 0	14
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957		
06	9660 X	8977	-0-	-683	-0-	275 1 13 4	8284 2 405 9	Y	368 364 0	8
07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	497 1 10 4	14248 2 543 9	Y	494 496 0	6
08	11098 X	9737	-0-	-1361	-0-	425 1 17 4	8886 2 409 9	Y	372 369 0	9
09	10740 X	5919	-0-	-4821	-0-	428 1 27 4	5120 2 344 9	Y	313 302 0	20
10	12059 X	8156	-0-	-3903	-0-	539 1 12 4	7157 2 448 9	Y	407 403 0	24
*11	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	277 1 35 4	11416 2 917 9	Y	834 848 0	10
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883											
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3701		RRCID -> 277028		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 7816 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 24R		RRCID -> 277116		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	4104	-0-	4104	4104	230	1	3056	2	N	724	682 0	42
						22	4	796	9				
11	14B2 EXT	84731	-0-	84731	88835	1686	1	69609	2	N	11833	11729 0	146
						420	4	13016	9				
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 35		RRCID -> 277177		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	5854	-0-	5854	5854	313	1	4152	2	N	1229	1157 0	72
						37	4	1352	9				
11	14B2 EXT	107974	-0-	107974	113828	2166	1	89437	2	N	14414	14308 0	178
						516	4	15855	9				
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 33		RRCID -> 277412		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	2089	-0-	2089	2089	122	1	1621	2	Y	306	288 0	18
						9	4	337	9				
11	14B2 EXT	87688	-0-	87688	89777	1779	1	73413	2	Y	10999	10881 0	136
						397	4	12099	9				
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 38		RRCID -> 277413		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		32	RRCID ->	277414	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8414	-	13056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	152400 X	90186	-0-	-62214	-0-	2419	1	72603	2	Y	13440	13382	0	279
						380	4	14784	9					
07	148645 X	75131	-0-	-73514	-0-	2085	1	59734	2	Y	11884	12016	0	147
						240	4	13072	9					
08	123566 X	-0-	-0-	-123566	-0-					Y	-0-	147	0	-0-
09	103200 X	-0-	-0-	-103200	-0-					Y	-0-			-0-
10	104377 X	-0-	-0-	-104377	-0-					Y	-0-			-0-
11	90180 X	3739	-0-	-86441	-0-	81	1	3355	2	Y	265	262	0	3
						11	4	292	9					
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		36	RRCID ->	277415	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8351	-	13403
06	256170 X	150748	-0-	-105422	-0-	4234	1	127070	2	N	17224	17129	0	358
						498	4	18946	9					
07	259904 X	140677	-0-	-119227	-0-	4076	1	116740	2	N	17730	17868	0	220
						358	4	19503	9					
08	204662 X	87806	-0-	-116856	-0-	3374	1	70570	2	N	12281	12195	0	306
						353	4	13509	9					
09	168150 X	-0-	-0-	-168150	-0-					N	-0-	306	0	-0-
10	163091 X	-0-	-0-	-163091	-0-					N	-0-			-0-
11	150750 X	-0-	-0-	-150750	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		34	RRCID ->	277698	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	5009	-0-	5009	5009	277	1	3670	2	Y	940	885	0	55
						28	4	1034	9					
11	14B2 EXT	126106	-0-	126106	131115	2556	1	105482	2	Y	15904	15763	0	196
						574	4	17494	9					
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3801	RRCID ->	277754	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIVION UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	277884	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE G GU3				WELL #:	1H	RRCID ->	249111	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	9749	- 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				Y	-0-			-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	Y	2	0		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842	- 12861
06		7320 X	7125	-0-	-195	-0-	287	1	6472	2	Y	333	301	0 26 1 51
							366	9						
07		7037 X	6390	-0-	-647	-0-	257	1	5816	2	Y	288	261	0 22 1 56
							317	9						
08		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	344	1	6646	2	Y	335	325	0 24 1 42
							369	9						
09		6810 X	4462	-0-	-2348	-0-	203	1	4047	2	Y	193	181	0 22 1 32
							212	9						
10		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	325	1	7129	2	Y	342	239	0 73 1 62
							376	9						
11		6810 X	6623	-0-	-187	-0-	261	1	5974	2	Y	353	252	0 48 1 115
							388	9						
-----														
BRISCOE "G"				WELL #:	2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223	- 13124
06		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		16 X	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	3	0 1 1 1
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	Y	6	4	0 2 1 1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
-----														
BRISCOE G GU 1				WELL #:	3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069	- 12721
06		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	482	1	10826	2	Y	582	446	0 46 1 90
							640	9						
07		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	290	1	6516	2	Y	350	346	0 26 1 68
							385	9						
08		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	201	229	0 14 1 26
							221	9						
09		11910 X	4105	-0-	-7805	-0-	187	1	3723	2	Y	177	153	0 20 1 30
							195	9						
10		12307 X	6411	-0-	-5896	-0-	262	1	5750	2	Y	363	249	0 78 1 66
							399	9						
11		11070 X	5609	-0-	-5461	-0-	218	1	5000	2	Y	355	257	0 48 1 116
							391	9						
-----														
GALVAN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971	- 13915
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547	-	14566
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	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		27030 X	20915	-0-	-6115	-0-	891 1	20024 2	Y	-0-			-0-	
07		26660 X	22637	-0-	-4023	-0-	961 1	21676 2	Y	-0-			-0-	
08		26660 X	21289	-0-	-5371	-0-	1046 1	20243 2	Y	-0-			-0-	
09		25470 X	19971	-0-	-5499	-0-	952 1	19019 2	Y	-0-			-0-	
10		23498 X	16232	-0-	-7266	-0-	704 1	15528 2	Y	-0-			-0-	
11		21900 X	17832	-0-	-4068	-0-	745 1	17087 2	Y	-0-			-0-	
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997	-	14001
06		28860 X	28728	-0-	-132	-0-	28728 2		Y	-0-	5 1		5	
07		29822 X	28250	-0-	-1572	-0-	28250 2		Y	-0-			5	
08		28923 X	28801	-0-	-122	-0-	28801 2		Y	-0-			5	
09		28740 X	27514	-0-	-1226	-0-	27514 2		Y	-0-			5	
10		29698 X	16193	-0-	-13505	-0-	16193 2		Y	-0-			5	
11		28740 X	27929	-0-	-811	-0-	1167 1	26762 2	Y	-0-			5	
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972	-	14129
06		16140 X	14179	-0-	-1961	-0-	604 1	13575 2	Y	-0-			-0-	
07		15221 X	15077	-0-	-144	-0-	642 1	14435 2	Y	-0-			-0-	
08		15221 X	13466	-0-	-1755	-0-	664 1	12802 2	Y	-0-			-0-	
09		14730 X	14224	-0-	-506	-0-	676 1	13548 2	Y	-0-			-0-	
10		14818 X	14229	-0-	-589	-0-	617 1	13612 2	Y	-0-			-0-	
11		14580 X	14065	-0-	-515	-0-	588 1	13477 2	Y	-0-			-0-	
-----														
BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877	-	12951
06		3060 X	19	-0-	-3041	-0-	19 2		Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
*10		3100 N	13422	-0-	10322	10322	555 1	12234 2	Y	575	348 0	123 1	104	
*11		3000 N	9568	-0-	6568	16890	633 9							
							386 1	8793 2	Y	354	295 0	48 1	115	
							389 9							
-----														
BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697	-	12725
06		7200 X	5719	-0-	-1481	-0-	233 1	5229 2	Y	234	210 0	19 1	36	
							257 9							
07		7440 X	4643	-0-	-2797	-0-	191 1	4253 2	Y	181	168 0	14 1	35	
							199 9							
08		6665 X	6110	-0-	-555	-0-	286 1	5576 2	Y	225	216 0	16 1	28	
							248 9							
09		6450 X	6139	-0-	-311	-0-	283 1	5622 2	Y	213	181 0	24 1	36	
							234 9							
10		6200 X	5820	-0-	-380	-0-	241 1	5307 2	Y	247	185 0	53 1	45	
							272 9							
11		5910 X	4358	-0-	-1552	-0-	174 1	3999 2	Y	168	135 0	23 1	55	
							185 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 4H		RRCID -> 258147	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 8119	- 13150		
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		3060 X	94	-0-	-2966	-0-	92 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*10		3100 N	9577	-0-	6477	6477	385 1	8432 2	Y	691	418 0	148 1	125
							760 9						
*11		3000 N	8062	-0-	5062	11539	313 1	7185 2	Y	513	402 0	69 1	167
							564 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/18/2010				TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190			
06		13560 X	10696	-0-	-2864	-0-	455 1	10241 2	Y	-0-			-0-
07		12586 X	11590	-0-	-996	-0-	494 1	11096 2	Y	-0-			-0-
08		12307 X	10919	-0-	-1388	-0-	538 1	10381 2	Y	-0-			-0-
09		11910 X	10773	-0-	-1137	-0-	512 1	10261 2	Y	-0-			-0-
10		11377 X	9751	-0-	-1626	-0-	424 1	9327 2	Y	-0-			-0-
11		11220 X	10706	-0-	-514	-0-	447 1	10259 2	Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/26/2010				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450			
06		22230 X	22179	-0-	-51	-0-	22167 2	12 9	Y	11	190 1		209
07		22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	22645 2	3 9	Y	3			212
08		22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22572 2	6 9	Y	5			217
09		21840 X	21645	-0-	-195	-0-	21633 2	12 9	Y	11			228
10		22568 X	14604	-0-	-7964	-0-	14601 2	3 9	Y	3			231
11		21840 X	21047	-0-	-793	-0-	880 1	20160 2	Y	6			237
							7 9						
-----													
SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 04/24/2010				TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370			
06		4350 X	3812	-0-	-538	-0-	149 1	3370 2	Y	266	242 0	21 1	41
							293 9						
07		4712 X	4029	-0-	-683	-0-	161 1	3594 2	Y	249	223 0	19 1	48
							274 9						
08		4712 X	3558	-0-	-1154	-0-	165 1	3142 2	Y	228	231 0	16 1	29
							251 9						
09		4560 X	2734	-0-	-1826	-0-	122 1	2439 2	Y	157	142 0	18 1	26
							173 9						
10		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	198 1	4343 2	Y	188	140 0	40 1	34
							207 9						
11		3900 X	3540	-0-	-360	-0-	140 1	3161 2	Y	217	151 0	29 1	71
							239 9						
-----													
SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 05/20/2010				TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115			
06		5130 X	4531	-0-	-599	-0-	178 1	4004 2	Y	317	289 0	25 1	49
							349 9						
07		5301 X	3748	-0-	-1553	-0-	148 1	3316 2	Y	258	237 0	20 1	50
							284 9						
08		5301 X	4006	-0-	-1295	-0-	184 1	3552 2	Y	245	247 0	17 1	31
							270 9						
09		4980 X	4926	-0-	-54	-0-	214 1	4284 2	Y	389	311 0	44 1	65
							428 9						
10		5146 X	4746	-0-	-400	-0-	191 1	4180 2	Y	341	272 0	72 1	62
							375 9						
*11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	181 1	4109 2	Y	318	233 0	43 1	104
							350 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 9309 - 14955			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	22080 X	20866	-0-	-1214	-0-	883	1 19825	2 Y	144	132 0	11 1	22		
07	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	158 915	1 20593	2 Y	127	114 0	10 1	25		
08	21607 X	21047	-0-	-560	-0-	140 1030	1 19896	2 Y	110	113 0	8 1	14		
09	20790 X	19763	-0-	-1027	-0-	121 935	1 18700	2 Y	116	97 0	13 1	20		
10	21483 X	20213	-0-	-1270	-0-	128 870	1 19201	2 Y	129	98 0	28 1	23		
11	20910 X	19674	-0-	-1236	-0-	142 817 136	1 18721	2 Y	124	90 0	17 1	40		
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245			
06	6750 X	6013	-0-	-737	-0-	249	1 5545	2 Y	199	178 0	16 1	31		
07	6231 X	6215	-0-	-16	-0-	219 256	1 5740	2 Y	199	176 0	15 1	39		
08	6231 X	5988	-0-	-243	-0-	219 283	1 5498	2 Y	188	189 0	14 1	24		
09	6030 X	5886	-0-	-144	-0-	207 270	1 5411	2 Y	186	158 0	21 1	31		
10	6231 X	5710	-0-	-521	-0-	205 240	1 5275	2 Y	177	138 0	38 1	32		
11	6000 X	5722	-0-	-278	-0-	195 231 195	1 5296	2 Y	177	128 0	23 1	58		
-----														
SAN AMBROSIA B			WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400			
06	9750 X	8210	-0-	-1540	-0-	339	1 7665	2 Y	187	172 0	15 1	29		
07	9579 X	8013	-0-	-1566	-0-	206 333	1 7482	2 Y	180	160 0	14 1	35		
08	9579 X	7556	-0-	-2023	-0-	198 361	1 7012	2 Y	166	168 0	12 1	21		
09	9270 X	7419	-0-	-1851	-0-	183 346	1 6904	2 Y	154	132 0	17 1	26		
10	9207 X	7277	-0-	-1930	-0-	169 309	1 6791	2 Y	161	123 0	35 1	29		
11	7740 X	7225	-0-	-515	-0-	177 294 186	1 6745	2 Y	169	120 0	23 1	55		
-----														
BRISCOE C			WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705			
06	12840 X	12092	-0-	-748	-0-	482	1 10844	2 Y	696	633 0	55 1	107		
07	12927 X	12150	-0-	-777	-0-	766 484	1 10915	2 Y	683	606 0	51 1	133		
08	12927 X	11175	-0-	-1752	-0-	751 516	1 9966	2 Y	630	638 0	45 1	80		
09	12420 X	10980	-0-	-1440	-0-	693 489	1 9805	2 Y	624	528 0	71 1	105		
10	12741 X	10531	-0-	-2210	-0-	686 432	1 9528	2 Y	519	419 0	111 1	94		
11	11760 X	10480	-0-	-1280	-0-	571 405 773	1 9302	2 Y	703	473 0	95 1	229		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853							
06	7620 X	6677	-0-	-943	-0-	250	1	5601	2	Y	751	686	0	59	1	116
						826	9									
07	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	246	1	5540	2	Y	780	685	0	59	1	152
						858	9									
08	7006 X	189	-0-	-6817	-0-	7	1	182	2	Y	-0-	146	0			6
09	6780 X	1464	-0-	-5316	-0-	63	1	1284	2	Y	106	80	0	13	1	19
						117	9									
10	7006 X	6537	-0-	-469	-0-	245	1	5406	2	Y	805	506	0	172	1	146
						886	9									
*11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	228	1	5270	2	Y	847	603	0	114	1	276
						932	9									
-----																
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419							
06	12690 X	10916	-0-	-1774	-0-	450	1	10173	2	Y	266	241	0	21	1	41
						293	9									
07	12400 X	10951	-0-	-1449	-0-	452	1	10210	2	Y	263	233	0	20	1	51
						289	9									
08	12400 X	10417	-0-	-1983	-0-	500	1	9654	2	Y	239	243	0	17	1	30
						263	9									
09	11370 X	10418	-0-	-952	-0-	484	1	9696	2	Y	216	186	0	24	1	36
						238	9									
10	11346 X	9635	-0-	-1711	-0-	408	1	9000	2	Y	206	161	0	44	1	37
						227	9									
11	10590 X	9570	-0-	-1020	-0-	389	1	8900	2	Y	255	175	0	34	1	83
						281	9									
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970							
06	18810 X	16747	-0-	-2063	-0-	700	1	15711	2	Y	305	278	0	24	1	47
						336	9									
07	18228 X	17946	-0-	-282	-0-	746	1	16851	2	Y	317	278	0	24	1	62
						349	9									
08	18228 X	17383	-0-	-845	-0-	839	1	16250	2	Y	267	276	0	19	1	34
						294	9									
09	17640 X	16536	-0-	-1104	-0-	774	1	15459	2	Y	275	232	0	31	1	46
						303	9									
10	18228 X	12653	-0-	-5575	-0-	541	1	11892	2	Y	200	167	0	43	1	36
						220	9									
11	17370 X	15636	-0-	-1734	-0-	639	1	14710	2	Y	261	177	0	35	1	85
						287	9									
-----																
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874							
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	260119	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9501 -	14888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06		24630 X	-0-	-0-	-24630	-0-			-0-	20	0	-0-		
07		24180 X	18789	-0-	-5391	-0-	785	1	17692	2	Y	284	207 0 22 1 55	
							312	9						
08		24180 X	21158	-0-	-3022	-0-	1030	1	19918	2	Y	191	208 0 14 1 24	
							210	9						
09		23340 X	17422	-0-	-5918	-0-	820	1	16423	2	Y	163	141 0 19 1 27	
							179	9						
10		18383 X	11592	-0-	-6791	-0-	499	1	10974	2	Y	108	92 0 23 1 20	
							119	9						
11		20490 X	15154	-0-	-5336	-0-	625	1	14340	2	Y	172	113 0 23 1 56	
							189	9						
-----														
BRISCOE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	260168	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7321 -	12380	
06		2610 X	1858	-0-	-752	-0-	74	1	1692	2	Y	84	78 0 7 1 13	
							92	9						
07		2697 X	1747	-0-	-950	-0-	70	1	1588	2	Y	81	72 0 6 1 16	
							89	9						
08		2356 X	2128	-0-	-228	-0-	100	1	1930	2	Y	89	88 0 6 1 11	
							98	9						
09		2040 X	1792	-0-	-248	-0-	82	1	1624	2	Y	78	67 0 9 1 13	
							86	9						
10		2108 X	1943	-0-	-165	-0-	80	1	1766	2	Y	88	66 0 19 1 16	
							97	9						
11		2070 X	1959	-0-	-111	-0-	78	1	1791	2	Y	82	60 0 11 1 27	
							90	9						
-----														
SAN AMBROSIA C		WELL #:		2H	RRCID ->	260172	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7075 -	12165	
06		3720 X	3533	-0-	-187	-0-	128	1	2903	2	Y	456	419 0 36 1 70	
							502	9						
07		3844 X	3835	-0-	-9	-0-	144	1	3171	2	Y	473	415 0 36 1 92	
							520	9						
08		3844 X	3452	-0-	-392	-0-	146	1	2864	2	Y	402	415 0 28 1 51	
							442	9						
09		3870 X	2929	-0-	-941	-0-	129	1	2532	2	Y	244	226 0 28 1 41	
							268	9						
10		3999 X	2989	-0-	-1010	-0-	112	1	2517	2	Y	327	239 0 70 1 59	
							360	9						
*11		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	143	1	3268	2	Y	474	315 0 64 1 154	
							521	9						
-----														
BRISCOE R		WELL #:		3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7664 -	12677	
06		15210 X	11433	-0-	-3777	-0-	484	1	10866	2	Y	75	70 0 6 1 12	
							83	9						
07		14694 X	11153	-0-	-3541	-0-	470	1	10594	2	Y	81	71 0 6 1 16	
							89	9						
08		14694 X	1322	-0-	-13372	-0-	65	1	1244	2	Y	12	25 0 1 1 2	
							13	9						
09		12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	2 0 -0-	
10		16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	709	1	15612	2	Y	131	79 0 28 1 24	
							144	9						
*11		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	552	1	12630	2	Y	80	67 0 11 1 26	
							88	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 01/09/2011		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9228		- 14548		
M O	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	41070 X	38229	-0-	-2841	-0-	1611	1	36302	2	Y	287	262 0	22 1	44
07	40796 X	39250	-0-	-1546	-0-	1656	1	37329	2	Y	241	220 0	18 1	47
08	40796 X	37513	-0-	-3283	-0-	1834	1	35462	2	Y	197	205 0	14 1	25
09	38730 X	31951	-0-	-6779	-0-	1515	1	30268	2	Y	153	135 0	17 1	26
10	39339 X	36169	-0-	-3170	-0-	1563	1	34378	2	Y	207	151 0	44 1	38
11	37980 X	34296	-0-	-3684	-0-	1424	1	32696	2	Y	160	124 0	22 1	52

GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314		- 14962		
06	22890 X	22287	-0-	-603	-0-	935	1	21038	2	Y	285	261 0	22 1	44
07	22785 X	21905	-0-	-880	-0-	917	1	20655	2	Y	303	265 0	23 1	59
08	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	1112	1	21530	2	Y	252	261 0	18 1	32
09	22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	1039	1	20806	2	Y	229	197 0	26 1	38
10	22785 X	20196	-0-	-2589	-0-	867	1	19102	2	Y	206	163 0	44 1	37
11	22050 X	20097	-0-	-1953	-0-	827	1	18986	2	Y	258	176 0	35 1	84

BRISCOE B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6941		PERF. 7418		- 12723	
06	0 N	-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-

BRISCOE B GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260308		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7399		- 12734	
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-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-

BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7396		- 13052	
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997																
BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 06/06/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9420 X	7604	-0-	-1816	-0-	302	1	480	9	6822	2	Y	436	395	0	34	1	67
07	9207 X	7705	-0-	-1502	-0-	307	1	492	9	6906	2	Y	447	393	0	34	1	87
08	9207 X	7227	-0-	-1980	-0-	333	1	471	9	6423	2	Y	428	431	0	30	1	54
09	8280 X	7114	-0-	-1166	-0-	319	1	429	9	6366	2	Y	390	334	0	45	1	65
10	8556 X	7040	-0-	-1516	-0-	284	1	468	9	6288	2	Y	425	322	0	91	1	77
11	7470 X	6531	-0-	-939	-0-	254	1	441	9	5836	2	Y	401	293	0	54	1	131
-----																		
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 11/05/2016				TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479								
06	18060 X	15670	-0-	-2390	-0-	662	1	130	9	14878	2	Y	118	110	0	9	1	18
07	18166 X	15325	-0-	-2841	-0-	648	1	127	9	14550	2	Y	115	102	0	9	1	22
08	17825 X	14775	-0-	-3050	-0-	721	1	117	9	13937	2	Y	106	107	0	8	1	13
09	16680 X	14104	-0-	-2576	-0-	668	1	118	9	13318	2	Y	107	90	0	12	1	18
10	17236 X	13564	-0-	-3672	-0-	584	1	122	9	12858	2	Y	111	85	0	24	1	20
11	14820 X	10855	-0-	-3965	-0-	448	1	138	9	10269	2	Y	125	87	0	17	1	41
-----																		
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485								
06	26200 X	26200	-0-	-0-	-0-	1105	1	217	9	24878	2	Y	197	163	0	16	1	30
07	20894 X	20782	-0-	-112	-0-	877	1	127	9	19778	2	Y	115	114	0	9	1	22
08	20894 X	19100	-0-	-1794	-0-	935	1	112	9	18053	2	Y	102	104	0	7	1	13
09	22920 X	18549	-0-	-4371	-0-	878	1	123	9	17548	2	Y	112	93	0	13	1	19
10	23684 X	12947	-0-	-10737	-0-	557	1	109	9	12281	2	Y	99	79	0	21	1	18
11	22920 X	20004	-0-	-2916	-0-	829	1	151	9	19024	2	Y	137	92	0	18	1	45
-----																		
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 03/20/2011				TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433								
06	29355 X	29355	-0-	-0-	-0-	1242	1	158	9	27955	2	Y	144	123	0	11	1	22
07	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	1062	1	160	9	23964	2	Y	145	128	0	11	1	28
08	24552 X	22728	-0-	-1824	-0-	1111	1	131	9	21486	2	Y	119	124	0	8	1	15
09	29220 X	19675	-0-	-9545	-0-	933	1	112	9	18630	2	Y	102	88	0	12	1	17
10	30194 X	10680	-0-	-19514	-0-	459	1	54	9	10167	2	Y	49	46	0	11	1	9
11	27060 X	23655	-0-	-3405	-0-	983	1	144	9	22528	2	Y	131	79	0	18	1	43



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832																	
06		10200 X	8450	-0-	-1750	-0-	342 369	1 9	7739	2	Y	335	302	0	26	1	52
07		9610 X	8679	-0-	-931	-0-	354 363	1 9	7962	2	Y	330	293	0	25	1	64
08		9610 X	6978	-0-	-2632	-0-	329 282	1 9	6367	2	Y	256	270	0	18	1	32
09		8760 X	5828	-0-	-2932	-0-	269 221	1 9	5338	2	Y	201	176	0	23	1	34
10		9052 X	7528	-0-	-1524	-0-	314 287	1 9	6927	2	Y	261	192	0	56	1	47
11		8400 X	6936	-0-	-1464	-0-	274 342	1 9	6320	2	Y	311	215	0	42	1	101
-----																	
BRISCOE C GUI WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734																	
06		6690 X	5783	-0-	-907	-0-	226 494	1 9	5063	2	Y	449	376	0	35	1	69
07		6913 X	5745	-0-	-1168	-0-	225 488	1 9	5032	2	Y	444	394	0	33	1	86
08		6882 X	5290	-0-	-1592	-0-	246 321	1 9	4723	2	Y	292	320	0	21	1	37
09		6510 X	5178	-0-	-1332	-0-	230 325	1 9	4623	2	Y	295	249	0	34	1	49
10		5952 X	5197	-0-	-755	-0-	209 349	1 9	4639	2	Y	317	241	0	68	1	57
11		5550 X	5008	-0-	-542	-0-	192 342	1 9	4474	2	Y	311	225	0	42	1	101
-----																	
BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719																	
06		10080 X	8499	-0-	-1581	-0-	342 404	1 9	7753	2	Y	367	329	0	29	1	57
07		10416 X	8933	-0-	-1483	-0-	362 413	1 9	8158	2	Y	375	331	0	28	1	73
08		10385 X	8798	-0-	-1587	-0-	414 375	1 9	8009	2	Y	341	347	0	24	1	43
09		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	425 376	1 9	8493	2	Y	342	289	0	39	1	57
10		9269 X	8534	-0-	-735	-0-	353 370	1 9	7811	2	Y	336	260	0	72	1	61
11		8640 X	7969	-0-	-671	-0-	316 385	1 9	7268	2	Y	350	250	0	47	1	114
-----																	
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320																	
06		7410 X	6089	-0-	-1321	-0-	239 443	1 9	5407	2	Y	403	355	0	32	1	62
07		7657 X	6823	-0-	-834	-0-	272 443	1 9	6108	2	Y	403	357	0	30	1	78
08		7657 X	6363	-0-	-1294	-0-	291 416	1 9	5656	2	Y	378	381	0	27	1	48
09		6990 X	5572	-0-	-1418	-0-	250 343	1 9	4979	2	Y	312	272	0	36	1	52
10		6696 X	6325	-0-	-371	-0-	259 365	1 9	5701	2	Y	332	253	0	71	1	60
11		6600 X	5849	-0-	-751	-0-	226 441	1 9	5182	2	Y	401	276	0	54	1	131







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483			
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
06	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	835 1	18795 2	Y		211	187 0	16 1	33
07	19871 X	18985	-0-	-886	-0-	232 9 798 1	17971 2	Y		196	176 0	15 1	38
08	18054 X	18054	-0-	-0-	-0-	216 9 878 1	16986 2	Y		173	177 0	12 1	22
09	19770 X	17152	-0-	-2618	-0-	190 9 808 1	16165 2	Y		163	139 0	19 1	27
10	20429 X	17224	-0-	-3205	-0-	179 9 741 1	16301 2	Y		165	127 0	35 1	30
11	18360 X	16371	-0-	-1989	-0-	182 9 675 1	15510 2	Y		169	121 0	23 1	55
						186 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669			
06	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	860 1	19342 2	Y		151	131 0	12 1	23
07	20212 X	19225	-0-	-987	-0-	166 9 809 1	18230 2	Y		169	146 0	13 1	33
08	19778 X	18468	-0-	-1310	-0-	186 9 901 1	17429 2	Y		125	133 0	9 1	16
09	20280 X	18323	-0-	-1957	-0-	138 9 867 1	17316 2	Y		127	107 0	15 1	21
10	20956 X	17643	-0-	-3313	-0-	140 9 759 1	16740 2	Y		131	100 0	28 1	24
11	18780 X	16967	-0-	-1813	-0-	144 9 704 1	16108 2	Y		141	100 0	19 1	46
						155 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557			
06	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	725 1	16304 2	Y		193	170 0	15 1	30
07	16895 X	16438	-0-	-457	-0-	212 9 689 1	15561 2	Y		171	155 0	13 1	33
08	16864 X	15643	-0-	-1221	-0-	188 9 762 1	14719 2	Y		147	151 0	10 1	19
09	17160 X	14829	-0-	-2331	-0-	162 9 700 1	13974 2	Y		141	120 0	16 1	24
10	17732 X	15091	-0-	-2641	-0-	155 9 647 1	14272 2	Y		156	119 0	33 1	28
11	15900 X	14059	-0-	-1841	-0-	172 9 580 1	13308 2	Y		155	112 0	21 1	50
						171 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019			
06	9930 X	9334	-0-	-596	-0-	391 1	8825 2	Y		107	99 0	8 1	17
07	10261 X	9410	-0-	-851	-0-	118 9 394 1	8892 2	Y		113	99 0	9 1	22
08	10261 X	9072	-0-	-1189	-0-	124 9 442 1	8519 2	Y		101	103 0	7 1	13
09	9780 X	8620	-0-	-1160	-0-	111 9 405 1	8091 2	Y		113	94 0	13 1	19
10	10106 X	8687	-0-	-1419	-0-	124 9 375 1	8183 2	Y		117	90 0	25 1	21
11	9120 X	8199	-0-	-921	-0-	129 9 335 1	7735 2	Y		117	84 0	16 1	38
						129 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R			WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7870 - 12883		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24090 X	22015	-0-	-2075	-0-	933	1	20977	2	Y	95	91 0	7 1	15
07	25265 X	22140	-0-	-3125	-0-	105	9	937	1	Y	113	97 0	9 1	22
08	25265 X	18211	-0-	-7054	-0-	124	9	893	1	Y	73	81 0	5 1	9
09	24450 X	19898	-0-	-4552	-0-	80	9	943	1	Y	99	80 0	11 1	17
10	24428 X	19811	-0-	-4617	-0-	109	9	853	1	Y	135	99 0	29 1	24
11	21420 X	17689	-0-	-3731	-0-	149	9	734	1	Y	122	90 0	16 1	40
						134	9							
-----														
GALVAN STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343 - 13540		
06	8640 X	7719	-0-	-921	-0-	314	1	7120	2	Y	259	238 0	20 1	40
07	9145 X	7915	-0-	-1230	-0-	285	9	322	1	Y	277	242 0	21 1	54
08	9145 X	8245	-0-	-900	-0-	305	9	383	1	Y	396	372 0	28 1	50
09	8970 X	8143	-0-	-827	-0-	436	9	373	1	Y	269	243 0	31 1	45
10	9269 X	7888	-0-	-1381	-0-	296	9	333	1	Y	235	187 0	50 1	43
11	7980 X	7197	-0-	-783	-0-	259	9	291	1	Y	221	162 0	30 1	72
						243	9							
-----														
BRISCOE G GU5 STATE			WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE G			WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8459 - 11871		
06	4380 X	2374	-0-	-2006	-0-	81	1	1800	2	Y	448	457 0	35 1	69
07	5208 X	1637	-0-	-3571	-0-	493	9	60	1	Y	191	209 0	14 1	37
08	5177 X	2107	-0-	-3070	-0-	210	9	83	1	Y	358	325 0	25 1	45
09	4140 X	2080	-0-	-2060	-0-	394	9	75	1	Y	453	370 0	52 1	76
10	4123 X	1485	-0-	-2638	-0-	498	9	57	1	Y	150	167 0	32 1	27
*11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	165	9	130	1	Y	1825	1011 0	246 1	595
						2008	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818			
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	46200 X	44174	-0-	-2026	-0-	1870	1 42050 2	Y	231	209 0	18 1 36	
07	45601 X	20727	-0-	-24874	-0-	254 876	9 1 19731 2	Y	109	116 0	8 1 21	
08	45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-	120	9	Y	-0-	21 0	-0-	
09	44100 X	18381	-0-	-25719	-0-	868	1 17327 2	Y	169	121 0	20 1 28	
10	45570 X	32285	-0-	-13285	-0-	186 1396	9 1 30683 2	Y	187	141 0	40 1 34	
11	40710 X	25751	-0-	-14959	-0-	206 1069	9 1 24529 2	Y	139	109 0	19 1 45	
						153	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085			
06	0 N	-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-	

GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525			
06	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	1603	1 36081 2	Y	-0-		-0-	
07	35569 X	35569	-0-	-0-	-0-	1511	1 34058 2	Y	-0-		-0-	
08	34083 X	34083	-0-	-0-	-0-	1676	1 32407 2	Y	-0-		-0-	
09	31800 X	31108	-0-	-692	-0-	1482	1 29626 2	Y	-0-		-0-	
10	32860 X	31642	-0-	-1218	-0-	1375	1 30267 2	Y	-0-		-0-	
11	31800 X	28572	-0-	-3228	-0-	1194	1 27378 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480			
06	14880 X	14732	-0-	-148	-0-	601	1 13516 2	Y	559	507 0	44 1 86	
07	15376 X	14634	-0-	-742	-0-	615 593	9 1 13395 2	Y	587	515 0	44 1 114	
08	15376 X	14746	-0-	-630	-0-	646 698	9 1 13517 2	Y	483	502 0	34 1 61	
09	14670 X	14422	-0-	-248	-0-	531 661	9 1 13243 2	Y	471	399 0	54 1 79	
10	15159 X	14417	-0-	-742	-0-	518 604	9 1 13283 2	Y	482	371 0	103 1 87	
11	14280 X	13738	-0-	-542	-0-	530 554	9 1 12667 2	Y	470	341 0	63 1 153	
						517	9					

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 11/11/2012			TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818			
06	3000 N	2651	-0-	-349	298	69	1 1574 2	Y	916	787 0	72 1 141	
07	4557 X	781	-0-	-3776	-0-	1008 12	9 1 287 2	Y	438	461 0	33 1 85	
08	4557 X	619	-0-	-3938	-0-	482 17	9 1 319 2	Y	257	291 0	18 1 33	
09	4410 X	3381	-0-	-1029	-0-	283 115	9 1 2336 2	Y	845	640 0	96 1 142	
10	2728 X	455	-0-	-2273	-0-	930 16	9 1 355 2	Y	76	188 0	16 1 14	
11	2520 X	718	-0-	-1802	-0-	84 17	9 1 403 2	Y	271	160 0	37 1 88	
						298	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW 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	22590 X	20810	-0-	-1780	-0-	887	1	19923	2	Y	-0-			-0-
07	22320 X	20957	-0-	-1363	-0-	892	1	20065	2	Y	-0-			-0-
08	22320 X	18142	-0-	-4178	-0-	893	1	17248	2	Y	1	1	0	-0-
09	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	1024	1	20454	2	Y	1	1	0	-0-
10	21669 X	20105	-0-	-1564	-0-	872	1	19232	2	Y	1	1	0	-0-
11	20280 X	19325	-0-	-955	-0-	806	1	18518	2	Y	1	1	0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

06	0 W	-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	19	14	0	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

06	10710 X	8975	-0-	-1735	-0-	359	1	8073	2	Y	494	447	0	76
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	543	9	7805	2	Y	495	438	0	96
08	11036 X	7159	-0-	-3877	-0-	347	1	6397	2	Y	392	410	0	50
09	9750 X	7604	-0-	-2146	-0-	545	9	6828	2	Y	395	334	0	66
10	9672 X	6346	-0-	-3326	-0-	331	1	5720	2	Y	333	268	0	60
11	8430 X	6173	-0-	-2257	-0-	431	9	5451	2	Y	441	298	0	144

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

06	0 W	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-			-0-
*10	22810 X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-			-0-
*11	22810 X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

06	10320 X	9469	-0-	-851	-0-	399	1	8893	2	Y	161	143	0	25
07	10664 X	9360	-0-	-1304	-0-	177	9	8771	2	Y	181	157	0	35
08	10664 X	8851	-0-	-1813	-0-	390	1	8204	2	Y	201	197	0	25
09	9690 X	8311	-0-	-1379	-0-	199	9	7736	2	Y	168	146	0	28
10	10013 X	4384	-0-	-5629	-0-	426	1	4118	2	Y	73	72	0	13
*11	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	221	9	10604	2	Y	181	111	0	59



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A529H		RRCID ->	265517	COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9780		- 15342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
-----															
06	10080 X	9242	-0-	-838	-0-	387 1	8722 2	Y	121	110 0	10 1	1	19		
						133 9									
07	10416 X	9145	-0-	-1271	-0-	385 1	8636 2	Y	113	101 0	9 1	1	22		
						124 9									
08	9920 X	8783	-0-	-1137	-0-	427 1	8246 2	Y	100	102 0	7 1	1	13		
						110 9									
09	9420 X	8273	-0-	-1147	-0-	391 1	7775 2	Y	97	83 0	11 1	1	16		
						107 9									
10	9734 X	8267	-0-	-1467	-0-	353 1	7792 2	Y	111	83 0	24 1	1	20		
						122 9									
11	8850 X	7704	-0-	-1146	-0-	316 1	7266 2	Y	111	80 0	15 1	1	36		
						122 9									
-----															
SAN AMBROSIA D			WELL #: 16H		RRCID ->	265546	COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7211		- 12207		
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	41 1	949 2	Y	442	360 0	35 1	1	68		
						486 9									
07	2170 X	1960	-0-	-210	-0-	64 1	1485 2	Y	374	341 0	28 1	1	73		
						411 9									
08	2170 X	1949	-0-	-221	-0-	73 1	1424 2	Y	411	403 0	29 1	1	52		
						452 9									
09	2100 X	147	-0-	-1953	-0-	93 2	54 9	Y	49	87 0	6 1	1	8		
10	1922 X	140	-0-	-1782	-0-	42 2	98 9	Y	89	62 0	19 1	1	16		
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-	16 0			-0-		
-----															
GALVAN RANCH			WELL #: A125H		RRCID ->	265781	COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH	9634	PERF.10020		- 15792		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				119		
-----															
NEEL			WELL #: 3H		RRCID ->	266129	COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8600		- 13920		
06	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	871 1	19673 2	Y	5	5 0	1 1	1	1		
						6 9									
07	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	915 1	20581 2	Y	5	5 0			1		
						6 9									
08	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	1052 1	20317 2	Y	2	3 0			-0-		
						2 9									
09	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	996 1	19913 2	Y	-0-				-0-		
10	21142 X	19888	-0-	-1254	-0-	864 1	19020 2	Y	4	3 0			1		
						4 9									
11	20820 X	20235	-0-	-585	-0-	844 1	19389 2	Y	2	2 0			1		
						2 9									
-----															
SAN AMBROSIA D			WELL #: 14H		RRCID ->	266167	COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7166		- 12336		
06	2850 X	2046	-0-	-804	-0-	66 1	1466 2	Y	467	390 0	37 1	1	72		
						514 9									
07	2573 X	1629	-0-	-944	-0-	58 1	1282 2	Y	263	264 0	20 1	1	51		
						289 9									
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61 1	1168 2	Y	163	181 0	12 1	1	21		
						179 9									
09	2040 N	1622	-0-	-418	-0-	63 1	1270 2	Y	263	210 0	30 1	1	44		
						289 9									
10	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	57 1	1258 2	Y	228	182 0	49 1	1	41		
						251 9									
11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	36 1	813 2	Y	227	163 0	31 1	1	74		
						250 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R													//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 12H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 266173				CAPACITY COMPL. DATE 12/31/2011			CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
06	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	488 292	1 9	10890	2 Y	265	242	0	21 1	41											
07	13857 X	10514	-0-	-3343	-0-	437 209	1 9	9868	2 Y	190	180	0	14 1	37											
08	13857 X	11288	-0-	-2569	-0-	545 220	1 9	10523	2 Y	200	198	0	14 1	25											
09	12510 X	10754	-0-	-1756	-0-	506 176	1 9	10072	2 Y	160	140	0	18 1	27											
10	12927 X	10870	-0-	-2057	-0-	459 277	1 9	10134	2 Y	252	179	0	54 1	46											
11	10920 X	5815	-0-	-5105	-0-	236 139	1 9	5440	2 Y	126	114	0	17 1	41											
<hr/>																									
GALVAN RANCH													WELL #: B138H			RRCID -> 266175				COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361		
06	66510 X	60118	-0-	-6392	-0-	2555 12	1 9	57551	2 Y	11	11	0	1 1	2											
07	65286 X	63682	-0-	-1604	-0-	2705 10	1 9	60967	2 Y	9	8	0	1 1	2											
08	65286 X	59913	-0-	-5373	-0-	2946 4	1 9	56963	2 Y	4	5	0		1											
09	63180 X	56567	-0-	-6613	-0-	2695 3	1 9	53869	2 Y	3	3	0		1											
10	62558 X	56620	-0-	-5938	-0-	2458 3	1 9	54159	2 Y	3	3	0		1											
11	61620 X	53337	-0-	-8283	-0-	2228 1	1 9	51109	2 Y	-0-	1	0		-0-											
<hr/>																									
BRASK DUMONT													WELL #: 1H			RRCID -> 266177				COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073		
06	28920 X	21940	-0-	-6980	-0-	935	1	21005	2 Y	-0-				-0-											
07	24273 X	20211	-0-	-4062	-0-	859	1	19352	2 Y	-0-				-0-											
08	24273 X	22553	-0-	-1720	-0-	1108 11	1 9	21434	2 Y	10	8	0	1 1	1											
09	23490 X	21287	-0-	-2203	-0-	1014	1	20273	2 Y	-0-	1	0		-0-											
10	23808 X	20958	-0-	-2850	-0-	911	1	20047	2 Y	-0-				-0-											
11	21840 X	20178	-0-	-1662	-0-	840 1	1 9	19337	2 Y	1	1	0		-0-											
<hr/>																									
GALVAN RANCH LP													WELL #: 1H			RRCID -> 266258				COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630		
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	559 350	1 9	12627	2 Y	318	287	0	25 1	49											
07	14570 X	4334	-0-	-10236	-0-	177 119	1 9	4038	2 Y	108	128	0	8 1	21											
08	14570 X	8595	-0-	-5975	-0-	408 279	1 9	7908	2 Y	254	225	0	18 1	32											
09	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	675 365	1 9	13542	2 Y	332	270	0	38 1	56											
10	14539 X	13815	-0-	-724	-0-	559 949	1 9	12307	2 Y	863	579	0	184 1	156											
*11	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	493 1077	1 9	11312	2 Y	979	684	0	132 1	319											



-----

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	21660 X	19449	-0-	-2211	-0-	804	1	18130	2	Y	468	428	0	37	1	72	
						515	9										
07	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	834	1	18828	2	Y	481	423	0	36	1	94	
						529	9										
08	19437 X	17914	-0-	-1523	-0-	861	1	16651	2	Y	365	387	0	26	1	46	
						402	9										
09	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	887	1	17718	2	Y	370	312	0	42	1	62	
						407	9										
10	19437 X	18513	-0-	-924	-0-	786	1	17283	2	Y	404	307	0	86	1	73	
						444	9										
11	18810 X	18354	-0-	-456	-0-	748	1	17134	2	Y	429	304	0	58	1	140	
						472	9										

-----

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

06	11670 X	8923	-0-	-2747	-0-	370	1	8316	2	Y	215	192	0	17	1	33
						237	9									
07	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	371	1	8367	2	Y	221	194	0	17	1	43
						243	9									
08	9858 X	8656	-0-	-1202	-0-	414	1	8022	2	Y	200	204	0	14	1	25
						220	9									
09	8910 X	7984	-0-	-926	-0-	370	1	7427	2	Y	170	147	0	20	1	28
						187	9									
10	9207 X	8935	-0-	-272	-0-	378	1	8363	2	Y	176	135	0	37	1	32
						194	9									
11	8700 X	8079	-0-	-621	-0-	333	1	7544	2	Y	184	131	0	25	1	60
						202	9									

-----

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

06	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	778	1	17561	2	Y	287	263	0	23	1	44
						316	9									
07	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	563	1	12695	2	Y	218	204	0	16	1	42
						240	9									
08	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	479	1	9271	2	Y	175	183	0	12	1	22
						193	9									
09	18570 X	6565	-0-	-12005	-0-	307	1	6178	2	Y	73	75	0	8	1	12
						80	9									
10	19189 X	8243	-0-	-10946	-0-	352	1	7762	2	Y	117	83	0	25	1	21
						129	9									
11	17220 X	8725	-0-	-8495	-0-	358	1	8218	2	Y	135	94	0	18	1	44
						149	9									

-----

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	Y	11	8	0	1	1	2
						12	9									
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-			145	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #:		7H		RRCID ->	267458	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	8100 - 12758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y		-0-			-0-	
07		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	538	1	Y		425	310	0	83	
							468	9							
08		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	569	1	Y		177	224	0	23	
							195	9							
09		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	483	1	Y		150	131	0	25	
							165	9							
10		12927 X	9227	-0-	-3700	-0-	391	1	Y		181	134	0	33	
							199	9							
11		12750 X	8155	-0-	-4595	-0-	335	1	Y		155	116	0	51	
							171	9							

GALVAN RANCH LP		WELL #:		2H		RRCID ->		267933		COMPL. DATE		05/12/2012		TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8415 - 12023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06		14250 X	12949	-0-	-1301	-0-	531	1	Y		401	365	0	62			
							441	9									
07		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	541	1	Y		330	303	0	64			
							363	9									
08		14725 X	12324	-0-	-2401	-0-	589	1	Y		300	305	0	38			
							330	9									
09		13410 X	11664	-0-	-1746	-0-	539	1	Y		290	246	0	49			
							319	9									
10		13857 X	11353	-0-	-2504	-0-	477	1	Y		308	235	0	56			
							339	9									
11		12720 X	11154	-0-	-1566	-0-	451	1	Y		300	217	0	98			
							330	9									

GALVAN STATE		WELL #:		2H		RRCID ->		267934		COMPL. DATE		05/11/2012		TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8461 - 12962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06		8190 X	6372	-0-	-1818	-0-	267	1	Y		40	38	0	6			
							44	9									
07		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	249	1	Y		36	32	0	7			
							40	9									
08		7378 X	5081	-0-	-2297	-0-	248	1	Y		39	38	0	5			
							43	9									
09		6900 X	5268	-0-	-1632	-0-	250	1	Y		35	30	0	6			
							39	9									
10		7099 X	5188	-0-	-1911	-0-	224	1	Y		37	28	0	7			
							41	9									
11		5880 X	4998	-0-	-882	-0-	207	1	Y		36	26	0	12			
							40	9									

GALVAN RANCH		WELL #:		B346H		RRCID ->		267935		COMPL. DATE		06/07/2012		TOTAL DEPTH	8779	PERF.	9607 - 14592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06		55320 X	49881	-0-	-5439	-0-	2118	1	Y		107	95	0	17			
							118	9									
07		49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	2112	1	Y		107	95	0	21			
							118	9									
08		53909 X	47644	-0-	-6265	-0-	2340	1	Y		93	95	0	12			
							102	9									
09		51360 X	45509	-0-	-5851	-0-	2163	1	Y		106	88	0	18			
							117	9									
10		53072 X	45544	-0-	-7528	-0-	1974	1	Y		112	86	0	20			
							123	9									
11		48210 X	43068	-0-	-5142	-0-	1794	1	Y		114	82	0	37			
							125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936				COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19230 X	17557	-0-	-1673	-0-	745 79	1 9	16733	2	Y	72	65	0	6	1	11
07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	705 164	1 9	15922	2	Y	149	120	0	11	1	29
08	18817 X	16832	-0-	-1985	-0-	823 100	1 9	15909	2	Y	91	102	0	6	1	12
09	18600 X	14224	-0-	-4376	-0-	673 55	1 9	13496	2	Y	50	48	0	6	1	8
10	19220 X	3175	-0-	-16045	-0-	135 19	1 9	3021	2	Y	17	18	0	4	1	3
11	16290 X	14901	-0-	-1389	-0-	619 88	1 9	14194	2	Y	80	46	0	11	1	26
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122				COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399				
06	26880 X	22965	-0-	-3915	-0-	971 107	1 9	21887	2	Y	97	87	0	7	1	15
07	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	973 109	1 9	21945	2	Y	99	87	0	8	1	19
08	24707 X	22122	-0-	-2585	-0-	1085 94	1 9	20943	2	Y	85	87	0	6	1	11
09	23910 X	10634	-0-	-13276	-0-	506 50	1 9	10078	2	Y	45	43	0	5	1	8
10	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-	710	1	16314	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	22290 X	17313	-0-	-4977	-0-	289 9	1 9	16314	2	Y	263	142	0	35	1	86
-----																
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168				COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351				
06	1980 N	1516	-0-	-464	-0-	46 385	1 9	1085	2	Y	350	287	0	28	1	54
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	33 492	1 9	761	2	Y	447	380	0	34	1	87
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	9	Y	33	114	0	2	1	4
09	1500 N	175	-0-	-1325	-0-	17	2	158	9	Y	144	108	0	16	1	24
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	17	2			Y	-0-	24	0			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195				COMPL. DATE 05/10/2012				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699				
06	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	128 9	1 9	2889	2	Y	8	9	0	1	1	1
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	113	1	2585	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	3813 X	2680	-0-	-1133	-0-	129 1	1 9	2550	2	Y	1	1	0			-0-
09	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	152	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	3472 X	3067	-0-	-405	-0-	133	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	112 3	1 9	2597	2	Y	3	2	0			1
-----																
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196				COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151				
06	5250 X	5165	-0-	-85	-0-	219	1	4946	2	Y	-0-					-0-
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	191	1	4331	2	Y	-0-					-0-
08	5859 X	4648	-0-	-1211	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					-0-
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	283	1	5606	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5647	-0-	-212	-0-	245	1	5402	2	Y	-0-					-0-
*11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	216	1	4956	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//	788997														
BRISCOE G		WELL #:	16H	RRCID ->	268283	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7777	-	12825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870 X	3272	-0-	-598	-0-	113 568	1 9	2591	2	Y	516	463	0	40	1	80	
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	7 22	1 9	193	2	Y	20	94	0	2	1	4	
08	3844 X	428	-0-	-3416	-0-	19 73	1 9	336	2	Y	66	57	0	5	1	8	
09	3720 X	340	-0-	-3380	-0-	14 72	1 9	254	2	Y	65	55	0	7	1	11	
10	3379 X	654	-0-	-2725	-0-	21 164	1 9	469	2	Y	149	101	0	32	1	27	
11	3060 X	644	-0-	-2416	-0-	22 132	1 9	490	2	Y	120	92	0	16	1	39	
BRISCOE G																	
						WELL #:	15H	RRCID ->	268285	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7809	-	12707
06	3030 X	228	-0-	-2802	-0-	6 42	1 9	180	2	Y	38	39	0	3	1	6	
07	391 X	391	-0-	-0-	-0-	19 30	1 9	342	2	Y	27	26	0	2	1	5	
08	3379 X	285	-0-	-3094	-0-	13 30	1 9	242	2	Y	27	27	0	2	1	3	
09	3270 X	434	-0-	-2836	-0-	16 95	1 9	323	2	Y	86	65	0	10	1	14	
10	806 X	654	-0-	-152	-0-	21 167	1 9	466	2	Y	152	106	0	33	1	27	
*11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	21 116	1 9	468	2	Y	105	84	0	14	1	34	
GALVAN RANCH LP																	
						WELL #:	3H	RRCID ->	268286	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8779	-	14325
06	19440 X	16960	-0-	-2480	-0-	717 75	1 9	16168	2	Y	68	61	0	5	1	11	
07	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	745 55	1 9	16750	2	Y	50	47	0	4	1	10	
08	16864 X	15411	-0-	-1453	-0-	755 43	1 9	14613	2	Y	39	41	0	3	1	5	
09	16320 X	14837	-0-	-1483	-0-	704 48	1 9	14085	2	Y	44	37	0	5	1	7	
10	16864 X	16345	-0-	-519	-0-	709 37	1 9	15599	2	Y	34	28	0	7	1	6	
11	16320 X	15842	-0-	-478	-0-	659 34	1 9	15149	2	Y	31	23	0	4	1	10	
GALVAN RANCH																	
						WELL #:	C307H	RRCID ->	268446	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9443	-	14072
06	14100 X	13387	-0-	-713	-0-	565 70	1 9	12752	2	Y	64	62	0	5	1	10	
07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	266 53	1 9	5990	2	Y	48	45	0	4	1	9	
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	1	10	0			-0-	
09	13500 X	5604	-0-	-7896	-0-	269 9	1 9	5326	2	Y	8	6	0	1	1	1	
10	13888 X	10598	-0-	-3290	-0-	459	1	10139	2	Y	-0-	1	0			-0-	
11	12330 X	9887	-0-	-2443	-0-	414	1	9473	2	Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT./ 788997  
 WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

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	22530 X	21589	-0-	-941	-0-	919 1	20663 2	Y	6	4 0	1 1	1
07	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	7 9	20681 2	Y	3	3 0		1
08	23281 X	14927	-0-	-8354	-0-	3 9	14194 2	Y	-0-	1 0		-0-
09	21840 X	21798	-0-	-42	-0-	733 1	20759 2	Y	-0-			-0-
10	22568 X	20873	-0-	-1695	-0-	1039 1	19966 2	Y	-0-			-0-
11	20910 X	20138	-0-	-772	-0-	907 1	19298 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

06	33270 X	32786	-0-	-484	-0-	1387 1	31204 2	Y	177	163 0	14 1	27
07	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	195 9	32250 2	Y	149	136 0	11 1	29
08	34937 X	32167	-0-	-2770	-0-	1429 1	30420 2	Y	159	157 0	11 1	20
09	33810 X	30450	-0-	-3360	-0-	164 9	28858 2	Y	134	117 0	15 1	22
10	34441 X	30643	-0-	-3798	-0-	1572 1	29209 2	Y	99	82 0	21 1	18
11	32760 X	29157	-0-	-3603	-0-	175 9	27799 2	Y	135	91 0	18 1	44

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

06	19380 X	18495	-0-	-885	-0-	717 1	16174 2	Y	1458	1308 0	114 1	225
07	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	1604 9	15512 2	Y	1366	1222 0	103 1	266
08	19096 X	12839	-0-	-6257	-0-	687 1	11393 2	Y	779	891 0	55 1	99
09	18480 X	15270	-0-	-3210	-0-	1503 9	13364 2	Y	1123	906 0	128 1	188
10	19096 X	14737	-0-	-4359	-0-	589 1	12899 2	Y	1139	878 0	243 1	206
*11	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	857 9	15049 2	Y	1480	1004 0	199 1	483

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9770 - 14851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	30510 X	28289	-0-	-2221	-0-	1198	1	26956	2	Y	123	112 0	10 1	19
						135	9							
07	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	1227	1	27678	2	Y	117	104 0	9 1	23
						129	9							
08	29946 X	27671	-0-	-2275	-0-	1355	1	26202	2	Y	104	107 0	7 1	13
						114	9							
09	28410 X	26185	-0-	-2225	-0-	1243	1	24828	2	Y	104	88 0	12 1	17
						114	9							
10	29357 X	26561	-0-	-2796	-0-	1150	1	25286	2	Y	114	86 0	24 1	21
						125	9							
11	28110 X	25248	-0-	-2862	-0-	1049	1	24078	2	Y	110	80 0	15 1	36
						121	9							

BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7846 - 12730			
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-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9986 - 15604				
06	12900 X	11607	-0-	-1293	-0-	491	1	11022	2	Y	85	77 0	7 1	13
						94	9							
07	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	438	1	9885	2	Y	122	102 0	9 1	24
						134	9							
08	14260 X	10538	-0-	-3722	-0-	513	1	9920	2	Y	95	100 0	7 1	12
						105	9							
09	12120 X	9763	-0-	-2357	-0-	464	1	9220	2	Y	72	64 0	8 1	12
						79	9							
10	11935 X	9221	-0-	-2714	-0-	396	1	8734	2	Y	83	62 0	18 1	15
						91	9							
11	10710 X	9696	-0-	-1014	-0-	402	1	9204	2	Y	82	59 0	11 1	27
						90	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 10042 - 14331				
06	14400 X	11615	-0-	-2785	-0-	491	1	11040	2	Y	76	70 0	6 1	12
						84	9							
07	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	10715	2	Y	79	70 0	6 1	15
						87	9							
08	13609 X	10147	-0-	-3462	-0-	498	1	9597	2	Y	47	53 0	3 1	6
						52	9							
09	13170 X	9981	-0-	-3189	-0-	473	1	9442	2	Y	60	49 0	7 1	10
						66	9							
10	12927 X	10141	-0-	-2786	-0-	438	1	9619	2	Y	76	56 0	16 1	14
						84	9							
11	10920 X	8945	-0-	-1975	-0-	370	1	8490	2	Y	77	56 0	10 1	25
						85	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252	COMPL. DATE 05/06/2012	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 9957	- 15551			
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	17820 X	14540	-0-	-3280	-0-	616 1	13824 2	Y	91	85 0	7 1	14	
07	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	100 9	614 1	13843 2	Y	86	76 0	7 1	17
08	16988 X	13688	-0-	-3300	-0-	95 9	668 1	12934 2	Y	78	79 0	6 1	10
09	14700 X	12820	-0-	-1880	-0-	86 9	606 1	12108 2	Y	96	79 0	11 1	16
10	15190 X	12916	-0-	-2274	-0-	106 9	557 1	12268 2	Y	83	66 0	18 1	15
11	14070 X	12368	-0-	-1702	-0-	91 9	516 1	11757 2	Y	86	61 0	12 1	28
						95 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 9056			PERF. 9964 - 13922	
06	21090 X	18180	-0-	-2910	-0-	758 1	17121 2	Y	274	248 0	22 1	42	
07	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	301 9	745 1	16806 2	Y	266	236 0	20 1	52
08	19995 X	17377	-0-	-2618	-0-	293 9	841 1	16296 2	Y	218	227 0	15 1	28
09	18990 X	17451	-0-	-1539	-0-	240 9	818 1	16382 2	Y	228	192 0	26 1	38
10	19623 X	17158	-0-	-2465	-0-	251 9	733 1	16159 2	Y	242	184 0	52 1	44
11	17280 X	14878	-0-	-2402	-0-	266 9	613 1	14053 2	Y	193	148 0	26 1	63
						212 9							
BRISCOE B GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 6945			PERF. 7342 - 12957	
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	193 1	4351 2	Y	137	126 0	11 1	21	
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	151 9	186 1	4163 2	Y	139	123 0	10 1	27
08	4805 X	4149	-0-	-656	-0-	153 9	197 1	3810 2	Y	129	131 0	9 1	16
09	4950 X	4199	-0-	-751	-0-	142 9	192 1	3868 2	Y	126	107 0	14 1	21
10	5115 X	2667	-0-	-2448	-0-	139 9	110 1	2477 2	Y	73	65 0	16 1	13
*11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	80 9	182 1	4141 2	Y	154	96 0	21 1	50
						169 9							
BRISCOE B GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 6908			PERF. 7392 - 12855	
06	7140 X	6896	-0-	-244	-0-	285 1	6410 2	Y	183	162 0	14 1	28	
07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	201 9	276 1	6258 2	Y	186	164 0	14 1	36
08	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	205 9	305 1	5905 2	Y	176	178 0	12 1	22
09	6870 X	6368	-0-	-502	-0-	194 9	294 1	5889 2	Y	168	143 0	19 1	28
10	7099 X	5017	-0-	-2082	-0-	185 9	209 1	4640 2	Y	153	120 0	33 1	28
*11	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	168 9	288 1	6597 2	Y	202	137 0	27 1	66
						222 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRASK DUMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	269594	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8474 - 12835
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2310 X	2039	-0-	-271	-0-	86	1 1953	2 Y	-0-		-0-	
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	82	1 1860	2 Y	-0-		-0-	
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1 1756	2 Y	2	2 0	-0-	
09	2040 N	1860	-0-	-180	-0-	89	1 1771	2 Y	-0-		-0-	
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	85	1 1843	2 Y	-0-		-0-	
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1 1740	2 Y	9	5 0	1 1 3	
						10	9					

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #:		3H	RRCID ->	269603	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8238 - 12968
06	9000 X	8785	-0-	-215	-0-	370	1 8306	2 Y	99	82 0	8 1	15
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	109	1 7331	2 Y	172	141 0	13 1	33
08	9300 X	7279	-0-	-2021	-0-	189	1 6725	2 Y	187	183 0	13 1	24
09	8760 X	5735	-0-	-3025	-0-	348	1 5374	2 Y	84	84 0	10 1	14
10	9052 X	6758	-0-	-2294	-0-	206	1 6342	2 Y	117	85 0	25 1	21
11	8100 X	6654	-0-	-1446	-0-	269	1 6049	2 Y	310	188 0	42 1	101
						92	9					
						287	1					
						129	9					
						264	1					
						341	9					

GALVAN RANCH		WELL #:		A541H	RRCID ->	269604	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9774 - 15230
06	16050 X	15008	-0-	-1042	-0-	628	1 14138	2 Y	220	199 0	17 1	34
07	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	242	1 13966	2 Y	216	192 0	16 1	42
08	16151 X	14468	-0-	-1683	-0-	619	1 13558	2 Y	192	196 0	14 1	24
09	15630 X	13863	-0-	-1767	-0-	238	1 13013	2 Y	180	153 0	21 1	30
10	16120 X	13907	-0-	-2213	-0-	652	1 13112	2 Y	181	139 0	39 1	33
11	14340 X	10723	-0-	-3617	-0-	198	1 10094	2 Y	171	125 0	23 1	56
						596	1					
						199	9					
						441	1					
						188	9					

BRISCOE G		WELL #:		25H	RRCID ->	269605	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7955 - 12515
06	3570 X	2537	-0-	-1033	-0-	95	1 2123	2 Y	290	292 0	23 1	45
07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	319	1 1544	2 Y	118	131 0	9 1	23
08	3813 X	1388	-0-	-2425	-0-	67	1 1161	2 Y	153	146 0	11 1	19
09	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	130	1 1998	2 Y	135	116 0	15 1	23
10	3813 X	382	-0-	-3431	-0-	59	1 342	2 Y	23	37 0	5 1	4
*11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	168	1 2111	2 Y	240	134 0	32 1	78
						100	1					
						149	9					
						15	1					
						25	9					
						91	1					
						264	9					

BRISCOE G		WELL #:		39H	RRCID ->	269606	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7963 - 12146
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	11 0	1 1	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 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-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A553H		RRCID ->	270009	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	9554 - 14762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		37530 X	-0-	-0-	-37530	-0-		Y	-0-	16	0	-0-	
07		45749 X	45749	-0-	-0-	1922	1	Y	490	358	0	95	
						539	9						
08		40714 X	40714	-0-	-0-	1986	1	Y	316	349	0	40	
						348	9						
09		36060 X	33826	-0-	-2234	1601	1	Y	211	192	0	35	
						232	9						
10		37572 X	37230	-0-	-342	1608	1	Y	229	174	0	41	
						252	9						
11		36360 X	33494	-0-	-2866	1391	1	Y	201	150	0	65	
						221	9						

  

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID ->		270010		COMPL. DATE		10/01/2012		TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9578 - 14741
06		38490 X	-0-	-0-	-38490	-0-		Y	-0-	16	0	-0-			
07		50320 X	50320	-0-	-0-	2121	1	Y	372	272	0	72			
						409	9								
08		41750 X	41750	-0-	-0-	2041	1	Y	198	231	0	25			
						218	9								
09		37345 X	37345	-0-	-0-	1772	1	Y	173	149	0	29			
						190	9								
10		38440 X	36939	-0-	-1501	1596	1	Y	164	128	0	30			
						180	9								
11		37200 X	33237	-0-	-3963	1382	1	Y	176	125	0	57			
						194	9								

  

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID ->		270011		COMPL. DATE		10/02/2012		TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8828 - 13067
06		22200 X	19249	-0-	-2951	802	1	Y	339	312	0	52			
						373	9								
07		12186 X	12186	-0-	-0-	507	1	Y	220	212	0	43			
						242	9								
08		22599 X	12074	-0-	-10525	581	1	Y	243	238	0	31			
						267	9								
09		23122 X	23122	-0-	-0-	1086	1	Y	285	235	0	48			
						314	9								
10		21862 X	21862	-0-	-0-	938	1	Y	231	187	0	42			
						254	9								
*11		19654 X	19654	-0-	-0-	810	1	Y	217	159	0	71			
						239	9								

  

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID ->		270012		COMPL. DATE		10/07/2012		TOTAL DEPTH	9080	PERF.	9366 - 14085
06		21030 X	10454	-0-	-10576	446	1	Y	3	4	0	-0-			
						3	9								
07		24402 X	24402	-0-	-0-	1034	1	Y	15	11	0	3			
						17	9								
08		18898 X	18898	-0-	-0-	931	1	Y	14	14	0	2			
						15	9								
09		15862 X	15862	-0-	-0-	756	1	Y	14	12	0	2			
						15	9								
10		23994 X	14794	-0-	-9200	638	1	Y	71	45	0	13			
						78	9								
11		23610 X	12869	-0-	-10741	536	1	Y	17	22	0	6			
						19	9								







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29160 X	25439	-0-	-3721	-0-	1081	1	24279	2	Y	72	66	0	6	1	11
07	25027 X	25027	-0-	-0-	-0-	1062	1	23885	2	Y	73	64	0	6	1	14
08	28117 X	24278	-0-	-3839	-0-	1191	1	23014	2	Y	66	67	0	5	1	8
09	27210 X	22668	-0-	-4542	-0-	1077	1	21519	2	Y	65	55	0	7	1	11
10	27249 X	22097	-0-	-5152	-0-	956	1	21066	2	Y	68	52	0	15	1	12
11	24210 X	20607	-0-	-3603	-0-	858	1	19669	2	Y	73	51	0	10	1	24

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865						
06	27660 X	25288	-0-	-2372	-0-	1072	1	24110	2	Y	96	87	0	7	1	15
07	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	1080	1	24342	2	Y	108	94	0	8	1	21
08	27280 X	25159	-0-	-2121	-0-	1233	1	23824	2	Y	93	95	0	7	1	12
09	25620 X	24197	-0-	-1423	-0-	1150	1	22953	2	Y	85	73	0	10	1	14
10	26009 X	24271	-0-	-1738	-0-	1050	1	23123	2	Y	89	68	0	19	1	16
11	24720 X	22962	-0-	-1758	-0-	955	1	21906	2	Y	92	66	0	12	1	30

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 11/04/2012				TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849						
06	9510 X	9455	-0-	-55	-0-	328	1	7360	2	Y	1606	1465	0	126	1	248
07	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1767	1	6578	2	Y	1357	1239	0	102	1	264
08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	1493	1			Y	-0-	255	0			9
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-		1			Y	-0-					9
10	9889 X	182	-0-	-9707	-0-	84	2	98	9	Y	89	59	0	21	1	18
11	8850 X	1715	-0-	-7135	-0-	56	1	1283	2	Y	342	202	0	46	1	112

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 12/04/2012				TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729						
06	62760 X	58618	-0-	-4142	-0-	2474	1	55708	2	Y	396	359	0	31	1	61
07	DLQ G-10	58688	-0-	58688	58688	436	1	55784	2	Y	387	344	0	29	1	75
08	114309 X	55621	-0-	-58688	-0-	2478	1	52528	2	Y	343	351	0	24	1	43
09	61380 X	52384	-0-	-8996	-0-	2716	1	49553	2	Y	321	273	0	37	1	54
10	62806 X	52698	-0-	-10108	-0-	377	1	50064	2	Y	325	250	0	70	1	59
11	56790 X	50041	-0-	-6749	-0-	2276	1	47595	2	Y	336	240	0	45	1	110







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645			
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	16410 X	13490	-0-	-2920	-0-	538 1	12148 2	Y	731	663 0	58 1	113
						804 9						
07	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	592 1	13359 2	Y	730	646 0	55 1	142
						803 9						
08	14322 X	13613	-0-	-709	-0-	638 1	12326 2	Y	590	615 0	42 1	75
						649 9						
09	13860 X	12634	-0-	-1226	-0-	570 1	11400 2	Y	604	509 0	69 1	101
						664 9						
10	14322 X	12529	-0-	-1793	-0-	513 1	11284 2	Y	665	504 0	142 1	120
						732 9						
11	13860 X	11948	-0-	-1912	-0-	467 1	10678 2	Y	730	514 0	98 1	238
						803 9						
-----												
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851			
06	26430 X	22964	-0-	-3466	-0-	953 1	21449 2	Y	511	482 0	40 1	79
						562 9						
07	25637 X	23211	-0-	-2426	-0-	965 1	21788 2	Y	416	383 0	31 1	81
						458 9						
08	25637 X	21206	-0-	-4431	-0-	1025 1	19798 2	Y	348	360 0	25 1	44
						383 9						
09	23460 X	19796	-0-	-3664	-0-	926 1	18521 2	Y	317	272 0	36 1	53
						349 9						
10	23622 X	19464	-0-	-4158	-0-	828 1	18254 2	Y	347	263 0	74 1	63
						382 9						
11	22470 X	18584	-0-	-3886	-0-	763 1	17465 2	Y	324	237 0	44 1	106
						356 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558			
06	53460 X	49474	-0-	-3986	-0-	2088 1	46988 2	Y	362	330 0	28 1	56
						398 9						
07	53661 X	48754	-0-	-4907	-0-	2054 1	46311 2	Y	354	314 0	27 1	69
						389 9						
08	53258 X	46636	-0-	-6622	-0-	2277 1	44014 2	Y	314	321 0	22 1	40
						345 9						
09	50280 X	44633	-0-	-5647	-0-	2111 1	42202 2	Y	291	249 0	33 1	49
						320 9						
10	51956 X	44502	-0-	-7454	-0-	1917 1	42251 2	Y	304	233 0	65 1	55
						334 9						
11	47190 X	41631	-0-	-5559	-0-	1727 1	39567 2	Y	306	220 0	41 1	100
						337 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303			
06	46410 X	42037	-0-	-4373	-0-	1772 1	39878 2	Y	352	320 0	28 1	54
						387 9						
07	43896 X	41229	-0-	-2667	-0-	1735 1	39118 2	Y	342	304 0	26 1	66
						376 9						
08	43896 X	39472	-0-	-4424	-0-	1923 1	37173 2	Y	342	341 0	24 1	43
						376 9						
09	42480 X	37491	-0-	-4989	-0-	1768 1	35367 2	Y	324	276 0	37 1	54
						356 9						
10	43276 X	37102	-0-	-6174	-0-	1595 1	35144 2	Y	330	254 0	70 1	60
						363 9						
11	39900 X	34869	-0-	-5031	-0-	1442 1	33072 2	Y	323	234 0	44 1	105
						355 9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	70770 X	63483	-0-	-7287	-0-	2688	1	60510	2	Y	259	235	0	20 1 40
						285	9							
07	DLQ G-10	61516	-0-	61516	61516	2602	1	58649	2	Y	241	216	0	18 1 47
						265	9							
08	119148 X	57632	-0-	-61516	-0-	2824	1	54584	2	Y	204	211	0	14 1 26
						224	9							
09	67470 X	53169	-0-	-14301	-0-	2526	1	50475	2	Y	153	136	0	17 1 26
						168	9							
10	68510 X	51586	-0-	-16924	-0-	2232	1	49153	2	Y	183	137	0	39 1 33
						201	9							
11	59520 X	48554	-0-	-10966	-0-	2023	1	46358	2	Y	157	118	0	21 1 51
						173	9							

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

06	53910 X	49334	-0-	-4576	-0-	2097	1	47175	2	Y	56	52	0	4 1 9
						62	9							
07	DLQ G-10	32196	-0-	32196	32196	1366	1	30790	2	Y	36	35	0	3 1 7
						40	9							
08	32196 X	-0-	-0-	-32196	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
09	51480 X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-			-0-
10	53196 X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-			-0-
*11	46223 X	46223	-0-	-0-	-0-	1927	1	44165	2	Y	119	64	0	16 1 39
						131	9							

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

06	53970 X	50414	-0-	-3556	-0-	2142	1	48235	2	Y	34	32	0	3 1 5
						37	9							
07	DLQ G-10	50154	-0-	50154	50154	2129	1	47989	2	Y	33	29	0	3 1 6
						36	9							
08	64524 X	14370	-0-	-50154	-0-	706	1	13654	2	Y	9	13	0	1 1 1
						10	9							
09	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	52824 X	17987	-0-	-34837	-0-	781	1	17205	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	48540 X	29827	-0-	-18713	-0-	1244	1	28555	2	Y	25	13	0	4 1 8
						28	9							

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

06	60540 X	57467	-0-	-3073	-0-	2439	1	54961	2	Y	61	54	0	5 1 9
						67	9							
07	DLQ G-10	57817	-0-	57817	57817	2454	1	55311	2	Y	47	43	0	4 1 9
						52	9							
08	90740 X	32923	-0-	-57817	-0-	1618	1	31280	2	Y	23	27	0	2 1 3
						25	9							
09	59640 X	1707	-0-	-57933	-0-	82	1	1624	2	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
10	61628 X	40239	-0-	-21389	-0-	1747	1	38472	2	Y	18	11	0	4 1 3
						20	9							
*11	81567 X	81567	-0-	-0-	-0-	3406	1	78070	2	Y	83	48	0	11 1 27
						91	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
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		55860 X	48649	-0-	-7211	-0-	2062	1	46432	2	Y	141	128 0	11 1 22
							155	9						
07	DLQ	G-10	22339	-0-	22339	22339	944	1	21320	2	Y	68	72 0	5 1 13
							75	9						
08		22339 X	-0-	-0-	-22339	-0-					Y	-0-	13 0	-0-
09		51240 X	31815	-0-	-19425	-0-	1500	1	29975	2	Y	309	222 0	35 1 52
							340	9						
10		52948 X	46658	-0-	-6290	-0-	2009	1	44235	2	Y	376	280 0	80 1 68
							414	9						
11		44820 X	38480	-0-	-6340	-0-	1594	1	36533	2	Y	321	241 0	43 1 105
							353	9						
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883			
06		44760 X	41920	-0-	-2840	-0-	1764	1	39680	2	Y	433	391 0	34 1 67
							476	9						
07	DLQ	G-10	41667	-0-	41667	41667	1751	1	39443	2	Y	430	381 0	32 1 84
							473	9						
08		81503 X	39836	-0-	-41667	-0-	1941	1	37502	2	Y	357	371 0	25 1 45
							393	9						
09		43920 X	37761	-0-	-6159	-0-	1781	1	35606	2	Y	340	289 0	39 1 57
							374	9						
10		45322 X	38857	-0-	-6465	-0-	1674	1	36780	2	Y	366	279 0	78 1 66
							403	9						
11		40320 X	36182	-0-	-4138	-0-	1496	1	34264	2	Y	384	273 0	52 1 125
							422	9						
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 04/30/2013				TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814			
06		37590 X	32361	-0-	-5229	-0-	1363	1	30701	2	Y	270	244 0	21 1 42
							297	9						
07		31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	1339	1	30172	2	Y	298	259 0	23 1 58
							328	9						
08		35805 X	31044	-0-	-4761	-0-	1513	1	29242	2	Y	263	268 0	19 1 34
							289	9						
09		34440 X	29489	-0-	-4951	-0-	1391	1	27815	2	Y	257	219 0	29 1 43
							283	9						
10		35464 X	30000	-0-	-5464	-0-	1290	1	28412	2	Y	271	207 0	58 1 49
							298	9						
*11		30922 X	30922	-0-	-0-	-0-	1282	1	29364	2	Y	251	184 0	34 1 82
							276	9						
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742			
06		59790 X	50508	-0-	-9282	-0-	2125	1	47822	2	Y	510	427 0	40 1 79
							561	9						
07		54764 X	54764	-0-	-0-	-0-	2304	1	51930	2	Y	482	431 0	36 1 94
							530	9						
08		56730 X	50812	-0-	-5918	-0-	2480	1	47955	2	Y	343	369 0	24 1 44
							377	9						
09		52770 X	46909	-0-	-5861	-0-	2216	1	44299	2	Y	358	301 0	41 1 60
							394	9						
10		53785 X	46756	-0-	-7029	-0-	2013	1	44304	2	Y	399	302 0	85 1 72
							439	9						
11		53010 X	44225	-0-	-8785	-0-	1827	1	41929	2	Y	426	302 0	57 1 139
							469	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40290 X	34686	-0-	-5604	-0-	1463	1	32958	2	Y	241	219	0	19	1	37
07	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	1459	1	32917	2	Y	258	225	0	20	1	50
08	37789 X	33553	-0-	-4236	-0-	1636	1	31662	2	Y	232	237	0	16	1	29
09	36570 X	32003	-0-	-4567	-0-	1514	1	30246	2	Y	221	188	0	25	1	37
10	37200 X	31355	-0-	-5845	-0-	1354	1	29778	2	Y	203	160	0	43	1	37
11	33540 X	29473	-0-	-4067	-0-	1222	1	27991	2	Y	236	164	0	32	1	77
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
06	52770 X	46281	-0-	-6489	-0-	1948	1	43904	2	Y	390	353	0	31	1	60
07	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	1943	1	43784	2	Y	371	331	0	28	1	72
08	50065 X	44656	-0-	-5409	-0-	2177	1	42119	2	Y	327	335	0	23	1	41
09	47820 X	43303	-0-	-4517	-0-	2047	1	40909	2	Y	315	267	0	36	1	53
10	49414 X	42255	-0-	-7159	-0-	1820	1	40047	2	Y	353	266	0	76	1	64
11	44640 X	39791	-0-	-4849	-0-	1646	1	37773	2	Y	338	246	0	46	1	110
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
06	68460 X	62310	-0-	-6150	-0-	2648	1	59559	2	Y	94	87	0	7	1	15
07	61891 X	61891	-0-	-0-	-0-	2626	1	59169	2	Y	87	78	0	7	1	17
08	68200 X	58764	-0-	-9436	-0-	2888	1	55796	2	Y	73	76	0	5	1	9
09	66000 X	54417	-0-	-11583	-0-	2590	1	51748	2	Y	72	61	0	8	1	12
10	67084 X	54207	-0-	-12877	-0-	2351	1	51783	2	Y	66	52	0	14	1	12
11	59880 X	51082	-0-	-8798	-0-	2132	1	48876	2	Y	67	48	0	9	1	22
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
06	68850 X	61457	-0-	-7393	-0-	2611	1	58760	2	Y	78	72	0	6	1	12
07	60862 X	60862	-0-	-0-	-0-	2582	1	58196	2	Y	76	67	0	6	1	15
08	67890 X	57682	-0-	-10208	-0-	2835	1	54777	2	Y	64	66	0	5	1	8
09	65700 X	53822	-0-	-11878	-0-	2560	1	51196	2	Y	60	51	0	7	1	10
10	66464 X	53562	-0-	-12902	-0-	2324	1	51165	2	Y	66	50	0	14	1	12
11	58890 X	50516	-0-	-8374	-0-	2110	1	48337	2	Y	63	46	0	9	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597			
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	66780 X	59894	-0-	-6886	-0-	2542 1	57243 2	Y	99	90 0	8 1	15	
07	59493 X	59493	-0-	-0-	-0-	109 9	2525 1	56866 2	Y	93	83 0	7 1	18
08	65782 X	56413	-0-	-9369	-0-	102 9	2768 1	53557 2	Y	80	82 0	6 1	10
09	63660 X	52724	-0-	-10936	-0-	88 9	2509 1	50135 2	Y	73	63 0	8 1	12
10	64821 X	52572	-0-	-12249	-0-	80 9	2280 1	50208 2	Y	76	58 0	16 1	14
11	57570 X	49548	-0-	-8022	-0-	84 9	2068 1	47402 2	Y	71	52 0	10 1	23
						78 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420			
06	37020 X	33536	-0-	-3484	-0-	1409 1	31763 2	Y	331	301 0	26 1	51	
07	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	364 9	1418 1	31942 2	Y	365	318 0	27 1	71
08	35526 X	32496	-0-	-3030	-0-	402 9	1583 1	30566 2	Y	315	323 0	23 1	40
09	34380 X	30788	-0-	-3592	-0-	347 9	1452 1	29003 2	Y	303	258 0	34 1	51
10	35526 X	30754	-0-	-4772	-0-	333 9	1322 1	29085 2	Y	315	242 0	67 1	57
11	32670 X	29259	-0-	-3411	-0-	347 9	1208 1	27714 2	Y	306	222 0	41 1	100
						337 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456			
06	42960 X	37537	-0-	-5423	-0-	1572 1	35393 2	Y	520	468 0	41 1	80	
07	37528 X	37528	-0-	-0-	-0-	572 9	1568 1	35367 2	Y	539	473 0	41 1	105
08	40052 X	35841	-0-	-4211	-0-	593 9	1734 1	33587 2	Y	473	484 0	34 1	60
09	38760 X	34139	-0-	-4621	-0-	520 9	1606 1	32036 2	Y	452	384 0	52 1	76
10	39990 X	34293	-0-	-5697	-0-	497 9	1467 1	32301 2	Y	477	365 0	102 1	86
11	36330 X	32049	-0-	-4281	-0-	525 9	1319 1	30223 2	Y	461	335 0	62 1	150
						507 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647			
06	39930 X	35156	-0-	-4774	-0-	1473 1	33153 2	Y	482	434 0	38 1	74	
07	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	530 9	1479 1	33281 2	Y	479	424 0	36 1	93
08	37293 X	33921	-0-	-3372	-0-	527 9	1646 1	31817 2	Y	416	427 0	29 1	53
09	36090 X	32130	-0-	-3960	-0-	458 9	1510 1	30187 2	Y	394	336 0	45 1	66
10	37262 X	32070	-0-	-5192	-0-	433 9	1369 1	30145 2	Y	505	372 0	108 1	91
11	34140 X	30188	-0-	-3952	-0-	556 9	1243 1	28502 2	Y	403	309 0	54 1	131
						443 9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	292	-0-	-3488	-0-	13	1	253	2	Y	24	42	0	2 1 4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9			Y		4	0	-0-
08	2728 X	6	-0-	-2722	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	2640 X	23	-0-	-2617	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
10	2046 X	602	-0-	-1444	-0-	20	1	460	2	Y	111	67	0	24 1 20
*11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	122	9							
						129	1	2963	2	Y	364	216	0	49 1 119
						400	9							
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373					
06	4830 X	3474	-0-	-1356	-0-	127	1	2866	2	Y	437	393	0	34 1 67
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	481	9							
08	3689 X	3554	-0-	-135	-0-	132	1	3000	2	Y	441	389	0	33 1 86
09	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	485	9							
10	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	148	1	2899	2	Y	461	456	0	33 1 58
11	3510 X	2362	-0-	-1148	-0-	507	9							
						138	1	2723	2	Y	383	333	0	44 1 64
						421	9							
						130	1	2896	2	Y	485	358	0	103 1 88
						534	9							
						82	1	1908	2	Y	338	270	0	46 1 110
						372	9							
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317					
06	3360 X	2620	-0-	-740	-0-	91	1	2091	2	Y	398	342	0	31 1 61
07	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	438	9							
08	3472 X	1324	-0-	-2148	-0-	82	1	1876	2	Y	402	355	0	30 1 78
09	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	442	9							
10	2697 X	1931	-0-	-766	-0-	55	1	1043	2	Y	205	242	0	15 1 26
11	2460 X	1374	-0-	-1086	-0-	226	9							
						89	1	1766	2	Y	208	175	0	24 1 35
						229	9							
						72	1	1659	2	Y	182	145	0	39 1 33
						200	9							
						44	1	1068	2	Y	238	161	0	32 1 78
						262	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373					
06	41490 X	39507	-0-	-1983	-0-	1665	1	37447	2	Y	359	332	0	28 1 55
07	24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	395	9							
08	41230 X	-0-	-0-	-41230	-0-	1027	1	23136	2	Y	240	230	0	18 1 47
09	39900 X	7193	-0-	-32707	-0-	264	9							
10	41230 X	31071	-0-	-10159	-0-	333	1	6699	2	Y	146	105	0	17 1 25
11	36420 X	24876	-0-	-11544	-0-	161	9							
						1326	1	29235	2	Y	464	306	0	99 1 84
						510	9							
						1023	1	23460	2	Y	357	277	0	48 1 116
						393	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906		- 12279	
M O	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	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	189 600	1 9	4254	2	Y	545	422 0	43 1 84
07	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	234 782	1 9	5309	2	Y	711	603 0	54 1 138
08	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	366 777	1 9	7084	2	Y	706	705 0	50 1 89
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	181 569	1 9	3634	2	Y	517	460 0	59 1 87
10	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	202 784	1 9	4476	2	Y	713	519 0	152 1 129
*11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	182 594	1 9	4128	2	Y	540	420 0	73 1 176
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205		- 14014	
06	52950 X	43906	-0-	-9044	-0-	1850 422	1 9	41634	2	Y	384	349 0	30 1 59
07	43650 X	43650	-0-	-0-	-0-	1838 416	1 9	41396	2	Y	378	335 0	28 1 74
08	47244 X	41597	-0-	-5647	-0-	2028 370	1 9	39199	2	Y	336	343 0	24 1 43
09	45720 X	39404	-0-	-6316	-0-	1862 337	1 9	37205	2	Y	306	263 0	35 1 51
10	46810 X	40110	-0-	-6700	-0-	1726 371	1 9	38013	2	Y	337	255 0	72 1 61
11	42240 X	37858	-0-	-4382	-0-	1565 363	1 9	35930	2	Y	330	239 0	44 1 108
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440		- 12504	
06	27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	1161 248	1 9	26176	2	Y	225	190 0	18 1 35
07	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	1093 217	1 9	24629	2	Y	197	179 0	15 1 38
08	27745 X	23152	-0-	-4593	-0-	1129 176	1 9	21847	2	Y	160	167 0	11 1 20
09	27480 X	21779	-0-	-5701	-0-	1029 169	1 9	20581	2	Y	154	131 0	17 1 26
10	28396 X	22333	-0-	-6063	-0-	963 186	1 9	21184	2	Y	169	128 0	36 1 31
11	25440 X	20422	-0-	-5018	-0-	844 185	1 9	19393	2	Y	168	121 0	23 1 55
-----													
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983		- 10935	
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-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-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
-----																
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID ->	272286	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263 - 13086					
06		16380 X	13991	-0-	-2389	-0-	1325 1521	1 9	11145	2	Y	1383	1395	0		253
07		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	1396 1530	1 9	11346	2	Y	1391	1281	0		363
08		16244 X	13815	-0-	-2429	-0-	1217 1713	1 9	10885	2	Y	1557	1510	0		410
09		15720 X	13961	-0-	-1759	-0-	1325 1405	1 9	11231	2	Y	1277	1419	0		268
10		16058 X	3914	-0-	-12144	-0-	453 460	1 9	3001	2	Y	418	599	0		87
11		13800 X	8754	-0-	-5046	-0-	971 1189	1 9	6594	2	Y	1081	802	0		366
-----																
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID ->	272328	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8322 - 13109					
06		8760 X	4389	-0-	-4371	-0-	422 407	1 9	3560	2	Y	370	370	0		68
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	417 355	1 9	3388	2	Y	323	307	0		84
08		7998 X	2489	-0-	-5509	-0-	225 242	1 9	2022	2	Y	220	245	0		59
09		7740 X	4018	-0-	-3722	-0-	382 405	1 9	3231	2	Y	368	350	0		77
10		6169 X	4800	-0-	-1369	-0-	561 528	1 9	3711	2	Y	480	457	0		100
*11		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	532 476	1 9	3609	2	Y	433	386	0		147
-----																
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID ->	272343	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8293 - 13080					
06		18090 X	15737	-0-	-2353	-0-	1573 937	1 9	13227	2	Y	852	860	0		156
07		15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	1653 914	1 9	13428	2	Y	831	770	0		217
08		16430 X	15281	-0-	-1149	-0-	1442 953	1 9	12886	2	Y	866	855	0		228
09		15900 X	13798	-0-	-2102	-0-	1404 496	1 9	11898	2	Y	451	584	0		95
10		16430 X	14705	-0-	-1725	-0-	1785 1120	1 9	11800	2	Y	1018	902	0		211
11		15480 X	14077	-0-	-1403	-0-	1679 996	1 9	11402	2	Y	905	810	0		306
-----																
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID ->	272344	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281 - 13181					
06		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	1312 1511	1 9	11036	2	Y	1374	1376	0		252
07		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1397 1434	1 9	11354	2	Y	1304	1216	0		340
08		14012 X	13628	-0-	-384	-0-	1216 1540	1 9	10872	2	Y	1400	1373	0		367
09		13560 X	12633	-0-	-927	-0-	1200 1265	1 9	10168	2	Y	1150	1276	0		241
10		14012 X	13312	-0-	-700	-0-	1509 1812	1 9	9991	2	Y	1647	1546	0		342
11		13560 X	12079	-0-	-1481	-0-	1365 1447	1 9	9267	2	Y	1315	1212	0		445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8880 X	5960	-0-	-2920	-0-	582 1	4897 2	Y	437	418 0	80
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	481 9	5105 2	Y	395	372 0	103
08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	629 1	5326 2	Y	429	419 0	113
09	5940 X	5359	-0-	-581	-0-	435 9	4422 2	Y	378	412 0	79
10	6138 X	4922	-0-	-1216	-0-	595 1	3700 2	Y	602	556 0	125
11	6000 X	4784	-0-	-1216	-0-	472 9	3662 2	Y	529	475 0	179

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162			
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	22 1	194 2	Y	14	14 0	3
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 9	166 2	Y	-0-	3 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	2	1 0	1

BRISCOE G GU11 STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 272411		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769				
06	2640 X	2256	-0-	-384	-0-	68 1	1542 2	Y	587	557 0	46 1	91
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	646 9	292 2	Y	132	187 0	10 1	26
08	2077 X	358	-0-	-1719	-0-	12 1	162 2	Y	173	165 0	12 1	22
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-	145 9		Y	-0-	22 0		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	190 9		Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928				
06	29160 X	24530	-0-	-4630	-0-	958 1	21533 2	Y	1854	1665 0	146 1	286
07	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	2039 9	23772 2	Y	1803	1602 0	136 1	351
08	26443 X	23977	-0-	-2466	-0-	1055 1	21287 2	Y	1441	1507 0	102 1	183
09	25590 X	23847	-0-	-1743	-0-	1983 9	21039 2	Y	1597	1330 0	182 1	268
10	26443 X	24372	-0-	-2071	-0-	1105 1	21349 2	Y	1866	1398 0	398 1	338
11	25590 X	23290	-0-	-2300	-0-	1585 9	20388 2	Y	1828	1324 0	246 1	596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 09/06/2013				TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	33900 X	29216	-0-	-4684	-0-	1241	1	27945	2	Y	27	23	0	2	1	4
07	29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	1269	1	28592	2	Y	17	17	0	1	1	3
08	32612 X	30461	-0-	-2151	-0-	1493	1	28867	2	Y	92	92	0	1	1	2
09	31290 X	29558	-0-	-1732	-0-	1407	1	28133	2	Y	16	13	0	2	1	3
10	31527 X	29935	-0-	-1592	-0-	1299	1	28618	2	Y	16	12	0	4	1	3
11	29490 X	28532	-0-	-958	-0-	1191	1	27324	2	Y	15	11	0	2	1	5
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666						
06	138908 X	138908	-0-	-0-	-0-	5861	1	131961	2	Y	987	933	0	78	1	152
07	134721 X	134721	-0-	-0-	-0-	5671	1	127822	2	Y	1116	967	0	84	1	217
08	128243 X	128243	-0-	-0-	-0-	6250	1	120823	2	Y	1064	1070	0	76	1	135
09	138330 X	100888	-0-	-37442	-0-	4766	1	95262	2	Y	782	697	0	89	1	131
10	142941 X	36632	-0-	-106309	-0-	1576	1	34687	2	Y	335	333	0	72	1	61
11	130380 X	112869	-0-	-17511	-0-	4681	1	107349	2	Y	763	472	0	103	1	249
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125						
06	71790 X	65956	-0-	-5834	-0-	2787	1	62732	2	Y	397	353	0	31	1	61
07	66334 X	66334	-0-	-0-	-0-	2800	1	63108	2	Y	387	344	0	29	1	75
08	74152 X	62307	-0-	-11845	-0-	3048	1	58899	2	Y	327	338	0	23	1	41
09	69930 X	58425	-0-	-11505	-0-	2769	1	55322	2	Y	304	259	0	35	1	51
10	72261 X	57670	-0-	-14591	-0-	2490	1	54815	2	Y	332	252	0	71	1	60
11	64200 X	54135	-0-	-10065	-0-	2247	1	51521	2	Y	334	240	0	45	1	109
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561						
06	53580 X	48615	-0-	-4965	-0-	2055	1	46253	2	Y	279	255	0	22	1	43
07	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	2033	1	45808	2	Y	276	244	0	21	1	54
08	53010 X	45361	-0-	-7649	-0-	2216	1	42857	2	Y	262	264	0	19	1	33
09	51300 X	42643	-0-	-8657	-0-	2017	1	40360	2	Y	242	207	0	28	1	40
10	52359 X	42576	-0-	-9783	-0-	1839	1	40463	2	Y	249	191	0	53	1	45
11	46590 X	39736	-0-	-6854	-0-	1649	1	37832	2	Y	232	170	0	31	1	76



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	272490	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8270	- 13186		
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		9750 X	8737	-0-	-1013	-0-	866	1	7286	2	Y	532	540	0	97
							585	9							
07	DLQ	G-10	7798	-0-	7798	7798	791	1	6436	2	Y	519	481	0	135
							571	9							
08		15646 X	7848	-0-	-7798	-0-	730	1	6523	2	Y	541	534	0	142
							595	9							
09		9030 X	6403	-0-	-2627	-0-	620	1	5249	2	Y	485	525	0	102
							534	9							
10		9331 X	6610	-0-	-2721	-0-	766	1	5064	2	Y	709	664	0	147
							780	9							
11		8130 X	6165	-0-	-1965	-0-	708	1	4802	2	Y	595	541	0	201
							655	9							
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		B317H	RRCID ->	272568	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9399	- 15181		
06		78360 X	72709	-0-	-5651	-0-	3074	1	69229	2	Y	369	340	0	57
							406	9							
07	DLQ	G-10	72354	-0-	72354	72354	3057	1	68914	2	Y	348	311	0	68
							383	9							
08		141157 X	68803	-0-	-72354	-0-	3363	1	65070	2	Y	336	337	0	43
							370	9							
09		76380 X	64511	-0-	-11869	-0-	3057	1	61135	2	Y	290	251	0	49
							319	9							
10		78120 X	64235	-0-	-13885	-0-	2778	1	61118	2	Y	308	235	0	56
							339	9							
11		70020 X	59851	-0-	-10169	-0-	2485	1	57032	2	Y	304	220	0	99
							334	9							
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		B321H	RRCID ->	272947	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9487	- 15304		
06		72900 X	68182	-0-	-4718	-0-	2883	1	64919	2	Y	345	315	0	53
							380	9							
07	DLQ	G-10	66765	-0-	66765	66765	2818	1	63586	2	Y	328	292	0	64
							361	9							
08		129530 X	62765	-0-	-66765	-0-	3074	1	59399	2	Y	265	276	0	34
							292	9							
09		73320 X	58722	-0-	-14598	-0-	2786	1	55658	2	Y	253	216	0	42
							278	9							
10		74183 X	58590	-0-	-15593	-0-	2534	1	55762	2	Y	267	204	0	48
							294	9							
11		64620 X	55014	-0-	-9606	-0-	2290	1	52431	2	Y	266	191	0	87
							293	9							
-----															
GALVAN RANCH		WELL #:		B319H	RRCID ->	272948	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9301	- 15367		
06		87810 X	81007	-0-	-6803	-0-	3431	1	77229	2	Y	315	288	0	49
							347	9							
07	DLQ	G-10	80303	-0-	80303	80303	3399	1	76581	2	Y	294	264	0	57
							323	9							
08		156049 X	75746	-0-	-80303	-0-	3710	1	71742	2	Y	267	271	0	34
							294	9							
09		86670 X	70617	-0-	-16053	-0-	3354	1	66974	2	Y	263	223	0	44
							289	9							
10		87141 X	70053	-0-	-17088	-0-	3033	1	66732	2	Y	262	203	0	47
							288	9							
11		77700 X	65647	-0-	-12053	-0-	2734	1	62615	2	Y	271	193	0	88
							298	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103314 X	103314	-0-	-0-	-0-	4363 718 9	1 98233	2 Y	653	634	0	51 1	101
07	104957 X	104957	-0-	-0-	-0-	4433 624 9	1 99900	2 Y	567	515	0	43 1	110
08	95627 X	95627	-0-	-0-	-0-	4678 495 9	1 90454	2 Y	450	471	0	32 1	57
09	102900 X	86605	-0-	-16295	-0-	4105 419 9	1 82081	2 Y	381	330	0	44 1	64
10	106330 X	83174	-0-	-23156	-0-	3596 432 9	1 79146	2 Y	393	302	0	84 1	71
11	101580 X	77009	-0-	-24571	-0-	3202 400 9	1 73407	2 Y	364	267	0	49 1	119
-----													
GALVAN STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 273024	COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900			
06	40950 X	39649	-0-	-1301	-0-	1648 866 9	1 37135	2 Y	787	720	0	62 1	121
07	38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	1612 890 9	1 36338	2 Y	809	712	0	61 1	157
08	42222 X	37506	-0-	-4716	-0-	1803 796 9	1 34907	2 Y	724	738	0	51 1	92
09	41100 X	35806	-0-	-5294	-0-	1671 769 9	1 33366	2 Y	699	594	0	80 1	117
10	42470 X	34092	-0-	-8378	-0-	1452 713 9	1 31927	2 Y	648	510	0	138 1	117
11	37590 X	31800	-0-	-5790	-0-	1297 762 9	1 29741	2 Y	693	491	0	93 1	226
-----													
GALVAN STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 273026	COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176			
06	28500 X	28439	-0-	-61	-0-	1177 750 9	1 26512	2 Y	682	611	0	54 1	105
07	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	1148 627 9	1 25856	2 Y	570	521	0	43 1	111
08	28303 X	26041	-0-	-2262	-0-	1254 546 9	1 24241	2 Y	496	509	0	35 1	63
09	28320 X	24229	-0-	-4091	-0-	1128 517 9	1 22584	2 Y	470	400	0	54 1	79
10	29264 X	23853	-0-	-5411	-0-	1013 546 9	1 22294	2 Y	496	379	0	106 1	90
11	26730 X	23471	-0-	-3259	-0-	963 426 9	1 22082	2 Y	387	299	0	52 1	126
-----													
GALVAN STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 273027	COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929			
06	24780 X	22242	-0-	-2538	-0-	923 525 9	1 20794	2 Y	477	436	0	37 1	74
07	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	983 517 9	1 22192	2 Y	470	417	0	36 1	91
08	22971 X	22540	-0-	-431	-0-	1085 462 9	1 20993	2 Y	420	428	0	30 1	53
09	22230 X	20983	-0-	-1247	-0-	979 457 9	1 19547	2 Y	415	351	0	47 1	70
10	22971 X	20666	-0-	-2305	-0-	878 463 9	1 19325	2 Y	421	325	0	90 1	76
11	22230 X	19683	-0-	-2547	-0-	806 449 9	1 18428	2 Y	408	296	0	55 1	133

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		47070 X	40021	-0-	-7049	-0-	1682	1	37813	2	Y	478	419	0	37 1 74
							526	9							
07		39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	1662	1	37470	2	Y	520	454	0	39 1 101
							572	9							
08		47895 X	37492	-0-	-10403	-0-	1824	1	35275	2	Y	357	388	0	25 1 45
							393	9							
09		43740 X	35755	-0-	-7985	-0-	1685	1	33684	2	Y	351	297	0	40 1 59
							386	9							
10		44144 X	35390	-0-	-8754	-0-	1528	1	33631	2	Y	210	186	0	45 1 38
							231	9							
11		38430 X	12174	-0-	-26256	-0-	503	1	11531	2	Y	127	107	0	17 1 41
							140	9							
-----															
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260															
06		84480 X	83119	-0-	-1361	-0-	3484	1	78444	2	Y	1083	979	0	85 1 167
							1191	9							
07		83687 X	83687	-0-	-0-	-0-	3515	1	79182	2	Y	900	824	0	68 1 175
							990	9							
08		89249 X	80720	-0-	-8529	-0-	3927	1	75940	2	Y	775	797	0	55 1 98
							853	9							
09		85590 X	83939	-0-	-1651	-0-	3962	1	79168	2	Y	735	626	0	84 1 123
							809	9							
10		88443 X	86672	-0-	-1771	-0-	3724	1	81992	2	Y	869	650	0	185 1 157
							956	9							
11		81000 X	24434	-0-	-56566	-0-	1015	1	23230	2	Y	172	250	0	23 1 56
							189	9							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229															
06		62040 X	57508	-0-	-4532	-0-	2423	1	54557	2	Y	480	436	0	38 1 74
							528	9							
07		56889 X	56889	-0-	-0-	-0-	2393	1	53971	2	Y	477	422	0	36 1 93
							525	9							
08		62806 X	54060	-0-	-8746	-0-	2637	1	50962	2	Y	419	429	0	30 1 53
							461	9							
09		60270 X	50615	-0-	-9655	-0-	2392	1	47780	2	Y	403	342	0	46 1 68
							443	9							
10		61814 X	49843	-0-	-11971	-0-	2147	1	47214	2	Y	438	333	0	94 1 79
							482	9							
11		55050 X	47220	-0-	-7830	-0-	1955	1	44806	2	Y	417	304	0	56 1 136
							459	9							
-----															
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773															
06		31020 X	26199	-0-	-4821	-0-	1109	1	24949	2	Y	128	111	0	10 1 20
							141	9							
07		25906 X	25906	-0-	-0-	-0-	1095	1	24688	2	Y	112	101	0	9 1 22
							123	9							
08		30721 X	24913	-0-	-5808	-0-	1219	1	23570	2	Y	113	113	0	8 1 14
							124	9							
09		29250 X	23641	-0-	-5609	-0-	1122	1	22440	2	Y	72	66	0	8 1 12
							79	9							
10		29388 X	23377	-0-	-6011	-0-	1010	1	22264	2	Y	94	69	0	20 1 17
							103	9							
11		25080 X	21311	-0-	-3769	-0-	887	1	20318	2	Y	96	69	0	13 1 31
							106	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080				
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	17820 X	13927	-0-	-3893	-0-	583 1	13078 2	Y	242	219 0	19 1	37
07	DLQ G-10	16004	-0-	16004	16004	266 9	14973 2	Y	333	280 0	25 1	65
08	22917 X	6913	-0-	-16004	-0-	366 9	6411 2	Y	155	189 0	11 1	20
09	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	331 1	16894 2	Y	287	226 0	33 1	48
10	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	171 9	16647 2	Y	230	187 0	49 1	42
*11	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	845 1	14807 2	Y	294	200 0	40 1	96
						316 9						
						756 1						
						253 9						
						645 1						
						323 9						
-----												
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914				
06	35580 X	32422	-0-	-3158	-0-	1345 1	30227 2	Y	773	705 0	61 1	119
07	DLQ G-10	33080	-0-	33080	33080	850 9	30867 2	Y	768	680 0	58 1	149
08	65597 X	32517	-0-	-33080	-0-	1368 1	30175 2	Y	710	719 0	50 1	90
09	34080 X	29967	-0-	-4113	-0-	845 9	27861 2	Y	646	554 0	74 1	108
10	35216 X	29794	-0-	-5422	-0-	1561 1	27820 2	Y	647	500 0	138 1	117
11	32010 X	16393	-0-	-15617	-0-	781 9	15401 2	Y	291	274 0	39 1	95
						1395 1						
						711 9						
						1262 1						
						712 9						
						672 1						
						320 9						
-----												
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463				
06	48287 X	48287	-0-	-0-	-0-	2019 1	45498 2	Y	700	635 0	55 1	108
07	48248 X	48248	-0-	-0-	-0-	770 9	45439 2	Y	721	634 0	55 1	140
08	52080 X	45955	-0-	-6125	-0-	2016 1	42995 2	Y	669	677 0	47 1	85
09	50400 X	43277	-0-	-7123	-0-	793 9	40576 2	Y	612	524 0	70 1	103
10	51584 X	42908	-0-	-8676	-0-	2224 1	40328 2	Y	680	515 0	145 1	123
11	46680 X	21487	-0-	-25193	-0-	736 9	20201 2	Y	366	321 0	49 1	119
						2028 1						
						673 9						
						1832 1						
						748 9						
						883 1						
						403 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906				
06	115950 X	114336	-0-	-1614	-0-	4850 1	109187 2	Y	272	244 0	22 1	42
07	88833 X	88833	-0-	-0-	-0-	299 9	84836 2	Y	212	197 0	16 1	41
08	121706 X	55674	-0-	-66032	-0-	3764 1	52662 2	Y	261	251 0	18 1	33
09	117780 X	107033	-0-	-10747	-0-	233 9	101684 2	Y	237	203 0	27 1	40
10	120094 X	114659	-0-	-5435	-0-	2725 1	109489 2	Y	179	148 0	39 1	32
*11	105374 X	105374	-0-	-0-	-0-	287 9	100812 2	Y	151	114 0	20 1	49
						5088 1						
						261 9						
						4973 1						
						197 9						
						4396 1						
						166 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		87240 X	79529	-0-	-7711	-0-	3317	1	Y	1394	1239	0	110 1	215
							1533	9						
07		80013 X	80013	-0-	-0-	-0-	3337	1	Y	1362	1209	0	103 1	265
							1498	9						
08		85250 X	79191	-0-	-6059	-0-	3833	1	Y	1137	1177	0	81 1	144
							1251	9						
09		82500 X	75299	-0-	-7201	-0-	3533	1	Y	1072	914	0	122 1	180
							1179	9						
10		85250 X	75394	-0-	-9856	-0-	3224	1	Y	1083	836	0	231 1	196
							1191	9						
11		77430 X	70902	-0-	-6528	-0-	2916	1	Y	1018	745	0	137 1	332
							1120	9						
-----														
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
06		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	470	1	Y	235	216	0	19 1	36
							259	9						
07		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	452	1	Y	221	197	0	17 1	43
							243	9						
08		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	293	1	Y	105	127	0	8 1	13
							116	9						
09		11250 X	9459	-0-	-1791	-0-	431	1	Y	422	316	0	48 1	71
							464	9						
10		11625 X	7323	-0-	-4302	-0-	312	1	Y	169	173	0	36 1	31
							186	9						
11		10530 X	5804	-0-	-4726	-0-	235	1	Y	138	105	0	19 1	45
							152	9						
-----														
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266														
06		26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	1081	1	Y	575	493	0	45 1	89
							633	9						
07		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	673	1	Y	317	320	0	24 1	62
							349	9						
08		20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-			Y	-0-	61	0		1
09		29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	1354	1	Y	617	444	0	70 1	104
							679	9						
10		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	1003	1	Y	448	375	0	96 1	81
							493	9						
*11		19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	799	1	Y	381	287	0	51 1	124
							419	9						
-----														
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897														
06		36570 X	34473	-0-	-2097	-0-	1424	1	Y	843	764	0	66 1	130
							927	9						
07		34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	1420	1	Y	796	711	0	60 1	155
							876	9						
08		35278 X	32589	-0-	-2689	-0-	1565	1	Y	696	714	0	49 1	88
							766	9						
09		34140 X	31104	-0-	-3036	-0-	1446	1	Y	691	584	0	79 1	116
							760	9						
10		35278 X	30748	-0-	-4530	-0-	1301	1	Y	722	553	0	154 1	131
							794	9						
11		33240 X	28981	-0-	-4259	-0-	1177	1	Y	697	507	0	94 1	227
							767	9						





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8212	- 13818				
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	AMT	BALANCE			
06		86730 X	67761	-0-	-18969	-0-	2843 925 9	1	63993	2	Y	841	742	0	66	1	130
07		67569 X	67569	-0-	-0-	-0-	2837 777 9	1	63955	2	Y	706	646	0	53	1	137
08		72013 X	64205	-0-	-7808	-0-	3123 703 9	1	60379	2	Y	639	650	0	45	1	81
09		69690 X	60397	-0-	-9293	-0-	2842 756 9	1	56799	2	Y	687	575	0	78	1	115
10		72013 X	60445	-0-	-11568	-0-	2597 692 9	1	57156	2	Y	629	496	0	134	1	114
11		65400 X	56986	-0-	-8414	-0-	2355 645 9	1	53986	2	Y	586	430	0	79	1	191
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #:		B237H	RRCID ->	274599	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9318	- 15894				
06		91830 X	73989	-0-	-17841	-0-	3140 132 9	1	70717	2	Y	120	110	0	10	1	18
07		72681 X	72681	-0-	-0-	-0-	3082 116 9	1	69483	2	Y	105	95	0	8	1	20
08		81933 X	66274	-0-	-15659	-0-	3254 92 9	1	62928	2	Y	84	87	0	6	1	11
09		79290 X	63043	-0-	-16247	-0-	2999 91 9	1	59953	2	Y	83	70	0	10	1	14
10		80321 X	62085	-0-	-18236	-0-	2696 83 9	1	59306	2	Y	75	59	0	16	1	14
11		70350 X	57482	-0-	-12868	-0-	2400 73 9	1	55009	2	Y	66	49	0	9	1	22
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #:		B239H	RRCID ->	274784	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9312	- 16096				
06		98910 X	82132	-0-	-16778	-0-	3490 80 9	1	78562	2	Y	73	67	0	6	1	11
07		81041 X	81041	-0-	-0-	-0-	3441 81 9	1	77519	2	Y	74	65	0	6	1	14
08		91264 X	76636	-0-	-14628	-0-	3766 79 9	1	72791	2	Y	72	72	0	5	1	9
09		88320 X	71437	-0-	-16883	-0-	3403 55 9	1	67979	2	Y	50	45	0	6	1	8
10		89311 X	70418	-0-	-18893	-0-	3057 56 9	1	67305	2	Y	51	39	0	11	1	9
11		78420 X	65593	-0-	-12827	-0-	2737 55 9	1	62801	2	Y	50	36	0	7	1	16
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #:		B238H	RRCID ->	274785	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9189	- 15855				
06		109110 X	93306	-0-	-15804	-0-	3965 92 9	1	89249	2	Y	84	78	0	7	1	13
07		91709 X	91709	-0-	-0-	-0-	3895 74 9	1	87740	2	Y	67	62	0	5	1	13
08		103199 X	86815	-0-	-16384	-0-	4261 132 9	1	82422	2	Y	120	110	0	8	1	15
09		99870 X	83219	-0-	-16651	-0-	3962 80 9	1	79177	2	Y	73	68	0	8	1	12
10		101091 X	81641	-0-	-19450	-0-	3544 84 9	1	78013	2	Y	76	58	0	16	1	14
11		88740 X	75600	-0-	-13140	-0-	3156 85 9	1	72359	2	Y	77	56	0	10	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B240H		RRCID ->	274859	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	9416 - 15808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107580 X	87393	-0-	-20187	-0-	3714	1	83621	2	Y	53	48	0	4	1	8
07	80777 X	80777	-0-	-0-	-0-	3426	1	77194	2	Y	143	112	0	11	1	28
08	101339 X	77631	-0-	-23708	-0-	3811	1	73737	2	Y	75	88	0	5	1	10
09	98070 X	77568	-0-	-20502	-0-	3693	1	73835	2	Y	36	36	0	4	1	6
10	99324 X	76885	-0-	-22439	-0-	3338	1	73506	2	Y	37	28	0	8	1	7
11	80490 X	70771	-0-	-9719	-0-	2956	1	67774	2	Y	37	27	0	5	1	12
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID ->		274910	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9319 - 15682				
06	99570 X	83442	-0-	-16128	-0-	3547	1	79867	2	Y	25	23	0	2	1	4
07	82207 X	82207	-0-	-0-	-0-	3491	1	78693	2	Y	21	19	0	2	1	4
08	93992 X	77701	-0-	-16291	-0-	3821	1	73863	2	Y	15	16	0	1	1	2
09	90960 X	72911	-0-	-18049	-0-	3475	1	69423	2	Y	12	11	0	1	1	2
10	90861 X	72212	-0-	-18649	-0-	3138	1	69061	2	Y	12	10	0	2	1	2
11	79560 X	67619	-0-	-11941	-0-	2828	1	64776	2	Y	14	10	0	2	1	4
-----																
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID ->		275120	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8523 - 14132				
06	43290 X	35925	-0-	-7365	-0-	1525	1	34342	2	Y	53	54	0	4	1	8
07	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	1481	1	33375	2	Y	35	33	0	3	1	7
08	40114 X	32587	-0-	-7527	-0-	1600	1	30961	2	Y	24	26	0	2	1	3
09	38820 X	31363	-0-	-7457	-0-	1467	1	29326	2	Y	518	375	0	59	1	87
10	39060 X	31104	-0-	-7956	-0-	1317	1	29046	2	Y	674	495	0	144	1	122
11	33780 X	29213	-0-	-4567	-0-	1191	1	27300	2	Y	656	476	0	88	1	214
-----																
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID ->		275250	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8523 - 13122				
06	30720 X	24598	-0-	-6122	-0-	1021	1	23001	2	Y	524	475	0	41	1	81
07	23848 X	23848	-0-	-0-	-0-	992	1	22330	2	Y	478	430	0	36	1	93
08	25513 X	22107	-0-	-3406	-0-	1066	1	20594	2	Y	406	419	0	29	1	51
09	24510 X	20298	-0-	-4212	-0-	947	1	18924	2	Y	388	330	0	44	1	65
10	25327 X	20079	-0-	-5248	-0-	853	1	18758	2	Y	425	322	0	91	1	77
11	23070 X	18915	-0-	-4155	-0-	770	1	17683	2	Y	420	303	0	57	1	137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH LP GUL STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45240 X	36339	-0-	-8901	-0-	1521	1	34187	2	Y	574	528	0	45	1	89
07	36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	1510	1	34002	2	Y	554	493	0	42	1	108
08	39897 X	34131	-0-	-5766	-0-	1652	1	31936	2	Y	494	504	0	35	1	63
09	38610 X	31932	-0-	-6678	-0-	1496	1	29909	2	Y	479	407	0	55	1	80
10	39897 X	31438	-0-	-8459	-0-	1345	1	29525	2	Y	516	393	0	110	1	93
11	34950 X	29931	-0-	-5019	-0-	1229	1	28165	2	Y	488	356	0	66	1	159

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918																
06	77730 X	65538	-0-	-12192	-0-	2787	1	62743	2	Y	7	5	0	1	1	1
07	63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	2708	1	61035	2	Y	6	5	0	1	1	1
08	76260 X	62021	-0-	-14239	-0-	3049	1	58969	2	Y	3	4	0			-0-
09	73800 X	13696	-0-	-60104	-0-	653	1	13031	2	Y	11	8	0	1	1	2
10	73749 X	61792	-0-	-11957	-0-	2681	1	59098	2	Y	12	10	0	2	1	2
11	61680 X	55708	-0-	-5972	-0-	2331	1	53369	2	Y	7	6	0	1	1	2

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571																
06	86070 X	79473	-0-	-6597	-0-	3380	1	76091	2	Y	2	3	0			-0-
07	78361 X	78361	-0-	-0-	-0-	3326	1	75031	2	Y	4	3	0			1
08	88939 X	22337	-0-	-66602	-0-	1098	1	21239	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	85920 X	-0-	-0-	-85920	-0-					Y	-0-					-0-
10	86707 X	-0-	-0-	-86707	-0-					Y	-0-					-0-
11	75840 X	36112	-0-	-39728	-0-	1507	1	34552	2	Y	48	26	0	6	1	16

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959																
06	95190 X	84856	-0-	-10334	-0-	3608	1	81215	2	Y	30	25	0	2	1	5
07	84647 X	84647	-0-	-0-	-0-	3597	1	81041	2	Y	8	10	0	1	1	2
08	96162 X	78724	-0-	-17438	-0-	3871	1	74847	2	Y	5	6	0			1
09	93060 X	17005	-0-	-76055	-0-	809	1	16190	2	Y	5	4	0	1	1	1
10	93465 X	73537	-0-	-19928	-0-	3197	1	70320	2	Y	18	12	0	4	1	3
11	81930 X	66666	-0-	-15264	-0-	2786	1	63873	2	Y	6	6	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841							
06	17910	X	17534	-0-	-376	-0-	649 2273	1 9	14612	2	Y	2066	1983	0	162	1	319
07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	569 2454	1 9	12829	2	Y	2231	1948	0	168	1	434
08	18476	X	12862	-0-	-5614	-0-	549 1707	1 9	10606	2	Y	1552	1679	0	110	1	197
09	21900	X	12095	-0-	-9805	-0-	492 1762	1 9	9841	2	Y	1602	1348	0	182	1	269
10	22630	X	11423	-0-	-11207	-0-	415 1894	1 9	9114	2	Y	1722	1312	0	367	1	312
11	16320	X	10854	-0-	-5466	-0-	370 1954	1 9	8530	2	Y	1776	1270	0	239	1	579
BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617							
06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	606 2619	1 9	13699	2	Y	2381	2280	0	187	1	367
07	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	553 2650	1 9	12460	2	Y	2409	2126	0	182	1	468
08	14012	X	13745	-0-	-267	-0-	580 1944	1 9	11221	2	Y	1767	1886	0	125	1	224
09	22530	X	12704	-0-	-9826	-0-	515 1905	1 9	10284	2	Y	1732	1469	0	197	1	290
10	23281	X	11768	-0-	-11513	-0-	436 1757	1 9	9575	2	Y	1597	1258	0	340	1	289
11	15780	X	13027	-0-	-2753	-0-	454 2124	1 9	10449	2	Y	1931	1331	0	260	1	629
BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685							
06	16980	X	14030	-0-	-2950	-0-	531 1542	1 9	11957	2	Y	1402	1432	0	110	1	216
07	17546	X	10657	-0-	-6889	-0-	390 1505	1 9	8762	2	Y	1368	1215	0	103	1	266
08	15345	X	9575	-0-	-5770	-0-	452 385	1 9	8738	2	Y	350	546	0	25	1	45
09	21960	X	10270	-0-	-11690	-0-	437 1070	1 9	8763	2	Y	973	744	0	111	1	163
10	22692	X	9706	-0-	-12986	-0-	385 865	1 9	8456	2	Y	786	639	0	168	1	142
11	13050	X	8710	-0-	-4340	-0-	347 480	1 9	7883	2	Y	436	377	0	59	1	142
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426							
06	26490	X	12929	-0-	-13561	-0-	521 624	1 9	11784	2	Y	567	519	0	45	1	87
07	17081	X	14752	-0-	-2329	-0-	599 686	1 9	13467	2	Y	624	543	0	47	1	121
08	17081	X	13755	-0-	-3326	-0-	647 623	1 9	12485	2	Y	566	575	0	40	1	72
09	16530	X	13071	-0-	-3459	-0-	594 638	1 9	11839	2	Y	580	489	0	66	1	97
10	15996	X	12694	-0-	-3302	-0-	523 649	1 9	11522	2	Y	590	454	0	126	1	107
11	14280	X	12701	-0-	-1579	-0-	503 660	1 9	11538	2	Y	600	430	0	81	1	196



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594			
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		
06	19650 X	12052	-0-	-7598	-0-	484 1	10854 2	Y	649	593 0	51 1	100
						714 9						
07	17143 X	11413	-0-	-5730	-0-	455 1	10302 2	Y	596	535 0	45 1	116
						656 9						
08	14446 X	10924	-0-	-3522	-0-	508 1	9815 2	Y	546	555 0	38 1	69
						601 9						
09	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	468 1	9366 2	Y	547	462 0	62 1	92
						602 9						
10	13888 X	10714	-0-	-3174	-0-	438 1	9629 2	Y	588	448 0	126 1	106
						647 9						
11	11160 X	10359	-0-	-801	-0-	408 1	9362 2	Y	535	395 0	72 1	174
						589 9						

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
06	15450 X	11631	-0-	-3819	-0-	449 1	10135 2	Y	952	791 0	75 1	147
						1047 9						
07	15965 X	13097	-0-	-2868	-0-	513 1	11587 2	Y	906	809 0	68 1	176
						997 9						
08	13299 X	12088	-0-	-1211	-0-	556 1	10775 2	Y	688	728 0	49 1	87
						757 9						
09	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	565 1	11311 2	Y	828	682 0	94 1	139
						911 9						
10	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	563 1	12387 2	Y	896	682 0	191 1	162
						986 9						
11	12660 X	12644	-0-	-16	-0-	489 1	11152 2	Y	912	654 0	123 1	297
						1003 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082			
06	99480 X	80101	-0-	-19379	-0-	3407 1	76692 2	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
07	89032 X	79038	-0-	-9994	-0-	3359 1	75673 2	Y	5	4 0		1
						6 9						
08	89032 X	75762	-0-	-13270	-0-	3727 1	72032 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
09	86160 X	71169	-0-	-14991	-0-	3391 1	67774 2	Y	4	3 0		1
						4 9						
10	87420 X	70530	-0-	-16890	-0-	3067 1	67460 2	Y	3	3 0		1
						3 9						
11	76500 X	65640	-0-	-10860	-0-	2742 1	62895 2	Y	3	3 0		1
						3 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264			
06	105060 X	93357	-0-	-11703	-0-	3968 1	89355 2	Y	31	30 0	2 1	5
						34 9						
07	93247 X	93247	-0-	-0-	-0-	3961 1	89286 2	Y	-0-	5 0		-0-
						4278 1	82713 2	Y	60	48 0	4 1	8
08	104253 X	87057	-0-	-17196	-0-	66 9						
09	100890 X	80147	-0-	-20743	-0-	3820 1	76327 2	Y	-0-	8 0		-0-
						3414 1	75145 2	Y	-0-			-0-
10	101742 X	78559	-0-	-23183	-0-	3049 1	69887 2	Y	-0-			-0-
11	90240 X	72936	-0-	-17304	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7886 - 14576	
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		
06	21060 X	19370	-0-	-1690	-0-	782 1	17588 2	Y	909	804 0	72 1	140
						1000 9						
07	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	745 1	16779 2	Y	967	846 0	73 1	188
						1064 9						
08	20026 X	16750	-0-	-3276	-0-	779 1	15058 2	Y	830	853 0	59 1	106
						913 9						
09	19290 X	16848	-0-	-2442	-0-	742 1	14876 2	Y	1118	909 0	127 1	188
						1230 9						
10	19933 X	15659	-0-	-4274	-0-	625 1	13752 2	Y	1165	894 0	248 1	211
						1282 9						
11	18000 X	16797	-0-	-1203	-0-	643 1	14770 2	Y	1258	890 0	169 1	410
						1384 9						
-----												
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297	
06	15540 X	10829	-0-	-4711	-0-	405 1	9100 2	Y	1204	1083 0	95 1	186
						1324 9						
07	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	429 1	9671 2	Y	910	850 0	69 1	177
						1001 9						
08	14911 X	9985	-0-	-4926	-0-	444 1	8594 2	Y	861	868 0	61 1	109
						947 9						
09	13020 X	9479	-0-	-3541	-0-	396 1	7922 2	Y	1055	867 0	120 1	177
						1161 9						
10	12741 X	9403	-0-	-3338	-0-	353 1	7806 2	Y	1131	862 0	241 1	205
						1244 9						
11	10740 X	8497	-0-	-2243	-0-	309 1	7101 2	Y	988	738 0	133 1	322
						1087 9						
-----												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422	
06	17250 X	9851	-0-	-7399	-0-	383 1	8586 2	Y	802	756 0	63 1	124
						882 9						
07	17825 X	9104	-0-	-8721	-0-	353 1	7949 2	Y	729	656 0	55 1	142
						802 9						
08	16368 X	13575	-0-	-2793	-0-	623 1	12016 2	Y	851	825 0	60 1	108
						936 9						
09	14460 X	12646	-0-	-1814	-0-	530 1	10620 2	Y	1360	1085 0	155 1	228
						1496 9						
10	14942 X	11219	-0-	-3723	-0-	446 1	9876 2	Y	815	722 0	174 1	147
						897 9						
11	13140 X	11186	-0-	-1954	-0-	423 1	9699 2	Y	967	669 0	130 1	315
						1064 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9929 - 17600	
06	69210 X	61302	-0-	-7908	-0-	2587 1	58223 2	Y	447	434 0	35 1	69
						492 9						
07	57654 X	57654	-0-	-0-	-0-	2441 1	54972 2	Y	219	229 0	16 1	43
						241 9						
08	61287 X	33055	-0-	-28232	-0-	1621 1	31295 2	Y	126	144 0	9 1	16
						139 9						
09	72990 X	39806	-0-	-33184	-0-	1887 1	37714 2	Y	186	150 0	21 1	31
						205 9						
10	75423 X	38654	-0-	-36769	-0-	1673 1	36757 2	Y	204	155 0	43 1	37
						224 9						
11	56490 X	35496	-0-	-20994	-0-	1475 1	33789 2	Y	211	151 0	28 1	69
						232 9						





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
06		13890 X	12484	-0-	-1406	-0-	474	1	10689	2	Y	1201	1050	0	94 1 185
							1321	9							
07		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	523	1	11797	2	Y	1241	1091	0	94 1 241
							1365	9							
08		15965 X	6183	-0-	-9782	-0-	267	1	5164	2	Y	684	789	0	49 1 87
							752	9							
09		13560 X	5855	-0-	-7705	-0-	238	1	4830	2	Y	715	601	0	81 1 120
							787	9							
10		13423 X	2718	-0-	-10705	-0-	99	1	2188	2	Y	392	357	0	84 1 71
							431	9							
11		13230 X	2377	-0-	-10853	-0-	83	1	1943	2	Y	319	243	0	43 1 104
							351	9							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732															
06		114120 X	94505	-0-	-19615	-0-	4016	1	90392	2	Y	88	80	0	7 1 14
							97	9							
07		94677 X	94677	-0-	-0-	-0-	4016	1	90576	2	Y	77	70	0	6 1 15
							85	9							
08		107539 X	89593	-0-	-17946	-0-	4401	1	85126	2	Y	60	63	0	4 1 8
							66	9							
09		104070 X	83487	-0-	-20583	-0-	3976	1	79450	2	Y	55	47	0	7 1 9
							61	9							
10		104315 X	82550	-0-	-21765	-0-	3585	1	78901	2	Y	58	44	0	13 1 10
							64	9							
11		91620 X	77250	-0-	-14370	-0-	3228	1	73958	2	Y	58	41	0	8 1 19
							64	9							
-----															
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042															
06		87840 X	71638	-0-	-16202	-0-	3036	1	68407	2	Y	177	162	0	14 1 27
							195	9							
07		70757 X	70757	-0-	-0-	-0-	2995	1	67579	2	Y	166	149	0	12 1 32
							183	9							
08		80042 X	61698	-0-	-18344	-0-	3025	1	58502	2	Y	155	156	0	11 1 20
							171	9							
09		77460 X	59495	-0-	-17965	-0-	2828	1	56502	2	Y	150	128	0	17 1 25
							165	9							
10		78523 X	72054	-0-	-6469	-0-	3122	1	68749	2	Y	166	126	0	35 1 30
							183	9							
11		68460 X	68279	-0-	-181	-0-	2846	1	65271	2	Y	147	109	0	20 1 48
							162	9							
-----															
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651															
06		58470 X	49160	-0-	-9310	-0-	2069	1	46578	2	Y	466	428	0	37 1 72
							513	9							
07		47901 X	47901	-0-	-0-	-0-	2015	1	45410	2	Y	433	388	0	33 1 84
							476	9							
08		54281 X	44790	-0-	-9491	-0-	2184	1	42186	2	Y	382	391	0	27 1 48
							420	9							
09		50760 X	43810	-0-	-6950	-0-	2068	1	41327	2	Y	377	319	0	43 1 63
							415	9							
10		52452 X	43279	-0-	-9173	-0-	1864	1	41043	2	Y	338	268	0	72 1 61
							372	9							
11		46350 X	40721	-0-	-5629	-0-	1690	1	38717	2	Y	285	215	0	38 1 93
							314	9							





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10680 X	7984	-0-	-2696	-0-	321 437	1 9	7226	2	Y	397	338 0 31 1	61
07	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	307 496	1 9	6931	2	Y	451	390 0 34 1	88
08	8804 X	8558	-0-	-246	-0-	400 443	1 9	7715	2	Y	403	412 0 28 1	51
09	7950 X	7764	-0-	-186	-0-	346 466	1 9	6952	2	Y	424	356 0 48 1	71
10	8215 X	7572	-0-	-643	-0-	306 510	1 9	6756	2	Y	464	352 0 99 1	84
11	8280 X	6501	-0-	-1779	-0-	253 458	1 9	5790	2	Y	416	308 0 56 1	136
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945				
06	44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	1889 470	1 9	42492	2	Y	427	394 0 34 1	66
07	43289 X	43289	-0-	-0-	-0-	1821 444	1 9	41024	2	Y	404	361 0 30 1	79
08	40655 X	40655	-0-	-0-	-0-	1977 380	1 9	38298	2	Y	345	356 0 24 1	44
09	46800 X	37771	-0-	-9029	-0-	1781 381	1 9	35609	2	Y	346	293 0 39 1	58
10	48360 X	37063	-0-	-11297	-0-	1593 395	1 9	35075	2	Y	359	276 0 76 1	65
11	41880 X	34556	-0-	-7324	-0-	1427 385	1 9	32744	2	Y	350	254 0 47 1	114
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185				
06	98670 X	86117	-0-	-12553	-0-	3660 51	1 9	82406	2	Y	46	42 0 4 1	7
07	84273 X	84273	-0-	-0-	-0-	3577 46	1 9	80650	2	Y	42	38 0 3 1	8
08	93062 X	47753	-0-	-45309	-0-	2347 24	1 9	45382	2	Y	22	25 0 2 1	3
09	89910 X	37482	-0-	-52428	-0-	1781 91	1 9	35610	2	Y	83	62 0 10 1	14
10	92907 X	53005	-0-	-39902	-0-	2300 72	1 9	50633	2	Y	65	53 0 14 1	12
11	81540 X	70863	-0-	-10677	-0-	2959 88	1 9	67816	2	Y	80	55 0 11 1	26
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
06	93480 X	78993	-0-	-14487	-0-	3356 96	1 9	75541	2	Y	87	80 0 7 1	13
07	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	3344 90	1 9	75380	2	Y	82	73 0 6 1	16
08	85684 X	23346	-0-	-62338	-0-	1146 22	1 9	22178	2	Y	20	32 0 1 1	3
09	82350 X	39676	-0-	-42674	-0-	1890 58	1 9	37728	2	Y	53	41 0 6 1	9
10	85095 X	56984	-0-	-28111	-0-	2473 77	1 9	54434	2	Y	70	51 0 15 1	13
11	76260 X	60985	-0-	-15275	-0-	2543 117	1 9	58325	2	Y	106	70 0 14 1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	13530 X	9068	-0-	-4462	-0-	366 1 498 9	8204 2	Y	453 407 0	36 1 70
07	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	394 1 539 9	8892 2	Y	490 428 0	37 1 95
08	12524 X	10198	-0-	-2326	-0-	477 1 547 9	9174 2	Y	497 494 0	35 1 63
09	11580 X	10377	-0-	-1203	-0-	467 1 572 9	9338 2	Y	520 437 0	59 1 87
10	10540 X	9644	-0-	-896	-0-	391 1 629 9	8624 2	Y	572 434 0	122 1 103
11	9870 X	9267	-0-	-603	-0-	364 1 590 9	8313 2	Y	536 392 0	72 1 175
-----										
BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649		
06	32460 X	22153	-0-	-10307	-0-	929 1 321 9	20903 2	Y	292 272 0	23 1 45
07	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	912 1 321 9	20492 2	Y	292 258 0	22 1 57
08	25637 X	20312	-0-	-5325	-0-	984 1 281 9	19047 2	Y	255 262 0	18 1 32
09	24810 X	18156	-0-	-6654	-0-	851 1 254 9	17051 2	Y	231 198 0	26 1 39
10	24800 X	16776	-0-	-8024	-0-	716 1 290 9	15770 2	Y	264 199 0	56 1 48
11	21030 X	6414	-0-	-14616	-0-	263 1 112 9	6039 2	Y	102 103 0	14 1 33
-----										
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975		
06	31950 X	24108	-0-	-7842	-0-	1007 1 427 9	22674 2	Y	388 348 0	31 1 60
07	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	983 1 448 9	22182 2	Y	407 357 0	31 1 79
08	26598 X	22040	-0-	-4558	-0-	1065 1 406 9	20569 2	Y	369 375 0	26 1 47
09	25740 X	19880	-0-	-5860	-0-	932 1 336 9	18612 2	Y	305 266 0	35 1 51
10	26133 X	19584	-0-	-6549	-0-	832 1 384 9	18368 2	Y	349 263 0	74 1 63
11	22860 X	12189	-0-	-10671	-0-	499 1 204 9	11486 2	Y	185 163 0	25 1 60
-----										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572		
06	16320 X	11670	-0-	-4650	-0-	467 1 674 9	10529 2	Y	613 581 0	48 1 95
07	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	480 1 646 9	10822 2	Y	587 524 0	44 1 114
08	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	626 1 611 9	12131 2	Y	555 560 0	39 1 70
09	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	585 1 789 9	11704 2	Y	717 585 0	82 1 120
10	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	533 1 845 9	11718 2	Y	768 585 0	164 1 139
*11	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	471 1 733 9	10769 2	Y	666 498 0	90 1 217

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE R			WELL #:		33H	RRCID -> 276900			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415		
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		0 W	26515	-0-	26515	1104154	1109	1	24970	2	Y	396	361 0	31 1 61
							436	9						
07		0 W	25384	-0-	25384	1129538	1061	1	23872	2	Y	410	360 0	31 1 80
							451	9						
08		0 W	22042	-0-	22042	1151580	1065	1	20585	2	Y	356	366 0	25 1 45
							392	9						
09	1173571	X	21991	-0-	-1151580	-0-	1030	1	20600	2	Y	328	281 0	37 1 55
							361	9						
10	27280	X	21315	-0-	-5965	-0-	907	1	20014	2	Y	358	272 0	76 1 65
							394	9						
11	24570	X	11838	-0-	-12732	-0-	489	1	11160	2	Y	172	158 0	23 1 56
							189	9						
-----														
BRISCOE R			WELL #:		34H	RRCID -> 276901			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453		
06		0 W	20788	-0-	20788	1110175	870	1	19607	2	Y	283	254 0	22 1 44
							311	9						
07		0 W	22598	-0-	22598	1132773	943	1	21272	2	Y	348	298 0	26 1 68
							383	9						
08		0 W	21879	-0-	21879	1154652	1057	1	20479	2	Y	312	318 0	22 1 40
							343	9						
09	1175358	X	20706	-0-	-1154652	-0-	972	1	19406	2	Y	298	254 0	34 1 50
							328	9						
10	22196	X	18526	-0-	-3670	-0-	801	1	17602	2	Y	112	118 0	24 1 20
							123	9						
*11	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	971	1	22261	2	Y	477	278 0	64 1 155
							525	9						
-----														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:		49H	RRCID -> 277226			COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422		
06	14190	X	12389	-0-	-1801	-0-	488	1	10937	2	Y	876	787 0	69 1 135
							964	9						
07	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	436	1	9862	2	Y	877	775 0	66 1 171
							965	9						
08	14012	X	4388	-0-	-9624	-0-	160	1	3069	2	Y	1054	1017 0	75 1 133
							1159	9						
09	13170	X	3083	-0-	-10087	-0-	96	1	1897	2	Y	991	845 0	113 1 166
							1090	9						
10	13609	X	2096	-0-	-11513	-0-	58	1	1303	2	Y	668	571 0	142 1 121
							735	9						
11	11490	X	1990	-0-	-9500	-0-	41	1	922	2	Y	934	625 0	126 1 304
							1027	9						
-----														
GALVAN RANCH			WELL #:		A423H	RRCID -> 277228			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584		
06	18360	X	15652	-0-	-2708	-0-	656	1	14787	2	Y	190	165 0	15 1 29
							209	9						
07	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	584	1	13176	2	Y	231	198 0	17 1 45
							254	9						
08	19251	X	13334	-0-	-5917	-0-	648	1	12510	2	Y	160	172 0	12 1 21
							176	9						
09	18630	X	18593	-0-	-37	-0-	878	1	17536	2	Y	163	138 0	19 1 27
							179	9						
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	833	1	18371	2	Y	200	148 0	43 1 36
							220	9						
*11	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	765	1	17533	2	Y	292	194 0	39 1 95
							321	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9509		PERF. 9755 - 15222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34890 X	27491	-0-	-7399	-0-	1149	1	25848	2	Y	449	405	0	35 1 69
						494	9							
07	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	1136	1	25622	2	Y	490	427	0	37 1 95
						539	9							
08	31217 X	26910	-0-	-4307	-0-	1300	1	25131	2	Y	435	443	0	31 1 56
						479	9							
09	30210 X	23930	-0-	-6280	-0-	1121	1	22378	2	Y	392	337	0	45 1 66
						431	9							
10	30473 X	23622	-0-	-6851	-0-	1009	1	22172	2	Y	401	308	0	86 1 73
						441	9							
11	26430 X	22567	-0-	-3863	-0-	922	1	21149	2	Y	451	316	0	61 1 147
						496	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9815 - 17879			
06	66210 X	64543	-0-	-1667	-0-	2708	1	60979	2	Y	778	713	0	61 1 120
						856	9							
07	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-	2639	1	59538	2	Y	710	638	0	54 1 138
						781	9							
08	68727 X	61157	-0-	-7570	-0-	2976	1	57539	2	Y	584	607	0	41 1 74
						642	9							
09	66510 X	56298	-0-	-10212	-0-	2654	1	53028	2	Y	560	476	0	64 1 94
						616	9							
10	67921 X	54570	-0-	-13351	-0-	2344	1	51593	2	Y	575	442	0	123 1 104
						633	9							
11	60930 X	50694	-0-	-10236	-0-	2092	1	47995	2	Y	552	402	0	74 1 180
						607	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9154 - 16072			
06	76950 X	54062	-0-	-22888	-0-	2296	1	51721	2	Y	41	38	0	3 1 6
						45	9							
07	50732 X	50732	-0-	-0-	-0-	2152	1	48544	2	Y	33	30	0	3 1 6
						36	9							
08	63784 X	63784	-0-	-0-	-0-	3135	1	60605	2	Y	40	38	0	3 1 5
						44	9							
09	61384 X	61384	-0-	-0-	-0-	2923	1	58403	2	Y	53	43	0	6 1 9
						58	9							
10	60264 X	42413	-0-	-17851	-0-	1840	1	40482	2	Y	83	59	0	18 1 15
						91	9							
11	61110 X	36740	-0-	-24370	-0-	1531	1	35121	2	Y	80	58	0	11 1 26
						88	9							
-----														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7786 - 14067			
06	14520 X	9601	-0-	-4919	-0-	383	1	8588	2	Y	573	520	0	45 1 88
						630	9							
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	379	1	8560	2	Y	1162	936	0	88 1 226
						1278	9							
08	11346 X	5213	-0-	-6133	-0-	237	1	4557	2	Y	381	531	0	27 1 49
						419	9							
09	10980 X	4487	-0-	-6493	-0-	193	1	3891	2	Y	366	312	0	42 1 61
						403	9							
10	10292 X	5803	-0-	-4489	-0-	229	1	5064	2	Y	464	342	0	99 1 84
						510	9							
11	9900 X	5636	-0-	-4264	-0-	213	1	4897	2	Y	478	342	0	64 1 156
						526	9							





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		59190 X	48357	-0-	-10833	-0-	2033	1	45777	2	Y	497	452	0	39 1 77
							547	9							
07		47554 X	47554	-0-	-0-	-0-	1998	1	45020	2	Y	487	432	0	37 1 95
							536	9							
08		55180 X	45013	-0-	-10167	-0-	2191	1	42376	2	Y	405	420	0	29 1 51
							446	9							
09		51240 X	43637	-0-	-7603	-0-	2059	1	41178	2	Y	364	312	0	42 1 61
							400	9							
10		52948 X	43364	-0-	-9584	-0-	1870	1	41174	2	Y	291	237	0	62 1 53
							320	9							
11		46020 X	40616	-0-	-5404	-0-	1681	1	38568	2	Y	334	233	0	45 1 109
							367	9							
-----															
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575															
06		78570 X	67990	-0-	-10580	-0-	2841	1	63971	2	Y	1071	972	0	84 1 165
							1178	9							
07		68043 X	68043	-0-	-0-	-0-	2844	1	64078	2	Y	1019	909	0	77 1 198
							1121	9							
08		76632 X	62200	-0-	-14432	-0-	3005	1	58159	2	Y	942	954	0	67 1 119
							1036	9							
09		73050 X	57820	-0-	-15230	-0-	2715	1	54234	2	Y	792	688	0	90 1 133
							871	9							
10		74741 X	57901	-0-	-16840	-0-	2478	1	54541	2	Y	802	619	0	171 1 145
							882	9							
11		65850 X	51419	-0-	-14431	-0-	2112	1	48402	2	Y	823	589	0	111 1 268
							905	9							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613															
06		174960 X	154668	-0-	-20292	-0-	6554	1	147551	2	Y	512	475	0	40 1 79
							563	9							
07		153859 X	153859	-0-	-0-	-0-	6510	1	146743	2	Y	551	481	0	42 1 107
							606	9							
08		176111 X	143039	-0-	-33072	-0-	7016	1	135629	2	Y	358	394	0	25 1 46
							394	9							
09		170430 X	135140	-0-	-35290	-0-	6428	1	128442	2	Y	245	222	0	28 1 41
							270	9							
10		170779 X	130097	-0-	-40682	-0-	5644	1	124200	2	Y	230	180	0	49 1 42
							253	9							
11		148890 X	120310	-0-	-28580	-0-	5016	1	115063	2	Y	210	155	0	28 1 69
							231	9							
-----															
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479															
06		35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	1494	1	33666	2	Y	622	556	0	49 1 96
							684	9							
07		35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	1499	1	33775	2	Y	593	529	0	45 1 115
							652	9							
08		34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1649	1	31871	2	Y	505	520	0	36 1 64
							556	9							
09		30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	1442	1	28827	2	Y	457	392	0	52 1 77
							503	9							
10		31062 X	30204	-0-	-858	-0-	1290	1	28384	2	Y	482	369	0	103 1 87
							530	9							
11		30060 X	28557	-0-	-1503	-0-	1173	1	26875	2	Y	463	337	0	62 1 151
							509	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	115890 X	93731	-0-	-22159	-0-	3984	1	89724	2	Y	21	19	0	2	1	3
07	93578 X	93578	-0-	-0-	-0-	3975	1	89585	2	Y	16	15	0	1	1	3
08	104284 X	88165	-0-	-16119	-0-	4334	1	83817	2	Y	13	13	0	1	1	2
09	100920 X	81906	-0-	-19014	-0-	3901	1	77993	2	Y	11	10	0	1	1	2
10	102052 X	80763	-0-	-21289	-0-	3507	1	77243	2	Y	12	10	0	2	1	2
11	90570 X	75291	-0-	-15279	-0-	3147	1	72131	2	Y	12	9	0	1	1	4
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460						
06	17730 X	13079	-0-	-4651	-0-	508	1	11399	2	Y	1065	914	0	84	1	164
07	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	389	1	8719	2	Y	554	568	0	42	1	108
08	18321 X	12676	-0-	-5645	-0-	590	1	11415	2	Y	610	598	0	43	1	77
09	15990 X	11980	-0-	-4010	-0-	547	1	10935	2	Y	453	402	0	52	1	76
10	14601 X	11143	-0-	-3458	-0-	458	1	10046	2	Y	581	428	0	124	1	105
11	12270 X	9933	-0-	-2337	-0-	396	1	9091	2	Y	405	323	0	55	1	132
BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/31/2014				TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983						
06	67230 X	50493	-0-	-16737	-0-	2098	1	47207	2	Y	1080	958	0	85	1	167
07	50750 X	50750	-0-	-0-	-0-	2107	1	47496	2	Y	1043	928	0	79	1	203
08	57660 X	49487	-0-	-8173	-0-	2381	1	46093	2	Y	921	942	0	65	1	117
09	50280 X	50136	-0-	-144	-0-	2342	1	46782	2	Y	920	778	0	105	1	154
10	52473 X	52473	-0-	-0-	-0-	2241	1	49309	2	Y	839	662	0	179	1	152
11	49110 X	48710	-0-	-400	-0-	2005	1	45947	2	Y	689	523	0	93	1	225
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418						
06	0 W	62795	-0-	62795	1552356	2629	1	59112	2	Y	958	872	0	75	1	148
07	0 W	62118	-0-	62118	1614474	2595	1	58504	2	Y	926	824	0	70	1	180
08	0 W	58707	-0-	58707	1673181	2843	1	54963	2	Y	819	837	0	58	1	104
09	1727552 X	54371	-0-	-1673181	-0-	2551	1	50948	2	Y	793	674	0	90	1	133
10	68045 X	55115	-0-	-12930	-0-	2356	1	51828	2	Y	846	646	0	180	1	153
11	60120 X	51360	-0-	-8760	-0-	2111	1	48367	2	Y	802	586	0	108	1	261



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737				
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	EOM BALANCE			
06	167550 X	166187	-0-	-1363	-0-	7034 1 823 9	158330 2	Y	748	691 0	59 1	115
07	177909 X	164703	-0-	-13206	-0-	6966 1 708 9	157029 2	Y	644	585 0	49 1	125
08	177909 X	152518	-0-	-25391	-0-	7472 1 567 9	144479 2	Y	515	539 0	36 1	65
09	176760 X	141545	-0-	-35215	-0-	6724 1 484 9	134337 2	Y	440	381 0	50 1	74
10	182652 X	137575	-0-	-45077	-0-	5955 1 465 9	131155 2	Y	423	330 0	90 1	77
11	159390 X	130739	-0-	-28651	-0-	5444 1 438 9	124857 2	Y	398	291 0	54 1	130
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642				
06	189600 X	153348	-0-	-36252	-0-	6483 1 878 9	145987 2	Y	798	736 0	63 1	123
07	195920 X	153009	-0-	-42911	-0-	6468 1 770 9	145771 2	Y	700	634 0	53 1	136
08	167307 X	141529	-0-	-25778	-0-	6934 1 535 9	134060 2	Y	486	526 0	34 1	62
09	161910 X	136019	-0-	-25891	-0-	6460 1 457 9	129102 2	Y	415	360 0	47 1	70
10	162533 X	129431	-0-	-33102	-0-	5606 1 438 9	123387 2	Y	398	311 0	85 1	72
11	148080 X	118155	-0-	-29925	-0-	4921 1 388 9	112846 2	Y	353	262 0	48 1	115
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556				
06	0 W	163380	-0-	163380	2683700	6912 1 898 9	155570 2	Y	816	764 0	64 1	126
07	2848545 X	164845	-0-	-2683700	-0-	6962 1 878 9	157005 2	Y	798	709 0	60 1	155
08	173174 X	151288	-0-	-21886	-0-	7405 1 711 9	143172 2	Y	646	673 0	46 1	82
09	147235 X	147235	-0-	-0-	-0-	6999 1 411 9	139825 2	Y	374	350 0	43 1	63
10	150164 X	143717	-0-	-6447	-0-	6229 1 362 9	137126 2	Y	329	262 0	70 1	60
11	145320 X	131856	-0-	-13464	-0-	5497 1 304 9	126055 2	Y	276	209 0	37 1	90
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599				
06	180720 X	161984	-0-	-18736	-0-	6857 1 716 9	154411 2	Y	651	606 0	51 1	100
07	188449 X	159950	-0-	-28499	-0-	6766 1 628 9	152556 2	Y	571	517 0	43 1	111
08	188449 X	148748	-0-	-39701	-0-	7295 1 441 9	141012 2	Y	401	433 0	28 1	51
09	182370 X	137914	-0-	-44456	-0-	6556 1 342 9	131016 2	Y	311	275 0	35 1	52
10	180885 X	133305	-0-	-47580	-0-	5776 1 306 9	127223 2	Y	278	221 0	59 1	50
11	154800 X	122198	-0-	-32602	-0-	5094 1 267 9	116837 2	Y	243	181 0	33 1	79



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90960 X	71158	-0-	-19802	-0-	3015	1	67811	2	Y	302	280	0	24	1	47
07	86986 X	68165	-0-	-18821	-0-	2883	1	64978	2	Y	276	248	0	21	1	54
08	82925 X	62293	-0-	-20632	-0-	3050	1	58987	2	Y	233	241	0	16	1	30
09	80250 X	44383	-0-	-35867	-0-	2108	1	42107	2	Y	153	140	0	17	1	26
10	77407 X	44955	-0-	-32452	-0-	1942	1	42750	2	Y	239	171	0	51	1	43
11	65970 X	62972	-0-	-2998	-0-	2623	1	60103	2	Y	224	164	0	30	1	73

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

06	108450 X	89326	-0-	-19124	-0-	3782	1	85152	2	Y	356	333	0	28	1	55
07	104377 X	85089	-0-	-19288	-0-	3599	1	81128	2	Y	329	295	0	25	1	64
08	100347 X	77914	-0-	-22433	-0-	3817	1	73814	2	Y	257	270	0	18	1	33
09	97110 X	68477	-0-	-28633	-0-	3252	1	65009	2	Y	196	174	0	22	1	33
10	95418 X	48977	-0-	-46441	-0-	2118	1	46636	2	Y	203	156	0	43	1	37
11	82350 X	80072	-0-	-2278	-0-	3335	1	76471	2	Y	242	167	0	33	1	79

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

06	48840 X	39257	-0-	-9583	-0-	1635	1	36828	2	Y	722	660	0	57	1	111
07	48515 X	38650	-0-	-9865	-0-	1609	1	36284	2	Y	688	613	0	52	1	134
08	46004 X	36264	-0-	-9740	-0-	1752	1	33846	2	Y	605	619	0	43	1	77
09	41460 X	32824	-0-	-8636	-0-	1534	1	30721	2	Y	517	448	0	59	1	87
10	42284 X	32195	-0-	-10089	-0-	1377	1	30308	2	Y	464	368	0	99	1	84
11	37410 X	30352	-0-	-7058	-0-	1248	1	28619	2	Y	441	322	0	59	1	144

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

06	0 W	25	-0-	25	409529	25	2			Y	-0-	18	0			-0-
07	0 W	2368	-0-	2368	411897	90	1	2118	2	Y	145	106	0	11	1	28
08	0 W	-0-	-0-	-0-	411897	160	9			Y	-0-	26	0			2
09	413519 X	1622	-0-	-411897	-0-	61	1	1243	2	Y	289	209	0	33	1	49
10	2325 X	36	-0-	-2289	-0-	318	9			Y	-0-	49	0			-0-
*11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	497	268	0	67	1	162

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		12420 X	8329	-0-	-4091	-0-	336 1	7564 2	Y		390	353 0	31 1	60
							429 9							
07		12834 X	7214	-0-	-5620	-0-	290 1	6539 2	Y		350	316 0	26 1	68
							385 9							
08		11811 X	4923	-0-	-6888	-0-	230 1	4414 2	Y		254	272 0	18 1	32
							279 9							
09		9480 X	5880	-0-	-3600	-0-	266 1	5254 2	Y		327	267 0	37 1	55
							360 9							
10		9269 X	5763	-0-	-3506	-0-	232 1	5124 2	Y		370	279 0	79 1	67
							407 9							
11		7710 X	2944	-0-	-4766	-0-	116 1	2639 2	Y		172	160 0	23 1	56
							189 9							
-----														
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
06		0 W	10739	-0-	10739	347608	444 1	9961 2	Y		304	277 0	24 1	47
							334 9							
07		0 W	9206	-0-	9206	356814	379 1	8538 2	Y		263	239 0	20 1	51
							289 9							
08		0 W	6608	-0-	6608	363422	318 1	6107 2	Y		166	184 0	12 1	21
							183 9							
09		369567 X	6145	-0-	-363422	-0-	283 1	5640 2	Y		202	166 0	23 1	34
							222 9							
10		12028 X	6116	-0-	-5912	-0-	255 1	5605 2	Y		233	175 0	50 1	42
							256 9							
11		9930 X	5095	-0-	-4835	-0-	207 1	4749 2	Y		126	110 0	17 1	41
							139 9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
06		0 W	86581	-0-	86581	1820723	3663 1	82479 2	Y		399	366 0	31 1	62
							439 9							
07		0 W	82343	-0-	82343	1903066	3481 1	78438 2	Y		385	343 0	29 1	75
							424 9							
08		0 W	75593	-0-	75593	1978659	3699 1	71508 2	Y		351	357 0	25 1	44
							386 9							
09		2036924 X	58265	-0-	-1978659	-0-	2762 1	55186 2	Y		288	251 0	33 1	48
							317 9							
10		90675 X	57216	-0-	-33459	-0-	2473 1	54427 2	Y		287	222 0	61 1	52
							316 9							
11		79770 X	75736	-0-	-4034	-0-	3149 1	72262 2	Y		295	211 0	40 1	96
							325 9							
-----														
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
06		157860 X	83285	-0-	-74575	-0-	3519 1	79232 2	Y		485	451 0	38 1	75
							534 9							
07		163122 X	78769	-0-	-84353	-0-	3323 1	74939 2	Y		461	411 0	35 1	90
							507 9							
08		99851 X	71425	-0-	-28426	-0-	3493 1	67527 2	Y		368	385 0	26 1	47
							405 9							
09		94620 X	54858	-0-	-39762	-0-	2599 1	51950 2	Y		281	249 0	32 1	47
							309 9							
10		91419 X	54442	-0-	-36977	-0-	2348 1	51700 2	Y		358	264 0	76 1	65
							394 9							
*11		79042 X	79042	-0-	-0-	-0-	3288 1	75401 2	Y		321	238 0	43 1	105
							353 9							









-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		372224 X	10955	-0-	-361269	-0-	1084 1	9110 2	Y		692	694 0		127
							761 9							
07		72478 X	9834	-0-	-62644	-0-	1000 1	8132 2	Y		638	598 0		167
							702 9							
08		72478 X	10020	-0-	-62458	-0-	928 1	8292 2	Y		727	703 0		191
							800 9							
09		70140 X	8123	-0-	-62017	-0-	792 1	6708 2	Y		566	638 0		119
							623 9							
10		72478 X	8156	-0-	-64322	-0-	956 1	6323 2	Y		797	751 0		165
							877 9							
11		10920 X	9166	-0-	-1754	-0-	1074 1	7287 2	Y		732	650 0		247
							805 9							
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
06		295905 X	8869	-0-	-287036	-0-	887 1	7458 2	Y		476	456 0		87
							524 9							
07		71982 X	7542	-0-	-64440	-0-	779 1	6337 2	Y		387	373 0		101
							426 9							
08		71982 X	7840	-0-	-64142	-0-	737 1	6582 2	Y		474	451 0		124
							521 9							
09		69660 X	8688	-0-	-60972	-0-	864 1	7310 2	Y		467	493 0		98
							514 9							
10		71982 X	8287	-0-	-63695	-0-	1011 1	6692 2	Y		531	519 0		110
							584 9							
11		8850 X	7379	-0-	-1471	-0-	876 1	5943 2	Y		509	447 0		172
							560 9							
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
06		253159 X	8912	-0-	-244247	-0-	825 1	6933 2	Y		1049	1064 0		192
							1154 9							
07		40238 X	8503	-0-	-31735	-0-	821 1	6675 2	Y		915	868 0		239
							1007 9							
08		40238 X	8084	-0-	-32154	-0-	697 1	6232 2	Y		1050	1013 0		276
							1155 9							
09		38940 X	7509	-0-	-31431	-0-	688 1	5827 2	Y		904	990 0		190
							994 9							
10		40238 X	7465	-0-	-32773	-0-	808 1	5352 2	Y		1186	1130 0		246
							1305 9							
11		8880 X	6314	-0-	-2566	-0-	679 1	4613 2	Y		929	861 0		314
							1022 9							
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922														
06		282602 X	5974	-0-	-276628	-0-	581 1	4888 2	Y		459	473 0		84
							505 9							
07		77438 X	3909	-0-	-73529	-0-	402 1	3259 2	Y		225	250 0		59
							248 9							
08		77438 X	26	-0-	-77412	-0-	2 1	22 2	Y		2	61 0		-0-
							2 9							
09		74940 X	20	-0-	-74920	-0-	2 1	18 2	Y		-0-			-0-
10		77438 X	-0-	-0-	-77438	-0-			Y		-0-			-0-
11		5940 X	21	-0-	-5919	-0-	2 1	16 2	Y		3	2 0		1
							3 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06		403886 X	14134	-0-	-389752	-0-	1393	1	11717	2	Y	931	926	0	170
							1024	9							
07		71641 X	13423	-0-	-58218	-0-	1362	1	11061	2	Y	909	842	0	237
							1000	9							
08		71641 X	15384	-0-	-56257	-0-	1423	1	12725	2	Y	1124	1065	0	296
							1236	9							
09		69330 X	13570	-0-	-55760	-0-	1323	1	11214	2	Y	939	1038	0	197
							1033	9							
10		71641 X	13989	-0-	-57652	-0-	1648	1	10901	2	Y	1309	1234	0	272
							1440	9							
11		14880 X	13178	-0-	-1702	-0-	1514	1	10285	2	Y	1254	1102	0	424
							1379	9							
-----															
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641															
-----															
06		372370 X	14473	-0-	-357897	-0-	1388	1	11673	2	Y	1284	1262	0	235
							1412	9							
07		56358 X	10826	-0-	-45532	-0-	1076	1	8735	2	Y	923	917	0	241
							1015	9							
08		56358 X	7795	-0-	-48563	-0-	684	1	6109	2	Y	911	910	0	242
							1002	9							
09		54540 X	8386	-0-	-46154	-0-	782	1	6625	2	Y	890	945	0	187
							979	9							
10		56358 X	9108	-0-	-47250	-0-	1017	1	6730	2	Y	1237	1167	0	257
							1361	9							
11		14430 X	7985	-0-	-6445	-0-	881	1	5979	2	Y	1023	934	0	346
							1125	9							
-----															
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834															
-----															
06		533961 X	126016	-0-	-407945	-0-	5250	1	118168	2	Y	2362	2162	0	364
							2598	9							
07		194804 X	112842	-0-	-81962	-0-	4714	1	106249	2	Y	1708	1611	0	332
							1879	9							
08		194804 X	91964	-0-	-102840	-0-	4457	1	86156	2	Y	1228	1317	0	156
							1351	9							
09		188520 X	79895	-0-	-108625	-0-	3756	1	75077	2	Y	965	849	0	162
							1062	9							
10		194804 X	72357	-0-	-122447	-0-	3103	1	68307	2	Y	861	684	0	156
							947	9							
11		125490 X	63931	-0-	-61559	-0-	2641	1	60523	2	Y	697	532	0	227
							767	9							
-----															
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420															
-----															
06		662608 X	42105	-0-	-620503	-0-	1765	1	39781	2	Y	508	448	0	78
							559	9							
07		122016 X	39934	-0-	-82082	-0-	1674	1	37699	2	Y	510	450	0	99
							561	9							
08		122016 X	36401	-0-	-85615	-0-	1763	1	34065	2	Y	521	517	0	66
							573	9							
09		118080 X	32826	-0-	-85254	-0-	1545	1	30851	2	Y	391	346	0	66
							430	9							
10		122016 X	32478	-0-	-89538	-0-	1391	1	30573	2	Y	467	348	0	85
							514	9							
11		41940 X	30730	-0-	-11210	-0-	1260	1	28899	2	Y	519	365	0	169
							571	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
M O	ALLOW 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	377261 X	19275	-0-	-357986	-0-	777	1	17522	2	Y	887	764	0	70 1 137
07	76632 X	15211	-0-	-61421	-0-	976	9	614	1	13827	2	Y	700	648 0 53 1 136
08	76632 X	23799	-0-	-52833	-0-	770	9	1129	1	21744	2	Y	842	812 0 60 1 106
09	74160 X	17866	-0-	-56294	-0-	926	9	814	1	16291	2	Y	692	603 0 79 1 116
10	76632 X	2665	-0-	-73967	-0-	761	9	110	1	2459	2	Y	87	168 0 19 1 16
11	23040 X	20	-0-	-23020	-0-	96	9	20	2			Y	-0-	16 0 -0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
06	338573 X	16855	-0-	-321718	-0-	679	1	15237	2	Y	854	760	0	67 1 132
07	58807 X	16433	-0-	-42374	-0-	939	9	665	1	14980	2	Y	716	655 0 54 1 139
08	58807 X	509	-0-	-58298	-0-	788	9	23	1	466	2	Y	18	152 0 2 1 3
09	56910 X	12361	-0-	-44549	-0-	20	9	548	1	10975	2	Y	762	550 0 87 1 128
10	58807 X	21319	-0-	-37488	-0-	838	9	895	1	19697	2	Y	661	528 0 141 1 120
*11	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	727	9	748	1	17138	2	Y	665	478 0 90 1 217
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
06	179130 X	85482	-0-	-93648	-0-	3609	1	81198	2	Y	614	562	0	48 1 95
07	185101 X	85908	-0-	-99193	-0-	675	9	3622	1	81681	2	Y	550	496 0 42 1 107
08	185101 X	77809	-0-	-107292	-0-	605	9	3801	1	73499	2	Y	463	478 0 33 1 59
09	179130 X	71855	-0-	-107275	-0-	509	9	3403	1	67971	2	Y	437	373 0 50 1 73
10	185101 X	68300	-0-	-116801	-0-	481	9	2945	1	64875	2	Y	436	337 0 93 1 79
11	85140 X	66180	-0-	-18960	-0-	480	9	2750	1	63030	2	Y	364	275 0 49 1 119
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
06	163710 X	91322	-0-	-72388	-0-	3861	1	86923	2	Y	489	448	0	38 1 75
07	169167 X	93981	-0-	-75186	-0-	538	9	3974	1	89522	2	Y	441	397 0 33 1 86
08	169167 X	88059	-0-	-81108	-0-	485	9	4310	1	83342	2	Y	370	383 0 26 1 47
09	163710 X	100162	-0-	-63548	-0-	407	9	4757	1	95054	2	Y	319	276 0 36 1 54
10	169167 X	93372	-0-	-75795	-0-	351	9	4043	1	89036	2	Y	266	215 0 57 1 48
11	90960 X	86828	-0-	-4132	-0-	293	9	3618	1	82916	2	Y	267	192 0 36 1 87



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B630H		RRCID ->	280694	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9202	- 16868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	270092	-0-	270092	838527	11430	1	257317	2	Y	1223	1178	0	96 1 189	
07	1107997 X	269470	-0-	-838527	-0-	1345	9	11426	1	Y	467	530	0	35 1 91	
08	328290 X	219368	-0-	-108922	-0-	514	9	10787	1	Y	-0-	91	0	-0-	
09	317700 X	185469	-0-	-132231	-0-	8838	1	176612	2	Y	17	12	0	2 1 3	
10	328290 X	150804	-0-	-177486	-0-	19	9	6552	1	Y	10	9	0	2 1 2	
11	317700 X	128549	-0-	-189151	-0-	11	9	5371	1	Y	15	10	0	2 1 5	
						17	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID ->		280695		COMPL. DATE		04/03/2016		TOTAL DEPTH		9183 PERF. 9330 - 16921	
06	0	296052	-0-	296052	839602	12579	1	283187	2	Y	260	263	0	20 1 40	
07	1141101 X	301499	-0-	-839602	-0-	286	9	12805	1	Y	62	85	0	5 1 12	
08	331483 X	285986	-0-	-45497	-0-	68	9	14061	1	Y	22	29	0	2 1 3	
09	320790 X	237359	-0-	-83431	-0-	24	9	11312	1	Y	-0-	3	0	-0-	
10	331483 X	201446	-0-	-130037	-0-	8754	1	192692	2	Y	-0-	-0-		-0-	
11	320790 X	168464	-0-	-152326	-0-	7039	1	161425	2	Y	-0-	-0-		-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID ->		280696		COMPL. DATE		04/18/2016		TOTAL DEPTH		8990 PERF. 9324 - 17031	
06	0	271966	-0-	271966	645219	11524	1	259437	2	Y	914	924	0	72 1 141	
07	907927 X	262708	-0-	-645219	-0-	1005	9	11144	1	Y	348	395	0	26 1 68	
08	263779 X	186925	-0-	-76854	-0-	383	9	9178	1	Y	232	254	0	16 1 30	
09	255270 X	128895	-0-	-126375	-0-	255	9	6142	1	Y	30	52	0	3 1 5	
10	263779 X	100893	-0-	-162886	-0-	33	9	4385	1	Y	20	17	0	4 1 4	
11	255270 X	84318	-0-	-170952	-0-	22	9	3519	1	Y	49	30	0	7 1 16	
						54	9								
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID ->		280697		COMPL. DATE		04/18/2016		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 9150 - 17113	
06	0	295350	-0-	295350	738179	12554	1	282597	2	Y	181	209	0	14 1 28	
07	1031075 X	292896	-0-	-738179	-0-	199	9	12441	1	Y	67	77	0	5 1 13	
08	283433 X	272075	-0-	-11358	-0-	74	9	13370	1	Y	149	133	0	10 1 19	
09	274290 X	211737	-0-	-62553	-0-	164	9	10090	1	Y	81	77	0	9 1 14	
10	283433 X	172137	-0-	-111296	-0-	89	9	7479	1	Y	-0-	14	0	-0-	
11	274290 X	141894	-0-	-132396	-0-	5930	1	135964	2	Y	-0-	-0-		-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	276331	-0-	276331	683094	11701	1 263381 2	Y	1135	1121 0 89 1	175
07	950811 X	267717	-0-	-683094	-0-	1249 11350	1 255843 2	Y	476	522 0 36 1	93
08	286657 X	247999	-0-	-38658	-0-	524 12184	1 235611 2	Y	185	241 0 13 1	24
09	277410 X	169083	-0-	-108327	-0-	204 8059	1 161016 2	Y	7	29 0 1 1	1
10	286657 X	103853	-0-	-182804	-0-	8 4513	1 99340 2	Y	-0-	1 0	-0-
11	277410 X	63329	-0-	-214081	-0-	1 2647	1 60681 2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

06	0	300910	-0-	300910	700391	12747	1 287000 2	Y	1057	940 0 83 1	163
07	1000725 X	300334	-0-	-700391	-0-	1163 12704	1 286331 2	Y	1181	1025 0 89 1	230
08	289618 X	289618	-0-	-0-	-0-	1299 14216	1 274886 2	Y	469	605 0 34 1	60
09	268500 X	180714	-0-	-87786	-0-	516 8612	1 172090 2	Y	11	68 0 1 1	2
10	277450 X	166128	-0-	-111322	-0-	12 7220	1 158908 2	Y	-0-	2 0	-0-
11	268500 X	137200	-0-	-131300	-0-	1 5733	1 131467 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

06	768327 X	61004	-0-	-707323	-0-	2507	1 56465 2	Y	1847	1766 0 145 1	285
07	151280 X	43951	-0-	-107329	-0-	2032 1814	1 40894 2	Y	1130	1110 0 85 1	220
08	151280 X	60733	-0-	-90547	-0-	1243 2935	1 56773 2	Y	932	968 0 66 1	118
09	146400 X	54539	-0-	-91861	-0-	1025 2549	1 50928 2	Y	965	811 0 110 1	162
10	151280 X	55697	-0-	-95583	-0-	1062 2387	1 52548 2	Y	693	582 0 148 1	125
11	60750 X	47527	-0-	-13223	-0-	762 1958	1 44923 2	Y	587	442 0 79 1	191

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

06	1125281 X	114706	-0-	-1010575	-0-	4856	1 109329 2	Y	474	440 0 37 1	73
07	71473 X	71473	-0-	-0-	-0-	521 3023	1 68106 2	Y	313	301 0 24 1	61
08	91100 X	91100	-0-	-0-	-0-	344 4460	1 86232 2	Y	371	359 0 26 1	47
09	91102 X	91102	-0-	-0-	-0-	408 4330	1 86513 2	Y	235	216 0 27 1	39
10	94201 X	94201	-0-	-0-	-0-	259 4085	1 89971 2	Y	132	119 0 28 1	24
*11	82656 X	82656	-0-	-0-	-0-	145 3450	1 79103 2	Y	94	74 0 13 1	31





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
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	
-----																	
BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 8107	- 14767									
07		0	34310	-0-	34310	34310	1352 2487	1 9	30471	2	Y	2261	1651	0	170	1	440
08		0	103107	-0-	103107	137417	4760 6301	1 9	92046	2	Y	5728	5060	0	397	1	711
09		203231 X	65814	-0-	-137417	-0-	3034 2177	1 9	60603	2	Y	1979	2133	0	225	1	332
10		110701 X	52981	-0-	-57720	-0-	2248 1217	1 9	49516	2	Y	1106	1002	0	236	1	200
11		107130 X	40516	-0-	-66614	-0-	1663 746	1 9	38107	2	Y	678	566	0	91	1	221
-----																	
BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 7833	PERF. 8074	- 14695									
07		0	39744	-0-	39744	39744	1579 2625	1 9	35540	2	Y	2386	1742	0	180	1	464
08		0	120148	-0-	120148	159892	5555 7176	1 9	107417	2	Y	6524	5731	0	451	1	806
09		241505 X	81613	-0-	-159892	-0-	3739 3150	1 9	74724	2	Y	2864	2864	0	326	1	480
10		109554 X	76346	-0-	-33208	-0-	3246 1683	1 9	71417	2	Y	1530	1407	0	326	1	277
11		106020 X	55528	-0-	-50492	-0-	2286 873	1 9	52369	2	Y	794	705	0	107	1	259
-----																	
BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995	COMPL. DATE 07/18/2016	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 7844	- 14617									
07		0	15647	-0-	15647	15647	602 1491	1 9	13554	2	Y	1355	989	0	102	1	264
08		0	80503	-0-	80503	96150	3731 4654	1 9	72118	2	Y	4231	3662	0	299	1	534
09		138582 X	42432	-0-	-96150	-0-	1912 2367	1 9	38153	2	Y	2152	2080	0	245	1	361
10		62682 X	32071	-0-	-30611	-0-	1323 1574	1 9	29174	2	Y	1431	1228	0	305	1	259
11		60660 X	21360	-0-	-39300	-0-	856 868	1 9	19636	2	Y	789	685	0	106	1	257
-----																	
BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996	COMPL. DATE 07/18/2016	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 7970	- 14617									
07		0	17488	-0-	17488	17488	665 1828	1 9	14995	2	Y	1662	1214	0	125	1	323
08		0	71045	-0-	71045	88533	3234 5277	1 9	62534	2	Y	4797	4175	0	339	1	606
09		125870 X	37337	-0-	-88533	-0-	1707 1497	1 9	34133	2	Y	1361	1584	0	155	1	228
10		54560 X	23676	-0-	-30884	-0-	984 1045	1 9	21647	2	Y	950	804	0	202	1	172
11		52800 X	13636	-0-	-39164	-0-	541 693	1 9	12402	2	Y	630	512	0	85	1	205



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		0	27446	-0-	27446	277448	994 1	22402 2	Y	3682	3343 0	289 1		568
							4050 9							
07		0	10091	-0-	10091	287539	356 1	8022 2	Y	1557	1705 0	117 1		303
							1713 9							
08		297986 X	10447	-0-	-287539	-0-	385 1	7464 2	Y	2362	2202 0	166 1		297
							2598 9							
09		27450 X	22343	-0-	-5107	-0-	906 1	18105 2	Y	3029	2473 0	345 1		508
							3332 9							
10		28365 X	23029	-0-	-5336	-0-	855 1	18844 2	Y	3027	2342 0	645 1		548
							3330 9							
11		27450 X	21404	-0-	-6046	-0-	766 1	17622 2	Y	2742	2027 0	369 1		894
							3016 9							
-----														
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
07		0	31206	-0-	31206	31206	1228 1	27684 2	Y	2085	1522 0	157 1		406
							2294 9							
08		0	74502	-0-	74502	105708	3463 1	66940 2	Y	3726	3396 0	264 1		472
							4099 9							
09		143054 X	37346	-0-	-105708	-0-	1697 1	33833 2	Y	1651	1658 0	188 1		277
							1816 9							
10		68696 X	31970	-0-	-36726	-0-	1327 1	29218 2	Y	1295	1062 0	276 1		234
							1425 9							
11		66480 X	21081	-0-	-45399	-0-	840 1	19200 2	Y	946	745 0	127 1		308
							1041 9							
-----														
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
06		0	15535	-0-	15535	102986	623 1	14004 2	Y	825	728 0	65 1		127
							908 9							
07		105954 X	2968	-0-	-102986	-0-	115 1	2594 2	Y	235	298 0	18 1		46
							259 9							
08		45198 X	23502	-0-	-21696	-0-	1107 1	21332 2	Y	966	822 0	68 1		122
							1063 9							
09		43740 X	11234	-0-	-32506	-0-	494 1	9881 2	Y	781	683 0	89 1		131
							859 9							
10		45198 X	10257	-0-	-34941	-0-	410 1	9057 2	Y	718	566 0	153 1		130
							790 9							
11		43740 X	9770	-0-	-33970	-0-	370 1	8509 2	Y	810	567 0	109 1		264
							891 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 04/15/2015		TOTAL DEPTH 6971 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	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 9165 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-							
07	0	75821	-0-	75821	75821	2970	1	66974	2	Y	5343	3901	0	403	1	1039	
						5877	9										
08	0	137369	-0-	137369	213190	6341	1	122601	2	Y	7661	7183	0	544	1	973	
						8427	9										
09	315161 X	101971	-0-	-213190	-0-	4714	1	94212	2	Y	2768	2962	0	315	1	464	
						3045	9										
10	133889 X	75462	-0-	-58427	-0-	3194	1	70213	2	Y	1868	1596	0	398	1	338	
						2055	9										
11	129570 X	47205	-0-	-82365	-0-	1934	1	44333	2	Y	853	798	0	115	1	278	
						938	9										
-----																	
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738									
07	0	56228	-0-	56228	56228	2234	1	50421	2	Y	3248	2371	0	245	1	632	
						3573	9										
08	0	121994	-0-	121994	178222	5782	1	111756	2	Y	4051	3880	0	288	1	515	
						4456	9										
09	249617 X	71395	-0-	-178222	-0-	3265	1	65176	2	Y	2685	2444	0	306	1	450	
						2954	9										
10	114948 X	69311	-0-	-45637	-0-	2936	1	64594	2	Y	1619	1431	0	345	1	293	
						1781	9										
11	111240 X	47297	-0-	-63943	-0-	1943	1	44580	2	Y	704	673	0	95	1	229	
						774	9										
-----																	
BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 9090 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	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9038 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630	
07	0	11678	-0-	11678	11678	424 1	9592 2	Y	1511 1103 0 114 1 294
08	0	75249	-0-	75249	86927	1662 9 3364 1	65122 2	Y	6148 5234 0 433 1 775
09	119122 X	32195	-0-	-86927	-0-	6763 9 1422 1	28442 2	Y	2119 2298 0 241 1 355
10	65906 X	34007	-0-	-31899	-0-	2331 9 1413 1	31078 2	Y	1378 1190 0 294 1 249
11	63780 X	24167	-0-	-39613	-0-	1516 9 962 1	22071 2	Y	1031 805 0 139 1 336
						1134 9			
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674	
07	0	21180	-0-	21180	21180	791 1	17830 2	Y	2326 1699 0 175 1 452
08	0	86295	-0-	86295	107475	2559 9 3952 1	76412 2	Y	5392 4781 0 381 1 682
09	166266 X	58791	-0-	-107475	-0-	5931 9 2689 1	53752 2	Y	2136 2217 0 243 1 358
10	83111 X	37517	-0-	-45594	-0-	2350 9 1566 1	34479 2	Y	1338 1169 0 285 1 242
11	80430 X	26314	-0-	-54116	-0-	1472 9 1066 1	24412 2	Y	760 652 0 102 1 248
						836 9			
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 7526 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997											
BRISCOE R GU5 STATE													WELL #: 1487H			RRCID -> 281063			COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																								
BRISCOE G (SA3)													WELL #: 837H			RRCID -> 281064			COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832		
07		0	22085	-0-	22085	22085	788	1	17763	2	Y	3213	2346	0	242	1	625							
							3534	9																
08		0	79692	-0-	79692	101777	3489	1	67507	2	Y	7905	6972	0	559	1	999							
							8696	9																
09		141303 X	39526	-0-	-101777	-0-	1760	1	35159	2	Y	2370	2702	0	270	1	397							
							2607	9																
10		77345 X	42476	-0-	-34869	-0-	1753	1	38609	2	Y	1922	1561	0	410	1	348							
							2114	9																
11		74850 X	32034	-0-	-42816	-0-	1271	1	29103	2	Y	1509	1162	0	203	1	492							
							1660	9																
-----																								
BRISCOE G (SA2)													WELL #: 835H			RRCID -> 281065			COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905		
07		0	18026	-0-	18026	18026	690	1	15551	2	Y	1623	1185	0	122	1	316							
							1785	9																
08		0	87795	-0-	87795	105821	4089	1	79057	2	Y	4226	3710	0	298	1	534							
							4649	9																
09		156049 X	50228	-0-	-105821	-0-	2294	1	45913	2	Y	1837	1854	0	209	1	308							
							2021	9																
10		73563 X	38806	-0-	-34757	-0-	1618	1	35630	2	Y	1416	1166	0	302	1	256							
							1558	9																
11		71190 X	26803	-0-	-44387	-0-	1068	1	24485	2	Y	1136	869	0	153	1	370							
							1250	9																
-----																								
GALVAN RANCH													WELL #: B609H			RRCID -> 281068			COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 9097 PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																								
GALVAN RANCH													WELL #: A756H			RRCID -> 281069			COMPL. DATE 12/25/2015			TOTAL DEPTH 9082 PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																								
BRISCOE STATE AR (SA5)													WELL #: 225H			RRCID -> 281070			COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 9222 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	BALANCE						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 7723 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
-----																
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 11/09/2015		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417								
06	0	30639	-0-	30639	312886	1156	1	26016	2	Y	3152	3037	0	247	1	486
						3467	9									
07	319838	X 6952	-0-	-312886	-0-	256	1	5771	2	Y	841	1100	0	63	1	164
						925	9									
08	50096	X 25219	-0-	-24877	-0-	1093	1	21144	2	Y	2711	2342	0	191	1	342
						2982	9									
09	48480	X 19202	-0-	-29278	-0-	810	1	16200	2	Y	1993	1774	0	227	1	334
						2192	9									
10	50096	X 17117	-0-	-32979	-0-	647	1	14268	2	Y	2002	1547	0	427	1	362
						2202	9									
11	48480	X 14327	-0-	-34153	-0-	519	1	11858	2	Y	1773	1318	0	239	1	578
						1950	9									
-----																
BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588								
07	0	8687	-0-	8687	8687	330	1	7410	2	Y	861	629	0	65	1	167
						947	9									
08	0	69532	-0-	69532	78219	3188	1	61657	2	Y	4261	3591	0	300	1	537
						4687	9									
09	0	41024	-0-	41024	119243	1875	1	37432	2	Y	1561	1658	0	178	1	262
						1717	9									
10	157204 X	37961	-0-	-119243	-0-	1582	1	34800	2	Y	1435	1131	0	306	1	260
						1579	9									
11	65040 X	25121	-0-	-39919	-0-	1000	1	22886	2	Y	1123	866	0	151	1	366
						1235	9									
-----																
BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9077 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 9086 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-		
08	0	117308	-0-	117308	117308	5452	1	105393	2	Y	5875	4858	0	365	1	652
						6463	9									
09	190218 X	72910	-0-	-117308	-0-	3372	1	67381	2	Y	1961	2061	0	223	1	329
						2157	9									
10	107973 X	89193	-0-	-18780	-0-	3790	1	83422	2	Y	1801	1420	0	384	1	326
						1981	9									
11	104490 X	62038	-0-	-42452	-0-	2552	1	58505	2	Y	892	807	0	120	1	291
						981	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 9158 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

07	0	170082	-0-	170082	170082	7133	1	160820	2	Y	1935	1413	0	146	1	376
						2129	9									
08	0	145222	-0-	145222	315304	7100	1	137251	2	Y	792	1011	0	56	1	101
						871	9									
09	430369 X	115065	-0-	-315304	-0-	5459	1	109124	2	Y	438	416	0	50	1	73
						482	9									
10	171647 X	96810	-0-	-74837	-0-	4188	1	92184	2	Y	398	314	0	85	1	72
						438	9									
11	166110 X	77184	-0-	-88926	-0-	3211	1	73609	2	Y	331	251	0	44	1	108
						364	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392					
07	0	7434	-0-	7434	7434	261	1	5901 2	Y	1156	844 0	87 1	225
						1272	9						
08	0	81466	-0-	81466	88900	3539	1	68445 2	Y	8620	7154 0	606 1	1085
						9482	9						
09	0	37798	-0-	37798	126698	1618	1	32317 2	Y	3512	3609 0	399 1	589
						3863	9						
10	169147 X	42449	-0-	-126698	-0-	1713	1	37715 2	Y	2746	2253 0	585 1	497
						3021	9						
11	69420 X	30620	-0-	-38800	-0-	1185	1	27163 2	Y	2065	1611 0	278 1	673
						2272	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649					
09	0	51064	-0-	51064	51064	2343	1	46777 2	Y	1767	1270 0	201 1	296
						1944	9						
10	196379 X	145315	-0-	-51064	-0-	6203	1	136609 2	Y	2275	1675 0	484 1	412
						2503	9						
11	147810 X	107907	-0-	-39903	-0-	4451	1	102067 2	Y	1263	1093 0	170 1	412
						1389	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586					
09	0	79075	-0-	79075	79075	3618	1	72250 2	Y	2915	2094 0	332 1	489
						3207	9						
10	211628 X	132553	-0-	-79075	-0-	5516	1	121475 2	Y	5056	3553 0	1077 1	915
						5562	9						
11	159330 X	118356	-0-	-40974	-0-	4808	1	110220 2	Y	3025	2547 0	407 1	986
						3328	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314					
09	0	74646	-0-	74646	74646	3481	1	69592 2	Y	1430	1027 0	163 1	240
						1573	9						
10	238958 X	164312	-0-	-74646	-0-	7019	1	154551 2	Y	2493	1751 0	531 1	451
						2742	9						
11	164640 X	154733	-0-	-9907	-0-	6365	1	145958 2	Y	2191	1633 0	295 1	714
						2410	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//			788997									
BRISCOE R		WELL #: 237H			RRCID ->	281256	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7733	- 15328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----														
06		0	111	-0-	111	111	2 1	109 2		Y	-0-			-0-
07		0	73134	-0-	73134	73245	2759 1	62259 2		Y	7378	5387 0	556 1	1435
							8116 9							
08		0	83091	-0-	83091	156336	3755 1	72647 2		Y	6081	6311 0	432 1	773
							6689 9							
09	216650 X		60314	-0-	-156336	-0-	2706 1	54096 2		Y	3193	3068 0	363 1	535
							3512 9							
10	93558 X		65874	-0-	-27684	-0-	2711 1	59663 2		Y	3182	2463 0	678 1	576
							3500 9							
11	90540 X		49814	-0-	-40726	-0-	1983 1	45459 2		Y	2156	1739 0	290 1	703
							2372 9							
-----														
BRISCOE R		WELL #: 235H			RRCID ->	281257	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7827	- 15377	
-----														
06		0	53	-0-	53	53	53 2			Y	-0-			-0-
07		0	64315	-0-	64315	64368	2547 1	57405 2		Y	3966	2896 0	299 1	771
							4363 9							
08		0	72623	-0-	72623	136991	3422 1	66164 2		Y	2761	2984 0	197 1	351
							3037 9							
09	188422 X		51431	-0-	-136991	-0-	2351 1	46982 2		Y	1907	1721 0	217 1	320
							2098 9							
10	77469 X		43387	-0-	-34082	-0-	1805 1	39687 2		Y	1723	1364 0	367 1	312
							1895 9							
11	74970 X		30924	-0-	-44046	-0-	1244 1	28546 2		Y	1031	868 0	139 1	336
							1134 9							
-----														
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH			RRCID ->	281283	COMPL. DATE	11/08/2015	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7500	- 15761	
-----														
06	314298 X		27733	-0-	-286565	-0-	1067 1	23998 2		Y	2425	2375 0	190 1	374
							2668 9							
07	62992 X		23346	-0-	-39646	-0-	892 1	20050 2		Y	2185	1969 0	165 1	425
							2404 9							
08	62992 X		3135	-0-	-59857	-0-	138 1	2657 2		Y	309	670 0	23 1	41
							340 9							
09	60960 X		-0-	-0-	-60960	-0-				Y	-0-	41 0		-0-
10	62992 X		-0-	-0-	-62992	-0-				Y	-0-			-0-
11	60960 X		7220	-0-	-53740	-0-	253 1	5768 2		Y	1090	588 0	147 1	355
							1199 9							
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B358H			RRCID ->	281291	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	N/A		
-----														
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N				-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N				-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N				-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N				-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N				-0-
11	SHUT IN	249562		-0-	249562	249562	10421 1	238995 2		Y	133	72 0	18 1	43
							146 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	203015	-0-	203015	203015		8470	1	194288	2	Y	234	126 0	32 1 76
							257	9						
GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	221482	-0-	221482	221482		9242	1	211923	2	Y	288	155 0	39 1 94
							317	9						
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	251417	-0-	251417	251417		10475	1	240195	2	Y	679	366 0	92 1 221
							747	9						
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	214683	-0-	214683	214683		8964	1	205553	2	Y	151	82 0	20 1 49
							166	9						
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	220159	-0-	220159	220159		9181	1	210549	2	Y	390	211 0	52 1 127
							429	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 - 14466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	11 37	1 9	690	3	Y	34	34	0	-0-
07	T. A.	880	-0-	880	880	15 46	1 9	819	3	Y	42	42	0	-0-
08	T. A.	105	-0-	105	985	2 7	1 9	96	3	Y	6	6	0	-0-
09	T. A.	1703	-0-	1703	2688	18 131	1 9	1554	3	Y	119	106	0	11 8 2
10	T. A.	1776	-0-	1776	4464	26 169	1 9	1581	3	Y	154	146	0	7 8 3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4464					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #:	A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8780 - 13754			
06	1230 X	1102	-0-	-128	-0-	17 23	1 9	1062	3	Y	21	21	0	2
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	21 29	1 9	1193	3	Y	26	26	0	2
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	21 29	1 9	1058	3	Y	26	25	0	3
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	13 29	1 9	1054	3	Y	26	25	0	4
*10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	19 52	1 9	1183	3	Y	47	48	0	3
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #:	B 1H	RRCID ->	264716	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8922 - 13500			
06	1080 X	961	-0-	-119	-0-	14 124	1 9	823	3	Y	113	113	0	6
07	1147 N	531	-0-	-616	-0-	8 80	1 9	443	3	Y	73	73	0	1 1 5
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	1020 N	316	-0-	-704	-0-	3 51	1 9	262	3	Y	46	45	0	1 8 -0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #:	D 4HD	RRCID ->	265393	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8904 - 13828			
06	4260 X	2371	-0-	-1889	-0-	35 174	1 9	2162	3	Y	158	158	0	2
07	4681 X	3138	-0-	-1543	-0-	51 231	1 9	2856	3	Y	210	207	0	2 1 3
08	4681 X	2801	-0-	-1880	-0-	50 188	1 9	2563	3	Y	171	170	0	4
09	4530 X	3234	-0-	-1296	-0-	36 230	1 9	2968	3	Y	209	209	0	4
10	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	51 96	1 9	3011	3	Y	87	88	0	3
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #:	D 4HA	RRCID ->	265394	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8978 - 13903			
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	432				Y	-0-	1	0			-0-
07		514 N	82	-0-	-432		2	1	76	3	Y	4	4	0		-0-
08		93 N	81	-0-	-12		4	9								
09		0 N	-0-	-0-	-0-		2	1	75	3	Y	4	4	0		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93		4	9								-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90						Y	NO RPT				-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8904		PERF.10285 - 16076					
06		22590 X	13985	-0-	-8605		217	1	13402	3	Y	331	332	0		2
07		17856 X	13170	-0-	-4686		2	4	364	9						
08		17546 X	11697	-0-	-5849		224	1	12632	3	Y	285	284	0	2	1
09		15600 X	11819	-0-	-3781		314	9								
10		16120 X	7517	-0-	-8603		218	1	11178	3	Y	274	274	0		1
11		13980 X	NO RPT	-0-	-13980		301	9								
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453					
06		7470 X	1430	-0-	-6040		15	1	918	3	Y	452	461	0		5
07		7719 X	1905	-0-	-5814		497	9								
08		3689 X	-0-	-0-	-3689		27	1	1546	3	Y	302	301	0	2	1
09		3570 X	1143	-0-	-2427		332	9								
10		2976 X	1144	-0-	-1832		11	1	932	3	Y	182	179	0		3
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830		200	9								
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675					
06		1800 X	-0-	-0-	-1800						Y	-0-				-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084 - 13832					
06		8241 X	8241	-0-	-0-		111	1	6850	3	Y	1164	1165	0		8
07		7972 X	7972	-0-	-0-		1280	9								
08		6851 X	6080	-0-	-771		131	1	7366	3	Y	432	434	0	3	1
09		6630 X	5158	-0-	-1472		475	9								
10		6851 X	5653	-0-	-1198		108	1	5558	3	Y	376	377	0		2
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630		414	9								
-----																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675													
06	0 X	-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.	3	-0-	-0-	3	3	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907													
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	196	-0-	196	200	3	1	183	3	Y	9	9 0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	200	10	9		Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560													
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	10	1	633	3	Y	4589	4568 0	41
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	5048	9	434	3	Y	1005	1028 0	7 1 10
08	1550 N	253	-0-	-1297	-0-	1106	9	219	3	Y	27	34 0	1 8 3
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	9	351	3	Y	41	42 0	2
10	1550 X	709	-0-	-841	-0-	45	9	618	3	Y	74	74 0	3
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-	81	9			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2046	-0-	-954	-0-	31	1958	3	Y	52	52	0	5
07	2945 X	2034	-0-	-911	-0-	57	1941	3	Y	54	53	0	6
08	2263 X	1755	-0-	-508	-0-	34	1667	3	Y	51	52	0	5
09	2190 X	1746	-0-	-444	-0-	59	1664	3	Y	56	56	0	5
10	2201 X	1697	-0-	-504	-0-	32	1609	3	Y	55	55	0	5
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-	62			Y	NO RPT			5

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

06	2160 X	1684	-0-	-476	-0-	26	1586	3	Y	65	65	0	3
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1510	3	Y	52	51	0	4
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	27	1363	3	Y	28	28	0	4
09	1770 N	1273	-0-	-497	-0-	57	1229	3	Y	26	25	0	5
10	1581 N	940	-0-	-641	-0-	26	907	3	Y	16	18	0	3
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	31			Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

06	11340 X	8166	-0-	-3174	-0-	122	7547	3	Y	452	453	0	5
07	8990 X	8877	-0-	-113	-0-	497	8197	3	Y	486	482	0	5
08	9579 X	7595	-0-	-1984	-0-	145	7041	3	Y	378	378	0	5
09	9270 X	7658	-0-	-1612	-0-	535	7230	3	Y	310	310	0	5
10	9579 X	7530	-0-	-2049	-0-	138	6994	3	Y	382	382	0	3
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-	416			Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

06	1500 X	768	-0-	-732	-0-	12	734	3	Y	20	21	0	1
07	1550 X	1511	-0-	-39	-0-	22	1456	3	Y	26	26	0	1
08	1364 X	1256	-0-	-108	-0-	26	1188	3	Y	41	41	0	1
09	1320 X	1107	-0-	-213	-0-	29	1057	3	Y	34	34	0	1
10	1519 X	1143	-0-	-376	-0-	23	1070	3	Y	50	50	0	1
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	45			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.//	797110												
PILONCILLO			WELL #: A 1H		RRCID ->	266347	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	9067	- 13570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3158	-0-	3158	3158	42	1	2397	3	Y	654	644	0	5	1	-5
						719	9									
08	T. A.	263	-0-	263	3421	4	1	206	3	Y	48	49	0	3	8	1
						53	9									
09	14B2 EXT	708	-0-	708	4129	7	1	532	3	Y	154	153	0			2
						169	9									
10	14B2 EXT	2086	-0-	2086	6215	26	1	1548	3	Y	465	458	0	5	8	4
						512	9									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6215					Y	NO RPT					4
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 6HB		RRCID ->	266468	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	9049	PERF.	9628	- 14683			
06	4260 X	1724	-0-	-2536	-0-	27	1	1634	3	Y	57	58	0			2
						63	9									
07	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	40	1	2254	3	Y	93	92	0	1	1	2
						102	9									
08	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	39	1	1957	3	Y	98	98	0			2
						108	9									
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	22	1	1772	3	Y	105	105	0			2
						116	9									
10	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	32	1	1896	3	Y	119	119	0			2
						131	9									
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 6HA		RRCID ->	266721	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	9455	- 14922			
06	14940 X	9935	-0-	-5005	-0-	155	1	9586	3	Y	176	176	0			4
						194	9									
07	12245 X	9864	-0-	-2381	-0-	168	1	9494	3	Y	184	183	0	1	1	4
						202	9									
08	11563 X	8253	-0-	-3310	-0-	155	1	7926	3	Y	156	157	0			3
						172	9									
09	10620 X	8552	-0-	-2068	-0-	101	1	8338	3	Y	103	104	0			2
						113	9									
10	10664 X	8644	-0-	-2020	-0-	139	1	8383	3	Y	111	110	0			3
						122	9									
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 5H		RRCID ->	266754	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8487	- 13782			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO			WELL #: C 4H		RRCID ->	266761	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9434	- 14614			
06	6240 X	5333	-0-	-907	-0-	83	1	5126	3	Y	113	112	0			5
						124	9									
07	5425 X	5417	-0-	-8	-0-	90	1	5097	3	Y	209	206	0	2	1	6
						230	9									
08	5425 X	4500	-0-	-925	-0-	84	1	4315	3	Y	92	92	0			6
						101	9									
09	5550 X	4046	-0-	-1504	-0-	46	1	3854	3	Y	133	131	0			8
						146	9									
10	5518 X	2741	-0-	-2777	-0-	44	1	2605	3	Y	84	84	0			9
						92	9									
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					9



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	9690 X	8430	-0-	-1260	-0-	127 457	1 9	7846	3	Y	415	416 0	2	
07	9114 X	8249	-0-	-865	-0-	136 453	1 9	7660	3	Y	412	409 0	3 1	2
08	9052 X	7184	-0-	-1868	-0-	130 388	1 9	6666	3	Y	353	352 0		3
09	8760 X	7607	-0-	-1153	-0-	85 455	1 9	7067	3	Y	414	414 0		3
10	9052 X	7421	-0-	-1631	-0-	114 475	1 9	6832	3	Y	432	430 0	1 8	3
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247					
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	19 221	1 9	1182	3	Y	201	200 0		1
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	44 63	1 9	2520	3	Y	57	58 0		-0-
08	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	58 86	1 9	2952	3	Y	78	77 0		1
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	30 80	1 9	2523	3	Y	73	73 0		1
*10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	44 78	1 9	2591	3	Y	71	71 0		1
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931					
06	5370 X	4104	-0-	-1266	-0-	59 397	1 9	3648	3	Y	361	361 0		11
07	4774 X	4014	-0-	-760	-0-	63 404	1 9	3547	3	Y	367	365 0	3 1	10
08	4464 X	3591	-0-	-873	-0-	62 364	1 9	3165	3	Y	331	330 0		11
09	4320 X	3632	-0-	-688	-0-	39 337	1 9	3256	3	Y	306	305 0		12
10	4464 X	3329	-0-	-1135	-0-	48 381	1 9	2900	3	Y	346	345 0	1 8	10
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890					
06	6090 X	4559	-0-	-1531	-0-	65 465	1 9	4029	3	Y	423	422 0		4
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	101 630	1 9	5743	3	Y	573	569 0	4 1	4
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	115 740	1 9	5897	3	Y	673	671 0		6
09	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	72 512	1 9	5990	3	Y	465	468 0		3
*10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	100 493	1 9	6040	3	Y	448	447 0	1 8	3
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT			3

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973			COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06	1470 X	1061	-0-	-409	-0-	16	1	998	3	Y	43	43 0
						47	9					1
07	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	29	1	1667	3	Y	39	39 0
						43	9					1
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	41	1	2073	3	Y	55	55 0
						61	9					1
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	21	1	1732	3	Y	66	67 0
						73	9					-0-
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	32	1	1921	3	Y	62	61 0
						68	9					2
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
PILONCILLO			WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011			COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438	
-----												
06	2430 X	949	-0-	-1481	-0-	14	1	856	3	Y	72	72 0
						79	9					1
07	2511 X	1419	-0-	-1092	-0-	23	1	1345	3	Y	46	46 0
						51	9					1
08	1674 X	1216	-0-	-458	-0-	22	1	1151	3	Y	39	38 0
						43	9					2
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	14	1	1135	3	Y	40	41 0
						44	9					1
10	1426 X	1030	-0-	-396	-0-	16	1	974	3	Y	36	36 0
						40	9					1
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
PILONCILLO			WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063			COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143	
-----												
06	2640 X	1447	-0-	-1193	-0-	23	1	1404	3	Y	18	17 0
						20	9					3
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	46	1	2615	3	Y	22	21 0
						24	9					4
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	58	1	2925	3	Y	49	48 0
						54	9					5
09	2070 X	1901	-0-	-169	-0-	22	1	1832	3	Y	43	44 0
						47	9					4
*10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	44	1	2599	3	Y	94	94 0
						103	9					4
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
PILONCILLO			WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984	
-----												
06	4170 X	2876	-0-	-1294	-0-	45	1	2776	3	Y	50	51 0
						55	9					8
07	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	52	1	2905	3	Y	22	23 0
						24	9					7
08	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	60	1	3039	3	Y	90	89 0
						99	9					8
09	3660 X	2844	-0-	-816	-0-	33	1	2716	3	Y	86	84 0
						95	9					10
10	3782 X	2889	-0-	-893	-0-	46	1	2754	3	Y	81	81 0
						89	9					10
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490																
06		7350 X	6235	-0-	-1115	-0-	98 1	6056	3	Y	74	73	0			12
							81 9									
07		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	109 1	6156	3	Y	98	97	0	1	1	12
							108 9									
08		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	133 1	6794	3	Y	100	99	0			13
							110 9									
09		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	81 1	6725	3	Y	100	100	0			13
							110 9									
10		6448 X	6366	-0-	-82	-0-	103 1	6197	3	Y	60	60	0			13
							66 9									
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-				Y	NO RPT					13
-----																
PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334																
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935																
06		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-	2	0			-0-
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-					-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					-0-
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876																
06		1680 X	1489	-0-	-191	-0-	22 1	1339	3	Y	116	114	0			4
							128 9									
07		1736 X	1527	-0-	-209	-0-	25 1	1368	3	Y	122	120	0	1	1	5
							134 9									
08		1736 X	1197	-0-	-539	-0-	20 1	1034	3	Y	130	131	0			4
							143 9									
09		1560 X	1064	-0-	-496	-0-	11 1	943	3	Y	100	100	0			4
							110 9									
10		1550 X	1209	-0-	-341	-0-	19 1	1107	3	Y	75	75	0			4
							83 9									
11		1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-				Y	NO RPT					4
-----																
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464																
06		3960 X	3134	-0-	-826	-0-	49 1	3006	3	Y	72	72	0			4
							79 9									
07		4092 X	3158	-0-	-934	-0-	54 1	3039	3	Y	59	60	0			3
							65 9									
08		3193 X	2893	-0-	-300	-0-	54 1	2781	3	Y	53	54	0			2
							58 9									
09		3270 X	2842	-0-	-428	-0-	33 1	2753	3	Y	51	50	0			3
							56 9									
10		3224 X	2754	-0-	-470	-0-	44 1	2649	3	Y	55	55	0			3
							61 9									
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9678 - 15928			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3193	-0-	-287	-0-	49 1	3064 3	Y	73	73	0		4
07	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	80 9	3026 3	Y	74	73	0	1 1	4
08	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	54 1	2629 3	Y	76	75	0		5
09	3330 X	2891	-0-	-439	-0-	81 9	2784 3	Y	67	67	0		5
10	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	52 1	2953 3	Y	65	65	0		5
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	84 9		Y	NO RPT				5
						33 1							
						74 9							
						49 1							
						72 9							
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14484			
06	29370 X	17398	-0-	-11972	-0-	272 1	16848 3	Y	251	251	0		5
07	19592 X	15414	-0-	-4178	-0-	2 4	14892 3	Y	232	229	0	2 1	6
08	19468 X	13893	-0-	-5575	-0-	265 1	13398 3	Y	210	210	0		6
09	18360 X	14097	-0-	-4263	-0-	2 4	13733 3	Y	179	180	0		5
10	18972 X	13843	-0-	-5129	-0-	262 1	13413 3	Y	186	186	0		4
11	17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-	2 4	205 9	Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8941 - 13594			
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	59 1	3682 3	Y	342	341	0		10
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	376 9	3547 3	Y	279	277	0	2 1	10
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	63 1	3661 3	Y	303	302	0		11
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	307 9	4189 3	Y	294	294	0		11
*10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	71 1	4289 3	Y	313	311	0	1 8	11
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	333 9		Y	NO RPT				11
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501			
06	8100 X	4953	-0-	-3147	-0-	74 1	4602 3	Y	252	252	0		4
07	7812 X	3418	-0-	-4394	-0-	277 9	3164 3	Y	180	180	0	1 1	3
08	7626 X	4288	-0-	-3338	-0-	56 1	3922 3	Y	263	262	0		4
09	6300 X	4939	-0-	-1361	-0-	198 9	4558 3	Y	296	295	0		5
10	5425 X	4690	-0-	-735	-0-	77 1	4280 3	Y	307	306	0	1 8	6
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	289 9		Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9044 - 13589			
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
09	T. A.	30	-0-	30	34	27 3	3 9	Y	3	3	0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938		- 13902				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
06	5910 X	5297	-0-	-613	-0-	80	1	4969	3	Y	225	224	0	6
						248	9							
07	6107 X	5490	-0-	-617	-0-	90	1	5066	3	Y	304	302	0	6
						334	9					2	1	
08	6045 X	4975	-0-	-1070	-0-	88	1	4522	3	Y	332	332	0	6
						365	9							
09	5670 X	4965	-0-	-705	-0-	55	1	4550	3	Y	327	327	0	6
						360	9							
10	5735 X	4901	-0-	-834	-0-	74	1	4471	3	Y	324	322	0	7
						356	9					1	8	
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915		- 13676		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8858		- 13646		
06	7530 X	7095	-0-	-435	-0-	108	1	6655	3	Y	302	303	0	4
						332	9							
07	7719 X	6448	-0-	-1271	-0-	107	1	6054	3	Y	261	260	0	3
						287	9					2	1	
08	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	110	1	5591	3	Y	258	256	0	5
						284	9							
09	7260 X	6335	-0-	-925	-0-	71	1	5915	3	Y	317	315	0	7
						349	9							
10	7502 X	6900	-0-	-602	-0-	106	1	6374	3	Y	382	380	0	7
						420	9					1	8	
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270		- 14036		
06	7230 X	4717	-0-	-2513	-0-	72	1	4485	3	Y	145	145	0	1
						160	9							
07	7471 X	4377	-0-	-3094	-0-	74	1	4168	3	Y	123	122	0	1
						135	9					1	1	
08	7471 X	3770	-0-	-3701	-0-	69	1	3555	3	Y	133	133	0	1
						146	9							
09	5550 X	1785	-0-	-3765	-0-	21	1	1708	3	Y	51	52	0	-0-
						56	9							
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024		- 13550		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	6786	-0-	6786	6786	95	1	5364	3	Y	1206	1186	0	10
						1327	9					1	8	
08	T. A.	5156	-0-	5156	11942	78	1	4007	3	Y	974	972	0	11
						1071	9					1	8	
09	T. A.	3893	-0-	3893	15835	36	1	2978	3	Y	799	800	0	9
						879	9					1	8	
10	T. A.	4093	-0-	4093	19928	53	1	3186	3	Y	776	775	0	8
						854	9					2	8	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19928					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585			
M O	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	8370 X	5459	-0-	-2911	-0-	84	1	5232 3	Y	130	130 0		3
						143	9						
07	7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	99	1	5629 3	Y	126	125 0	1 1	3
						139	9						
08	7905 X	6464	-0-	-1441	-0-	121	1	6211 3	Y	120	120 0		3
						132	9						
09	6960 X	6386	-0-	-574	-0-	74	1	6191 3	Y	110	110 0		3
						121	9						
10	7161 X	6251	-0-	-910	-0-	100	1	6029 3	Y	111	110 0		4
						122	9						
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				Y	NO RPT			4
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617			
06	5610 X	4899	-0-	-711	-0-	69	1	4290 3	Y	491	490 0		6
						540	9						
07	5642 X	4729	-0-	-913	-0-	76	1	4248 3	Y	368	367 0	3 1	4
						405	9						
08	5425 X	4327	-0-	-1098	-0-	75	1	3823 3	Y	390	390 0		4
						429	9						
09	4920 X	4148	-0-	-772	-0-	46	1	3790 3	Y	284	285 0		3
						312	9						
10	5053 X	4197	-0-	-856	-0-	63	1	3833 3	Y	274	272 0	1 8	5
						301	9						
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT			5
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8630 - 12457			
06	3150 X	750	-0-	-2400	-0-	10	1	599 3	Y	128	131 0		4
						141	9						
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
09	1710 X	13	-0-	-1697	-0-	11	3	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9263 - 14440			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9585 - 13277			
06	6690 X	5596	-0-	-1094	-0-	88	1	5427 3	Y	74	75 0		6
						81	9						
07	6913 X	5553	-0-	-1360	-0-	96	1	5395 3	Y	56	56 0		6
						62	9						
08	6913 X	4992	-0-	-1921	-0-	95	1	4861 3	Y	33	32 0		7
						36	9						
09	5880 X	4850	-0-	-1030	-0-	57	1	4764 3	Y	26	25 0		8
						29	9						
10	5983 X	4990	-0-	-993	-0-	81	1	4853 3	Y	51	51 0		8
						56	9						
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-				Y	NO RPT			8

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426			
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		12750 X	9143	-0-	-3607	-0-	137 1	8472 3	Y	485	485 0		4
							534 9						
07		9734 X	8986	-0-	-748	-0-	147 1	8332 3	Y	461	458 0	3 1	4
							507 9						
08		9920 X	7354	-0-	-2566	-0-	132 1	6728 3	Y	449	448 0		5
							494 9						
09		9600 X	7663	-0-	-1937	-0-	86 1	7111 3	Y	424	424 0		5
							466 9						
10		9920 X	7679	-0-	-2241	-0-	118 1	7104 3	Y	415	413 0	1 8	5
							457 9						
11		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527			
06		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	120 1	7407 3	Y	138	138 0		2
							152 9						
07		8835 X	7669	-0-	-1166	-0-	131 1	7385 3	Y	139	137 0	1 1	3
							153 9						
08		8835 X	6636	-0-	-2199	-0-	125 1	6390 3	Y	110	110 0		3
							121 9						
09		8550 X	6743	-0-	-1807	-0-	78 1	6518 3	Y	134	133 0		4
							147 9						
10		7936 X	6850	-0-	-1086	-0-	110 1	6609 3	Y	119	120 0		4
							131 9						
11		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093			
06		15120 X	12223	-0-	-2897	-0-	186 1	11441 3	Y	541	541 0		1
							1 4	595 9					
07		14415 X	11238	-0-	-3177	-0-	187 1	10521 3	Y	482	479 0	3 1	1
							530 9						
08		13361 X	8762	-0-	-4599	-0-	158 1	8067 3	Y	488	486 0		3
							537 9						
09		12930 X	12232	-0-	-698	-0-	136 1	11355 3	Y	672	670 0		5
							2 4	739 9					
10		13361 X	12015	-0-	-1346	-0-	186 1	11161 3	Y	605	605 0	1 8	5
							2 4	666 9					
11		12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235			
06		2940 X	2368	-0-	-572	-0-	37 1	2252 3	Y	72	72 0		-0-
							79 9						
07		2945 X	2309	-0-	-636	-0-	40 1	2208 3	Y	55	54 0		1
							61 9						
08		3224 X	2135	-0-	-1089	-0-	39 1	2038 3	Y	53	53 0		1
							58 9						
09		3120 X	2235	-0-	-885	-0-	26 1	2152 3	Y	52	52 0		1
							57 9						
10		3224 X	2208	-0-	-1016	-0-	35 1	2130 3	Y	39	40 0		-0-
							43 9						
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	10470 X	8553	-0-	-1917	-0-	130 387	1 9	8036	3	Y	352	354	0	2
07	12741 X	9157	-0-	-3584	-0-	153 397	1 9	8607	3	Y	361	358	0	3 1 2
08	12741 X	8553	-0-	-4188	-0-	157 375	1 9	8021	3	Y	341	342	0	1
09	12330 X	7798	-0-	-4532	-0-	88 405	1 9	7305	3	Y	368	368	0	1
10	9486 X	8965	-0-	-521	-0-	138 523	1 9	8304	3	Y	475	473	0	1 8 2
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10626 - 15216				
06	3600 X	2888	-0-	-712	-0-	45 97	1 9	2746	3	Y	88	88	0	5
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	53 131	1 9	2970	3	Y	119	117	0	1 1 6
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	58 144	1 9	2950	3	Y	131	131	0	6
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	36 141	1 9	2961	3	Y	128	128	0	6
10	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	48 144	1 9	2885	3	Y	131	131	0	6
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 9594 - 13916				
06	22350 X	19599	-0-	-2751	-0-	301 2	1 4	18577	3	Y	654	656	0	14
07	21824 X	18654	-0-	-3170	-0-	313 2	1 4	17680	3	Y	599	596	0	4 1 13
08	21390 X	17924	-0-	-3466	-0-	331 2	1 4	16930	3	Y	601	601	0	13
09	19860 X	17453	-0-	-2407	-0-	202 2	1 4	16719	3	Y	482	483	0	12
10	20522 X	18196	-0-	-2326	-0-	288 2	1 4	17345	3	Y	510	509	0	1 8 11
11	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-	2	4	561	9	Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295				
06	4320 X	4109	-0-	-211	-0-	63 144	1 9	3902	3	Y	131	132	0	9
07	4278 X	3879	-0-	-399	-0-	63 229	1 9	3587	3	Y	208	204	0	2 1 11
08	4278 X	3624	-0-	-654	-0-	65 232	1 9	3327	3	Y	211	211	0	11
09	4290 X	3459	-0-	-831	-0-	39 218	1 9	3202	3	Y	198	198	0	11
10	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	55 198	1 9	3294	3	Y	180	181	0	11
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			11



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9676		PERF.10090 - 15011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490 X	3352	-0-	-2138	-0-	51	1	3158	3	Y	130	130	0	1
						143	9							
07	5301 X	4011	-0-	-1290	-0-	67	1	3805	3	Y	126	125	0	1
						139	9							
08	4681 X	3702	-0-	-979	-0-	69	1	3497	3	Y	124	124	0	1
						136	9							
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	Y	154	154	0	1
						169	9							
10	3999 X	3511	-0-	-488	-0-	56	1	3337	3	Y	107	107	0	1
						118	9							
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 9599		PERF.10029 - 14880				
06	3870 X	3169	-0-	-701	-0-	47	1	2885	3	Y	215	214	0	5
						237	9							
07	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	39	1	2199	3	Y	74	75	0	3
						81	9							
08	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	39	1	1988	3	Y	145	144	0	4
						160	9							
09	3300 X	2013	-0-	-1287	-0-	22	1	1852	3	Y	126	126	0	4
						139	9							
10	3286 X	2201	-0-	-1085	-0-	35	1	2067	3	Y	90	91	0	2
						99	9							
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8184 - 14305				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	328	-0-	328	328	5	1	272	3	Y	46	44	0	2
						51	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	328					Y	15	15	0	2
09	T. A.	351	-0-	351	679	2	1	177	3	Y	156	155	0	3
						172	9							
10	T. A.	3068	-0-	3068	3747	46	1	2768	3	Y	231	230	0	4
						254	9							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3747					Y	NO RPT			4
-----														
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9938 - 15089				
06	6360 X	4140	-0-	-2220	-0-	63	1	3894	3	Y	166	166	0	3
						183	9							
07	7068 X	3302	-0-	-3766	-0-	55	1	3123	3	Y	113	113	0	2
						124	9							
08	7068 X	3036	-0-	-4032	-0-	56	1	2864	3	Y	105	104	0	3
						116	9							
09	6840 X	2821	-0-	-4019	-0-	32	1	2687	3	Y	93	94	0	2
						102	9							
10	6045 X	2561	-0-	-3484	-0-	40	1	2410	3	Y	101	101	0	3
						111	9							
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1596	3	Y	87	86	0	1
07	3100 N	3263	-0-	163	163	96	9	3009	3	Y	183	181	0	1 1
08	2860 N	2697	-0-	-163	-0-	53	1	2571	3	Y	69	69	0	2
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	201	9	2590	3	Y	58	58	0	2
*10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	50	1	2756	3	Y	106	106	0	2
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	76	9			Y	NO RPT			2
						31	1							
						64	9							
						46	1							
						117	9							
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500					
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	11	10	0	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	9	9	0	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0	2
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	Y	124	123	0	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136	9			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448					
06	3360 X	2499	-0-	-861	-0-	39	1	2379	3	Y	74	75	0	4
07	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	81	9	2303	3	Y	99	98	0	1 1
08	3162 X	2327	-0-	-835	-0-	40	1	2151	3	Y	122	123	0	3
09	3060 X	2487	-0-	-573	-0-	109	9	2327	3	Y	120	120	0	3
10	3162 X	2221	-0-	-941	-0-	42	1	2085	3	Y	92	93	0	2
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	134	9			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	37	1	2272	3	Y	98	98	0	2
07	3162 X	2181	-0-	-981	-0-	108	9	2012	3	Y	121	120	0	1 1
08	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	36	1	2652	3	Y	163	163	0	2
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	133	9	2596	3	Y	160	160	0	2
*10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	52	1	2670	3	Y	167	167	0	3
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	179	9			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	2820 X	54	-0-	-2766	-0-	52	3	2	9	Y	2	2 0	
07	1953 N	40	-0-	-1913	-0-	38	3	2	9	Y	2	2 0	
08	1922 N	53	-0-	-1869	-0-	1	1	50	3	Y	2	2 0	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	9	116	3	Y	5	5 0	
*10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1	1	1489	3	Y	87	85 0	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	25	1					2	
						96	9			Y	NO RPT	2	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9354 - 14980			
06	20010 X	15289	-0-	-4721	-0-	229	1	14169	3	Y	808	811 0	
07	19189 X	15677	-0-	-3512	-0-	2	4	889	9				
08	19189 X	14518	-0-	-4671	-0-	257	1	14501	3	Y	834	829 0	
09	18570 X	12007	-0-	-6563	-0-	2	4	917	9			6 1	
10	18507 X	12854	-0-	-5653	-0-	261	1	13373	3	Y	802	803 0	
11	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-	2	4	882	9			4	
						134	1	11124	3	Y	679	679 0	
						2	4	747	9			4	
						197	1	11831	3	Y	749	747 0	
						2	4	824	9			1 8	
										Y	NO RPT	5	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9102 - 13822			
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648		PERF.10165 - 15086			
06	9810 X	7523	-0-	-2287	-0-	116	1	7168	3	Y	217	217 0	
07	9672 X	7936	-0-	-1736	-0-	239	9						
08	9548 X	6106	-0-	-3442	-0-	135	1	7595	3	Y	187	186 0	
09	7830 X	6127	-0-	-1703	-0-	206	9					1 1	
10	7936 X	5962	-0-	-1974	-0-	115	1	5874	3	Y	106	105 0	
11	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	117	9					7	
						71	1	5942	3	Y	104	104 0	
						114	9					7	
						93	1	5642	3	Y	206	204 0	
						227	9			Y	NO RPT	9	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053			
06	16710 X	12255	-0-	-4455	-0-	184	1	11354	3	Y	651	651 0	
07	16306 X	11148	-0-	-5158	-0-	1	4	716	9				
08	16306 X	11873	-0-	-4433	-0-	180	1	10137	3	Y	755	749 0	
09	15780 X	9549	-0-	-6231	-0-	831	9					5 1	
10	15624 X	9465	-0-	-6159	-0-	220	1	11228	3	Y	386	388 0	
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-	425	9					2	
						111	1	9216	3	Y	202	203 0	
						222	9					1	
						151	1	9085	3	Y	206	206 0	
						2	4	227	9			1	
										Y	NO RPT	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 8714	- 13506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505	COMPL. DATE 09/09/2012	TOTAL DEPTH 9651	PERF.10048	- 14969					
06	6720 X	5931	-0-	-789	-0-	90 1	5603 3	Y	216	216 0			8
						238 9							
07	6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	94 1	5284 3	Y	185	184 0	1 1		8
						204 9							
08	6417 X	4632	-0-	-1785	-0-	86 1	4366 3	Y	164	164 0			8
						180 9							
09	6180 X	4848	-0-	-1332	-0-	55 1	4608 3	Y	168	168 0			8
						185 9							
10	6138 X	4774	-0-	-1364	-0-	75 1	4509 3	Y	173	174 0			6
						190 9							
11	5940 X NO RPT	-0-	-0-	-5940	-0-			Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8109	PERF. 8262	- 13659					
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	98 1	6060 3	Y	441	440 0			4
						485 9							
07	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	96 1	5406 3	Y	402	399 0	3 1		4
						442 9							
08	6355 X	5456	-0-	-899	-0-	97 1	4912 3	Y	406	406 0			4
						447 9							
09	6720 X	4914	-0-	-1806	-0-	54 1	4465 3	Y	359	358 0			5
						395 9							
10	6851 X	4544	-0-	-2307	-0-	68 1	4125 3	Y	319	318 0	1 8		4
						351 9							
11	6630 X NO RPT	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8663	PERF. 8710	- 13134					
06	6030 X	4980	-0-	-1050	-0-	70 1	4330 3	Y	527	527 0			3
						580 9							
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	86 1	4859 3	Y	602	598 0	4 1		3
						662 9							
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	90 1	4597 3	Y	464	464 0			3
						510 9							
09	4890 X	4846	-0-	-44	-0-	50 1	4194 3	Y	547	545 0			5
						602 9							
10	5208 X	4174	-0-	-1034	-0-	60 1	3606 3	Y	462	462 0	1 8		4
						508 9							
11	5040 X NO RPT	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 X	128	-0-	-292	-0-	2	1	122	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	38	37	0	1
						42	9							
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	Y	40	38	0	3
						44	9							
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	34	34	0	3
						37	9							
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	50	50	0	3
						55	9							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
						4	3							
07	31 N	5	-0-	-26	-0-			1	9	Y	1	1	0	-0-
						5	1	243	3	Y	35	34	0	1
						39	9							
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	3	Y	40	41	0	-0-
						44	9							
*10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	48	1	2888	3	Y	79	78	0	1
						87	9							
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-	
						4	1	212	3	Y	50	48	0	2
						55	9							
07	310 X	271	-0-	-39	-0-									
						2	1	115	3	Y	47	47	0	2
						52	9							
08	310 X	169	-0-	-141	-0-									
						7	1	611	3	Y	101	100	0	3
						111	9							
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-									
						53	1	3197	3	Y	216	214	0	5
						238	9							
*10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-									
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730 X	1094	-0-	-1636	-0-	16	1	1013	3	Y	59	59	0	2
						65	9							
07	2821 X	677	-0-	-2144	-0-	11	1	603	3	Y	57	56	0	3
						63	9							
08	2480 X	1195	-0-	-1285	-0-									
						19	1	943	3	Y	212	211	0	4
						233	9							
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-									
						14	1	1110	3	Y	192	192	0	4
						211	9							
*10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-									
						24	1	1438	3	Y	103	104	0	3
						113	9							
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8408 - 12826				
M O	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	5730 X	4664	-0-	-1066	-0-	68	1	4192	3	Y	367	367	0	2
07	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	404	9	4172	3	Y	300	299	0	1
08	5084 X	4005	-0-	-1079	-0-	74	1	3655	3	Y	254	252	0	3
09	4620 X	4133	-0-	-487	-0-	330	9	3831	3	Y	233	233	0	3
10	4805 X	4413	-0-	-392	-0-	279	9	3969	3	Y	344	342	0	3
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	46	1			Y				3
						256	9							
						66	1					1	8	
						378	9							
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669				
06	18300 X	12283	-0-	-6017	-0-	192	1	11871	3	Y	198	199	0	2
07	13981 X	12075	-0-	-1906	-0-	2	4	11623	3	Y	224	222	0	2
08	14384 X	11065	-0-	-3319	-0-	206	1	10610	3	Y	225	224	0	3
09	13920 X	9181	-0-	-4739	-0-	246	9	8876	3	Y	180	180	0	3
10	14384 X	8107	-0-	-6277	-0-	207	1	7821	3	Y	142	142	0	3
11	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-	248	9			Y				3
						107	1							
						198	9							
						130	1							
						156	9							
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387				
06	13110 X	6023	-0-	-7087	-0-	90	1	5599	3	Y	304	304	0	-0-
07	9517 X	5739	-0-	-3778	-0-	334	9	5356	3	Y	262	260	0	-0-
08	8556 X	5289	-0-	-3267	-0-	95	1	4961	3	Y	210	210	0	-0-
09	7410 X	5009	-0-	-2401	-0-	288	9	4702	3	Y	228	227	0	1
10	6603 X	4928	-0-	-1675	-0-	97	1	4611	3	Y	218	216	0	3
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-	231	9			Y				3
						56	1							
						251	9							
						77	1							
						240	9							
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868				
06	2610 X	1374	-0-	-1236	-0-	20	1	1258	3	Y	87	86	0	8
07	2511 X	1996	-0-	-515	-0-	96	9	1836	3	Y	116	114	0	9
08	2511 X	2142	-0-	-369	-0-	32	1	1963	3	Y	127	128	0	8
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	128	9	2080	3	Y	126	126	0	8
*10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	39	1	2045	3	Y	119	120	0	7
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	140	9			Y				7
						25	1							
						139	9							
						34	1							
						131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110 X	4895	-0-	-2215	-0-	71	1	4395	3	Y	390	390 0	2
07	5983 X	5325	-0-	-658	-0-	429	9	4833	3	Y	369	368 0	3 1 -0-
08	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	86	1	4759	3	Y	358	358 0	-0-
09	5670 X	5125	-0-	-545	-0-	406	9	4617	3	Y	412	411 0	1
10	5766 X	5067	-0-	-699	-0-	93	1	4538	3	Y	413	411 0	2 8 1
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	394	9			Y	NO RPT		1

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	153	151 0	32
07	5239 X	624	-0-	-4615	-0-	168	9	516	3	Y	90	86 0	1 1 35
08	5239 X	328	-0-	-4911	-0-	9	1	107	3	Y	199	198 0	36
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-	2	1			Y	-0-	36 0	-0-
*10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	219	9	1537	3	Y	286	279 0	1 8 6
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	26	1			Y	NO RPT		6

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

06	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	131	1	8106	3	Y	672	674 0	5
07	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	739	9	8220	3	Y	615	612 0	4 1 4
08	9052 X	7687	-0-	-1365	-0-	145	1	6925	3	Y	569	569 0	4
09	9360 X	7145	-0-	-2215	-0-	677	9	6476	3	Y	537	538 0	3
10	9269 X	6004	-0-	-3265	-0-	136	1	5390	3	Y	476	475 0	1 8 4
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	626	9			Y	NO RPT		4

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

06	4860 X	3873	-0-	-987	-0-	56	1	3475	3	Y	311	313 0	-0-
07	5022 X	3859	-0-	-1163	-0-	342	9	3454	3	Y	313	311 0	2 1 -0-
08	4309 X	4127	-0-	-182	-0-	61	1	3709	3	Y	314	313 0	1
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	344	9	3642	3	Y	334	333 0	2
10	4154 X	4118	-0-	-36	-0-	73	1	3638	3	Y	382	382 0	1 8 1
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	345	9			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8939	PERF. 9232 - 15304				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-		Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	Y	1	1 0		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	Y	1	1 0		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013	COMPL. DATE 10/26/2012	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8486 - 13677				
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 9443	PERF. 9834 - 16870				
06	3360 X	1869	-0-	-1491	-0-	29 1 64 9	Y	58	59 0		3
07	3379 X	2567	-0-	-812	-0-	43 1 103 9	Y	94	92 0	1 1	4
08	2728 X	2288	-0-	-440	-0-	41 1 110 9	Y	100	99 0		5
09	2520 X	2416	-0-	-104	-0-	27 1 106 9	Y	96	97 0		4
10	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	35 1 168 9	Y	153	152 0		5
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-		Y	NO RPT			5
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8817 - 13234				
06	9930 X	7865	-0-	-2065	-0-	115 1 637 9	Y	579	580 0		5
07	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	120 1 617 9	Y	561	558 0	4 1	4
08	8494 X	7138	-0-	-1356	-0-	127 1 541 9	Y	492	491 0		5
09	8160 X	6320	-0-	-1840	-0-	69 1 547 9	Y	497	497 0		5
10	8432 X	6730	-0-	-1702	-0-	99 1 670 9	Y	609	606 0	1 8	7
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-		Y	NO RPT			7
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 9330 - 16094				
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	26	-0-	26	26	24 3	Y	2	2 0		-0-
08	T. A.	73	-0-	73	99	2 1 2 9	Y	2	2 0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	99		Y	-0-			-0-
10	T. A.	39	-0-	39	138	35 3	Y	4	4 0		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	138		Y	NO RPT			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8781	- 12424							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050 X	3033	-0-	-1017	-0-	45	1	2786	3	Y	184	184	0	8	
07	3813 X	2778	-0-	-1035	-0-	202	9	2540	3	Y	175	174	0	1 1	8
08	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	193	9	3256	3	Y	207	207	0	8	
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	63	1	3196	3	Y	174	175	0	7	
*10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	228	9	3250	3	Y	196	195	0	7	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	39	1			Y	NO RPT			7	
						191	9								
						54	1								
						216	9								
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8278	- 14526							
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	297	296	0	5	
07	992 X	783	-0-	-209	-0-	327	9	561	3	Y	193	192	0	1 1	5
08	992 X	53	-0-	-939	-0-	10	1	11	9	Y	10	11	0	4	
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	212	9			Y	-0-	4	0	-0-	
10	1209 X	1	-0-	-1208	-0-	42	3			Y	-0-			-0-	
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	1	3			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9961	- 16970							
06	3630 X	2411	-0-	-1219	-0-	37	1	2271	3	Y	94	94	0	4	
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	103	9	4254	3	Y	237	233	0	2 1	6
08	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	76	1	2098	3	Y	129	131	0	4	
09	3300 X	2268	-0-	-1032	-0-	261	9	2163	3	Y	72	72	0	4	
10	4588 X	2452	-0-	-2136	-0-	41	1	2302	3	Y	102	102	0	4	
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	142	9			Y	NO RPT			4	
						26	1								
						79	9								
						38	1								
						112	9								
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 9218	- 13473							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 9415	- 13407							
06	3780 X	510	-0-	-3270	-0-	8	1	450	3	Y	47	50	0	1	
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	52	9			Y	-0-	1	0	-0-	
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			-0-	
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-			-0-	
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-	
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9586 - 14300				
M O	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
06	5970 X	4346	-0-	-1624	-0-	65	1	4049	3	Y	211	210	0	6
						232	9							
07	6045 X	4380	-0-	-1665	-0-	72	1	4078	3	Y	209	207	0	6
						230	9					2	1	
08	5673 X	3784	-0-	-1889	-0-	69	1	3497	3	Y	198	198	0	6
						218	9							
09	5130 X	3720	-0-	-1410	-0-	41	1	3474	3	Y	186	185	0	7
						205	9							
10	4712 X	4250	-0-	-462	-0-	65	1	3933	3	Y	229	229	0	7
						252	9							
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 9026 - 14978				
06	9000 X	8354	-0-	-646	-0-	123	1	7619	3	Y	556	556	0	-0-
						612	9							
07	9176 X	8365	-0-	-811	-0-	134	1	7576	3	Y	595	590	0	1
						655	9					4	1	
08	9021 X	7539	-0-	-1482	-0-	134	1	6868	3	Y	488	488	0	1
						537	9							
09	8730 X	7420	-0-	-1310	-0-	81	1	6782	3	Y	506	506	0	1
						557	9							
10	9021 X	7951	-0-	-1070	-0-	119	1	7136	3	Y	633	630	0	3
						696	9					1	8	
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9684 - 15425				
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8416 - 14400				
06	6120 X	5759	-0-	-361	-0-	84	1	5212	3	Y	421	421	0	2
						463	9							
07	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	86	1	4860	3	Y	360	357	0	2
						396	9						3	1
08	6324 X	5355	-0-	-969	-0-	95	1	4896	3	Y	331	330	0	3
						364	9							
09	6120 X	4552	-0-	-1568	-0-	50	1	4165	3	Y	306	305	0	4
						337	9							
10	6324 X	4699	-0-	-1625	-0-	71	1	4266	3	Y	329	328	0	3
						362	9					1	8	
11	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				
06		5550 X	4646	-0-	-904	-0-	72 1	4445 3	Y	117	118 0		7
07		5487 X	4838	-0-	-649	-0-	129 9	4554 3	Y	185	183 0	1 1	8
08		5487 X	4330	-0-	-1157	-0-	80 1	3995 3	Y	234	233 0		9
09		5190 X	3964	-0-	-1226	-0-	204 9	3675 3	Y	222	222 0		9
10		5332 X	4189	-0-	-1143	-0-	78 1	3845 3	Y	255	255 0		8
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	257 9		Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
06		6630 X	4174	-0-	-2456	-0-	45 1	3873 3	Y	216	217 0		-0-
07		6665 X	6104	-0-	-561	-0-	238 9	5633 3	Y	337	334 0	2 1	1
08		6634 X	5540	-0-	-1094	-0-	100 1	5059 3	Y	347	346 0		2
09		6300 X	4961	-0-	-1339	-0-	371 9	4536 3	Y	336	335 0		3
10		6510 X	5100	-0-	-1410	-0-	99 1	4646 3	Y	343	342 0	1 8	3
11		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	382 9		Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
06		8460 X	7150	-0-	-1310	-0-	104 1	6451 3	Y	541	539 0		2
07		9579 X	7366	-0-	-2213	-0-	595 9	6706 3	Y	492	488 0	4 1	2
08		9579 X	7722	-0-	-1857	-0-	119 1	7113 3	Y	427	427 0		2
09		9270 X	6953	-0-	-2317	-0-	541 9	6394 3	Y	438	437 0		3
10		7378 X	6729	-0-	-649	-0-	139 1	6143 3	Y	440	439 0	1 8	2
11		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	470 9		Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017				
06		5130 X	1366	-0-	-3764	-0-	77 1	1168 3	Y	163	164 0		2
07		2077 X	966	-0-	-1111	-0-	179 9	803 3	Y	135	133 0	1 1	3
08		2077 X	1528	-0-	-549	-0-	14 1	1297 3	Y	186	185 0		4
09		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	149 9	1197 3	Y	208	207 0		5
*10		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	26 1	1247 3	Y	226	226 0		5
11		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	205 9		Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8398 - 13775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6510 X	5284	-0-	-1226	-0-	77	1	4744	3	Y	421	422	0	4
07	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	463	9	4795	3	Y	378	376	0	3
08	5549 X	5070	-0-	-479	-0-	85	1	4591	3	Y	354	353	0	4
09	5520 X	4377	-0-	-1143	-0-	416	9	3956	3	Y	339	338	0	5
10	5456 X	4174	-0-	-1282	-0-	90	1	3684	3	Y	390	389	0	5
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-	389	9			Y	NO RPT			5
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 X	91	-0-	-126	-0-	2	1	76	3	Y	12	12	0	-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	13	9			Y	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357				
06	3750 X	2357	-0-	-1393	-0-	32	1	1988	3	Y	306	308	0	2
07	3875 X	2347	-0-	-1528	-0-	337	9	1882	3	Y	392	388	0	3
08	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	34	1	1961	3	Y	370	370	0	3
09	3120 X	2074	-0-	-1046	-0-	431	9	1656	3	Y	362	361	0	4
10	3224 X	2327	-0-	-897	-0-	39	1	1886	3	Y	373	372	0	3
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	407	9			Y	NO RPT			3
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006				
06	8490 X	6091	-0-	-2399	-0-	92	1	5738	3	Y	237	237	0	4
07	8680 X	6116	-0-	-2564	-0-	261	9	5781	3	Y	211	209	0	4
08	8091 X	5009	-0-	-3082	-0-	103	1	4684	3	Y	213	212	0	5
09	7710 X	4986	-0-	-2724	-0-	232	9	4691	3	Y	217	217	0	5
10	6665 X	5213	-0-	-1452	-0-	91	1	4957	3	Y	158	158	0	6
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	234	9			Y	NO RPT			6

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		53940 X	43791	-0-	-10149	-0-	683	1	42203	3	Y	819	820	0			4
							4	4	901	9							
07		52359 X	43312	-0-	-9047	-0-	740	1	41715	3	Y	777	772	0	6	1	3
							2	4	855	9							
08		51429 X	36285	-0-	-15144	-0-	680	1	34783	3	Y	745	743	0			5
							2	4	820	9							
09		47370 X	37468	-0-	-9902	-0-	437	1	36261	3	Y	698	697	0			6
							2	4	768	9							
10		46345 X	37820	-0-	-8525	-0-	606	1	36466	3	Y	676	675	0	1	8	6
							4	4	744	9							
11		43800 X	NO RPT	-0-	-43800	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
-----																	
06		5940 X	5311	-0-	-629	-0-	80	1	4916	3	Y	286	285	0			2
							315	9									
07		5797 X	5298	-0-	-499	-0-	87	1	4901	3	Y	282	280	0	2	1	2
							310	9									
08		5797 X	4718	-0-	-1079	-0-	84	1	4334	3	Y	273	272	0			3
							300	9									
09		5550 X	4471	-0-	-1079	-0-	49	1	4102	3	Y	291	290	0			4
							320	9									
10		5735 X	4199	-0-	-1536	-0-	63	1	3816	3	Y	291	290	0	1	8	3
							320	9									
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					3
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
-----																	
06		5070 X	4145	-0-	-925	-0-	60	1	3702	3	Y	348	349	0			4
							383	9									
07		5084 X	3732	-0-	-1352	-0-	61	1	3386	3	Y	259	259	0	2	1	2
							285	9									
08		4588 X	3870	-0-	-718	-0-	69	1	3498	3	Y	275	274	0			3
							303	9									
09		4290 X	4094	-0-	-196	-0-	45	1	3699	3	Y	318	317	0			4
							350	9									
10		4340 X	4139	-0-	-201	-0-	61	1	3700	3	Y	344	343	0	1	8	3
							378	9									
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					3
-----																	
PILONCILLO			WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016						
-----																	
06		8280 X	6652	-0-	-1628	-0-	100	1	6215	3	Y	306	307	0			-0-
							337	9									
07		7812 X	7122	-0-	-690	-0-	114	1	6438	3	Y	518	513	0	4	1	1
							570	9									
08		7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	117	1	5984	3	Y	465	464	0			2
							512	9									
09		7320 X	6290	-0-	-1030	-0-	69	1	5727	3	Y	449	449	0			2
							494	9									
10		7502 X	6615	-0-	-887	-0-	100	1	5969	3	Y	496	495	0	1	8	2
							546	9									
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7933	PERF. 7990	- 13115					
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	4140 X	1999	-0-	-2141	-0-	26	1	1588	3	Y	350	351 0	6
07	4278 X	1984	-0-	-2294	-0-	385	9	1600	3	Y	323	320 0 2 1	7
08	4278 X	2452	-0-	-1826	-0-	29	1	2124	3	Y	261	262 0	6
09	3210 X	2432	-0-	-778	-0-	41	1	2081	3	Y	296	295 0	7
10	2449 X	1954	-0-	-495	-0-	287	9	1535	3	Y	357	357 0 1 8	6
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	25	1			Y	NO RPT		6
						326	9						
						26	1						
						393	9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929	COMPL. DATE 09/14/2014	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 9020	- 13733					
06	5910 X	5798	-0-	-112	-0-	86	1	5336	3	Y	342	342 0	-0-
07	6014 X	5568	-0-	-446	-0-	376	9	5108	3	Y	335	333 0 2 1	-0-
08	6014 X	4074	-0-	-1940	-0-	91	1	3655	3	Y	316	316 0	-0-
09	6030 X	4143	-0-	-1887	-0-	369	9	3747	3	Y	319	318 0	1
10	5983 X	4041	-0-	-1942	-0-	71	1	3628	3	Y	321	319 0 1 8	2
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	348	9			Y	NO RPT		2
						45	1						
						351	9						
						60	1						
						353	9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 9817	- 15235					
06	4170 X	2288	-0-	-1882	-0-	29	1	1775	3	Y	440	436 0	7
07	6386 X	3510	-0-	-2876	-0-	484	9	3067	3	Y	353	351 0 3 1	6
08	6386 X	4529	-0-	-1857	-0-	55	1	4194	3	Y	230	230 0	6
09	6180 X	4728	-0-	-1452	-0-	388	9	4235	3	Y	403	402 0	7
*10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	82	1	4292	3	Y	353	354 0 1 8	4
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	253	9			Y	NO RPT		4
						50	1						
						443	9						
						72	1						
						388	9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8941	- 13239					
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	215	214 0	3
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	237	9	1505	3	Y	248	245 0 2 1	4
08	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	27	1	1174	3	Y	194	194 0	4
09	1740 N	1193	-0-	-547	-0-	273	9	976	3	Y	187	186 0	5
10	1798 N	1114	-0-	-684	-0-	23	1	909	3	Y	173	174 0	3
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	213	9			Y	NO RPT		3
						11	1						
						206	9						
						15	1						
						190	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4260 X	3197	-0-	-1063	-0-	45	1	2837	3	Y	286	286	0	3
07	3999 X	3248	-0-	-751	-0-	315	9	2859	3	Y	307	304	0	4
08	3999 X	2990	-0-	-1009	-0-	51	1	2616	3	Y	294	295	0	3
09	3870 X	3045	-0-	-825	-0-	338	9	2673	3	Y	309	308	0	4
10	3689 X	3014	-0-	-675	-0-	51	1	2639	3	Y	301	300	0	3
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	323	9			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937					
06	7320 X	6853	-0-	-467	-0-	104	1	6454	3	Y	268	267	0	1
07	7564 X	6334	-0-	-1230	-0-	295	9	5908	3	Y	292	291	0	-0-
08	7440 X	5856	-0-	-1584	-0-	105	1	5467	3	Y	256	255	0	1
09	7200 X	5927	-0-	-1273	-0-	321	9	5554	3	Y	278	277	0	2
10	7409 X	6007	-0-	-1402	-0-	107	1	5586	3	Y	298	296	0	3
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	282	9			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193					
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	94	1	5773	3	Y	496	495	0	8
07	6355 X	5973	-0-	-382	-0-	546	9	5393	3	Y	440	436	0	9
08	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	96	1	4762	3	Y	452	451	0	10
09	6450 X	5737	-0-	-713	-0-	484	9	5176	3	Y	454	455	0	9
10	6634 X	6093	-0-	-541	-0-	93	1	5489	3	Y	466	465	0	9
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	497	9			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342					
06	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-			-0-
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-			-0-
08	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-			-0-
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988				
M O	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
06	3420 X	3189	-0-	-231	-0-	47	1	2912	3	Y	209	209	0	8
07	3534 X	3473	-0-	-61	-0-	230	9	3195	3	Y	201	199	0	1 1 9
08	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	57	1	3122	3	Y	207	207	0	9
09	3420 X	3316	-0-	-104	-0-	221	9	3053	3	Y	205	204	0	10
10	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	61	1	3206	3	Y	217	216	0	10
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	228	9			Y	NO RPT			10
						37	1							
						226	9							
						53	1							
						239	9							
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578				
06	2700 X	1507	-0-	-1193	-0-	19	1	1145	3	Y	312	312	0	1
07	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	343	9	1226	3	Y	267	266	0	2 1 -0-
08	2108 X	1816	-0-	-292	-0-	21	1	1476	3	Y	283	282	0	1
09	2010 X	581	-0-	-1429	-0-	294	9	444	3	Y	119	120	0	-0-
10	1581 X	1194	-0-	-387	-0-	29	1	884	3	Y	269	265	0	1 8 3
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	311	9			Y	NO RPT			3
						6	1							
						131	9							
						14	1							
						296	9							
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190				
06	3780 X	1568	-0-	-2212	-0-	20	1	1222	3	Y	296	295	0	4
07	3906 X	1507	-0-	-2399	-0-	326	9	1334	3	Y	136	135	0	1 1 4
08	7099 X	1631	-0-	-5468	-0-	23	1	1365	3	Y	218	217	0	5
09	6870 X	1165	-0-	-5705	-0-	150	9	1000	3	Y	138	138	0	5
10	7099 X	1418	-0-	-5681	-0-	26	1	1214	3	Y	166	165	0	7
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	240	9			Y	NO RPT			7
						13	1							
						152	9							
						21	1							
						183	9							
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10111 - 15440				
06	10830 X	9224	-0-	-1606	-0-	141	1	8674	3	Y	372	371	0	6
07	11191 X	11022	-0-	-169	-0-	409	9	10417	3	Y	382	378	0	3 1 7
08	11191 X	10775	-0-	-416	-0-	185	1	10150	3	Y	387	387	0	7
09	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	420	9	10369	3	Y	425	424	0	8
10	11036 X	10304	-0-	-732	-0-	199	1	9617	3	Y	477	475	0	1 8 9
11	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-	426	9	525	9	Y	NO RPT			9
						125	1							
						468	9							
						160	1							
						2	4							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10710 X	9197	-0-	-1513	-0-	143 1 248 9	8806 3	Y	225	225 0	3
07	10354 X	8599	-0-	-1755	-0-	145 1 231 9	8223 3	Y	210	207 0	2 1 4
08	10354 X	7384	-0-	-2970	-0-	136 1 263 9	6985 3	Y	239	239 0	4
09	10020 X	8020	-0-	-2000	-0-	92 1 288 9	7640 3	Y	262	261 0	5
10	10013 X	8323	-0-	-1690	-0-	131 1 296 9	7896 3	Y	269	267 0	1 8 6
11	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228			
06	7230 X	6288	-0-	-942	-0-	96 1 254 9	5938 3	Y	231	230 0	5
07	7471 X	6259	-0-	-1212	-0-	103 1 301 9	5855 3	Y	274	272 0	2 1 5
08	6727 X	4602	-0-	-2125	-0-	84 1 237 9	4281 3	Y	215	214 0	6
09	6540 X	4405	-0-	-2135	-0-	50 1 204 9	4151 3	Y	185	185 0	6
10	6510 X	3628	-0-	-2882	-0-	56 1 172 9	3400 3	Y	156	155 0	6
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825			
06	3600 X	2435	-0-	-1165	-0-	36 1 173 9	2226 3	Y	157	157 0	1
07	3503 X	2533	-0-	-970	-0-	42 1 164 9	2327 3	Y	149	148 0	1 1 1
08	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	43 1 160 9	2177 3	Y	145	144 0	2
09	3030 X	2409	-0-	-621	-0-	26 1 146 9	2237 3	Y	133	133 0	2
10	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	39 1 153 9	2309 3	Y	139	138 0	4
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT		4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668			COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		2490 X	2284	-0-	-206	-0-	34	1	2086	3	Y	149	150	0	2
							164	9							
07		2573 X	2431	-0-	-142	-0-	40	1	2256	3	Y	123	122	0	1 1 2
							135	9							
08		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	43	1	2226	3	Y	91	92	0	1
							100	9							
09		2580 X	2185	-0-	-395	-0-	25	1	2061	3	Y	90	91	0	-0-
							99	9							
10		2666 X	2265	-0-	-401	-0-	33	1	2014	3	Y	198	197	0	1
							218	9							
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498				
-----															
06		22290 X	15488	-0-	-6802	-0-	233	1	14351	3	Y	820	824	0	2
							2	4							
07		18941 X	16617	-0-	-2324	-0-	273	1	15350	3	Y	902	896	0	7 1 1
							2	4							
08		18941 X	14591	-0-	-4350	-0-	261	1	13371	3	Y	870	870	0	1
							2	4							
09		18330 X	15324	-0-	-3006	-0-	171	1	14208	3	Y	857	856	0	1 8 1
							2	4							
10		18941 X	15183	-0-	-3758	-0-	233	1	14023	3	Y	841	840	0	2 8 -0-
							2	4							
11		16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				
-----															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	4769					Y	-0-			-0-
07		4769 X	-0-	-0-	-4769	-0-					Y	-0-			-0-
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677			COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694				
-----															
06		8070 X	6659	-0-	-1411	-0-	102	1	6324	3	Y	212	212	0	5
							233	9							
07		8339 X	6650	-0-	-1689	-0-	112	1	6303	3	Y	214	212	0	2 1 5
							235	9							
08		8339 X	5722	-0-	-2617	-0-	106	1	5401	3	Y	195	195	0	5
							215	9							
09		7290 X	5839	-0-	-1451	-0-	68	1	5573	3	Y	180	180	0	5
							198	9							
10		6882 X	6063	-0-	-819	-0-	95	1	5715	3	Y	230	230	0	4
							253	9							
11		6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040 X	1453	-0-	-587	-0-	19	1	1151	3	Y	257	257 0	2
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	283	9	1433	3	Y	307	304 0 2 1	3
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	338	9	1980	3	Y	384	384 0	3
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	422	9	1758	3	Y	400	400 0	3
*10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	21	1	1814	3	Y	314	313 0 1 8	3
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	440	9			Y	NO RPT		3
						345	9						

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

06	12840 X	6979	-0-	-5861	-0-	106	1	6589	3	Y	258	257 0	1
07	9424 X	5938	-0-	-3486	-0-	284	9	5586	3	Y	230	228 0 2 1	1
08	9145 X	5277	-0-	-3868	-0-	99	1	4954	3	Y	205	205 0	1
09	8340 X	5228	-0-	-3112	-0-	253	9	4966	3	Y	184	183 0	2
10	7874 X	5154	-0-	-2720	-0-	97	1	4874	3	Y	181	181 0	2
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	226	9			Y	NO RPT		2
						60	1						
						202	9						
						81	1						
						199	9						

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

06	1950 X	1064	-0-	-886	-0-	16	1	998	3	Y	45	47 0	4
07	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	50	9	1097	3	Y	43	43 0	4
08	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	19	1	1142	3	Y	88	87 0	5
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47	9	1191	3	Y	56	56 0	5
*10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	22	1	1282	3	Y	190	188 0	6
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	97	9			Y	NO RPT		6
						15	1						
						62	9						
						21	1						
						209	9						

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

06	9480 X	6990	-0-	-2490	-0-	107	1	6627	3	Y	233	233 0	2
07	9424 X	6482	-0-	-2942	-0-	256	9	6176	3	Y	179	179 0 1 1	1
08	7657 X	5140	-0-	-2517	-0-	109	1	4889	3	Y	142	141 0	2
09	7410 X	5765	-0-	-1645	-0-	197	9	5523	3	Y	160	160 0	2
10	7533 X	5878	-0-	-1655	-0-	95	1	5504	3	Y	257	256 0	3
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	156	9			Y	NO RPT		3
						66	1						
						176	9						
						91	1						
						283	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8254	PERF. 8403	- 13156						
M O	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
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	53	1	3323	3	Y	276	276	0	7
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	304	9	4329	3	Y	230	228	0	7
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	77	1	3918	3	Y	278	277	0	8
09	3840 X	2656	-0-	-1184	-0-	253	9	2394	3	Y	212	212	0	8
10	4154 X	2658	-0-	-1496	-0-	77	1	2330	3	Y	263	262	0	8
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	306	9			Y	NO RPT			8
						29	1							
						233	9							
						39	1							
						289	9							
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 8621	- 15034						
06	4110 X	3581	-0-	-529	-0-	49	1	3026	3	Y	460	460	0	2
07	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	506	9	3079	3	Y	403	400	0	2
08	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	55	1	2654	3	Y	349	349	0	2
09	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	443	9	2873	3	Y	486	484	0	4
10	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	52	1	2899	3	Y	376	377	0	2
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	384	9			Y	NO RPT			2
						34	1							
						535	9							
						48	1							
						414	9							
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 8274	PERF. 8950	- 14458						
06	13110 X	7029	-0-	-6081	-0-	105	1	6499	3	Y	386	386	0	5
07	11036 X	7386	-0-	-3650	-0-	425	9	6769	3	Y	452	449	0	5
08	9176 X	7537	-0-	-1639	-0-	120	1	6849	3	Y	504	502	0	7
09	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	497	9	6659	3	Y	495	494	0	8
10	7378 X	7010	-0-	-368	-0-	134	1	6410	3	Y	448	448	0	7
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-	554	9			Y	NO RPT			7
						80	1							
						545	9							
						107	1							
						493	9							
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 8049	- 13299						
06	2520 X	2215	-0-	-305	-0-	31	1	1896	3	Y	262	261	0	11
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	288	9	2133	3	Y	297	295	0	11
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	38	1	2104	3	Y	297	298	0	10
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	327	9	1933	3	Y	287	286	0	11
10	2511 N	2193	-0-	-318	-0-	41	1	1904	3	Y	234	235	0	9
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-	327	9			Y	NO RPT			9
						23	1							
						316	9							
						32	1							
						257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	10590 X	8887	-0-	-1703	-0-	137	1	8463	3	Y	261	261 0	3
						287	9						
07	10354 X	8594	-0-	-1760	-0-	145	1	8174	3	Y	250	248 0	3
						275	9					2 1	
08	9672 X	7668	-0-	-2004	-0-	142	1	7265	3	Y	237	236 0	4
						261	9						
09	9360 X	7801	-0-	-1559	-0-	89	1	7459	3	Y	230	230 0	4
						253	9						
10	9672 X	8268	-0-	-1404	-0-	130	1	7848	3	Y	264	264 0	3
						290	9						
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8497	- 14243					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-	2	0	-0-	
07	3968 X	23	-0-	-3945	-0-	21	3	2	9	Y	2	1 0	1
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-	1	0	-0-	
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-	
10	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	3	Y	-0-			-0-	
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 9097	- 14562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	10020 X	8981	-0-	-1039	-0-	137	1	8409	3	Y	395	396 0	4
						435	9						
07	10354 X	7933	-0-	-2421	-0-	130	1	7349	3	Y	413	410 0	4
						454	9					3 1	
08	9796 X	7335	-0-	-2461	-0-	132	1	6777	3	Y	387	387 0	4
						426	9						
09	9150 X	7845	-0-	-1305	-0-	88	1	7328	3	Y	390	391 0	3
						429	9						
10	9455 X	6887	-0-	-2568	-0-	107	1	6421	3	Y	326	326 0	2
						359	9					1 8	
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 8204	PERF. 8819	- 15905					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			-0-	
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-	
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-	
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 9314	- 15311					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	7620 X	7259	-0-	-361	-0-	112	1	6929	3	Y	198	199 0	6
						218	9						
07	10943 X	7451	-0-	-3492	-0-	126	1	7099	3	Y	205	203 0	7
						226	9					1 1	
08	10943 X	6215	-0-	-4728	-0-	115	1	5880	3	Y	200	201 0	6
						220	9						
09	10590 X	6802	-0-	-3788	-0-	78	1	6501	3	Y	203	203 0	6
						223	9						
10	7595 X	6975	-0-	-620	-0-	110	1	6630	3	Y	214	213 0	6
						235	9						
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8850	- 13460						
M O	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
06	4920 X	3590	-0-	-1330	-0-	51	1	3189	3	Y	318	319	0	1
07	4681 X	3461	-0-	-1220	-0-	350	9	3095	3	Y	283	281	0	1
08	4216 X	1448	-0-	-2768	-0-	11	9	1303	3	Y	108	108	0	1
09	4080 X	3895	-0-	-185	-0-	26	1	3487	3	Y	333	331	0	3
10	3937 X	3048	-0-	-889	-0-	119	9	2716	3	Y	261	261	0	3
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	42	1			Y	NO RPT			3
						366	9							
						45	1							
						287	9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 9365	- 14323						
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1749	3	Y	78	78	0	6
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	86	9	2009	3	Y	95	93	0	7
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	36	1	2085	3	Y	60	60	0	7
09	1950 N	1843	-0-	-107	-0-	105	9	1778	3	Y	39	39	0	7
10	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	41	1	1896	3	Y	43	43	0	8
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	66	9			Y	NO RPT			8
						22	1							
						43	9							
						32	1							
						47	9							
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586	- 15138						
06	6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	68	1	4173	3	Y	162	162	0	3
07	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	178	9	5254	3	Y	234	230	0	5
08	5642 X	3946	-0-	-1696	-0-	93	1	3627	3	Y	225	225	0	5
09	5460 X	4147	-0-	-1313	-0-	257	9	3857	3	Y	222	222	0	5
10	5611 X	4379	-0-	-1232	-0-	71	1	4049	3	Y	239	239	0	4
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	248	9			Y	NO RPT			4
						46	1							
						244	9							
						67	1							
						263	9							
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	- 13120						
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	47	1	2861	3	Y	241	243	0	4
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	265	9	2195	3	Y	174	173	0	4
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	39	1	1931	3	Y	241	240	0	5
09	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	191	9	2607	3	Y	362	359	0	8
10	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	37	1	2298	3	Y	272	271	0	8
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	265	9			Y	NO RPT			8
						31	1							
						398	9							
						38	1							
						299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580		- 12976				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	7230 X	5505	-0-	-1725	-0-	80	1	4939	3	Y	442	442	0	2		
						486	9									
07	7254 X	5221	-0-	-2033	-0-	82	1	4664	3	Y	432	429	0	3	1	2
						475	9									
08	6479 X	5373	-0-	-1106	-0-	93	1	4779	3	Y	455	454	0	3		
						501	9									
09	6000 X	1482	-0-	-4518	-0-	16	1	1323	3	Y	130	132	0	1		
						143	9									
10	6169 X	44	-0-	-6125	-0-	40	3	4	9	Y	4	4	0	-0-		
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508		- 14339				
06	3030 X	54	-0-	-2976	-0-	51	3	3	9	Y	3	3	0	1		
										Y	-0-	1	0	-0-		
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-		
										Y	-0-			-0-		
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-		
										Y	-0-			-0-		
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-		
10	186 X	36	-0-	-150	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0	-0-		
										Y	NO RPT			-0-		
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572		- 12708				
06	72 X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	5	6	0	-0-		
						6	9									
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-		
										Y	-0-			-0-		
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-		
										Y	-0-			-0-		
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-		
10	899 X	111	-0-	-788	-0-	2	1	100	3	Y	8	7	0	1		
						9	9									
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			1		
-----																
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774		- 15206				
06	2820 X	2164	-0-	-656	-0-	32	1	1977	3	Y	141	141	0	1		
						155	9									
07	2728 X	1965	-0-	-763	-0-	32	1	1824	3	Y	99	99	0	1	1	-0-
						109	9									
08	2728 X	1854	-0-	-874	-0-	34	1	1715	3	Y	95	94	0	1		
						105	9									
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	34	1	2818	3	Y	181	179	0	3		
						199	9									
*10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	56	1	3406	3	Y	239	239	0	3		
						263	9									
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			3		
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798		- 14513				
06	15000 X	9583	-0-	-5417	-0-	147	1	9042	3	Y	358	360	0	1		
						394	9									
07	10788 X	8987	-0-	-1801	-0-	149	1	8398	3	Y	400	397	0	3	1	1
						440	9									
08	10788 X	8299	-0-	-2489	-0-	153	1	7797	3	Y	317	316	0	2		
						349	9									
09	10440 X	7798	-0-	-2642	-0-	89	1	7416	3	Y	266	264	0	4		
						293	9									
10	10602 X	7918	-0-	-2684	-0-	124	1	7451	3	Y	312	310	0	1	8	6
						343	9									
11	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT			6		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8985	- 14631								
M O	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	18360 X	11763	-0-	-6597	-0-	176	1	10908	3	Y	617	618 0	3			
07	14136 X	11328	-0-	-2808	-0-	679	9	185	1	10483	3	Y	600	596 0	4 1	3
08	14074 X	10340	-0-	-3734	-0-	660	9	186	1	9506	3	Y	589	588 0		4
09	13110 X	9799	-0-	-3311	-0-	648	9	109	1	9028	3	Y	602	603 0		3
10	12803 X	9826	-0-	-2977	-0-	662	9	150	1	9020	3	Y	596	595 0	1 8	2
11	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-	656	9				Y	NO RPT				2
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8473	- 12683								
06	5910 X	4287	-0-	-1623	-0-	63	1	3881	3	Y	312	314 0	3			
07	5642 X	4133	-0-	-1509	-0-	343	9	66	1	3719	3	Y	316	314 0	2 1	3
08	5363 X	2399	-0-	-2964	-0-	348	9	43	1	2159	3	Y	179	178 0		4
09	5190 X	606	-0-	-4584	-0-	197	9	7	1	544	3	Y	50	51 0		3
10	5363 X	195	-0-	-5168	-0-	55	9	3	1	172	3	Y	18	18 0		3
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	20	9				Y	NO RPT				3
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8766	- 14570								
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-			
07	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-		-0-			
08	T. A.	8776	-0-	8776	8795	166	1	8445	3	Y	150	148 0	2			
09	T. A.	10531	-0-	10531	19326	165	9	123	1	10156	3	Y	229	228 0		3
10	T. A.	10218	-0-	10218	29544	252	9	162	1	9746	3	Y	280	278 0	1 8	4
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29544	2	4	308	9		Y	NO RPT				4
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8529	- 13244								
06	4620 X	3648	-0-	-972	-0-	53	1	3303	3	Y	265	264 0	6			
07	4588 X	3453	-0-	-1135	-0-	292	9	55	1	3125	3	Y	248	246 0	2 1	6
08	4588 X	104	-0-	-4484	-0-	273	9	2	1	93	3	Y	8	10 0		4
09	3900 X	2482	-0-	-1418	-0-	9	9	27	1	2255	3	Y	182	179 0		7
10	3999 X	2102	-0-	-1897	-0-	200	9	32	1	1935	3	Y	123	123 0		7
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	135	9				Y	NO RPT				7



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9170	- 14565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7770 X	123	-0-	-7647	-0-	2 1	89 3	Y	29	30 0	3
07	10974 X	23	-0-	-10951	-0-	32 9	8 9	Y	7	7 0	3
08	10974 X	277	-0-	-10697	-0-	15 3	208 3	Y	59	58 0	4
09	10620 X	203	-0-	-10417	-0-	4 1	139 3	Y	57	57 0	4
10	1240 X	471	-0-	-769	-0-	65 9	311 3	Y	141	139 0	6
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	1 1		Y	NO RPT		6
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271365	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8577	- 12826		
06	3990 X	3177	-0-	-813	-0-	49 1	3027 3	Y	92	93 0	2
07	4123 X	3048	-0-	-1075	-0-	101 9	2908 3	Y	80	80 0	1 1
08	4123 X	2832	-0-	-1291	-0-	52 1	2613 3	Y	153	153 0	1
09	3510 X	2612	-0-	-898	-0-	88 9	2417 3	Y	151	151 0	1
10	3534 X	2652	-0-	-882	-0-	51 1	2432 3	Y	164	164 0	2
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	168 9		Y	NO RPT		2
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH	8224	PERF. 8493	- 12995		
06	4080 X	2985	-0-	-1095	-0-	43 1	2676 3	Y	242	241 0	7
07	4216 X	2908	-0-	-1308	-0-	266 9	2574 3	Y	262	261 0	2 1
08	3782 X	84	-0-	-3698	-0-	46 1	74 3	Y	7	9 0	4
09	3390 X	99	-0-	-3291	-0-	288 9	88 3	Y	9	9 0	4
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	2 1		Y	-0-	3 0	-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	8 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 9156	- 15360		
06	17820 X	4473	-0-	-13347	-0-	68 1	4183 3	Y	202	202 0	2
07	18042 X	6616	-0-	-11426	-0-	222 9	6005 3	Y	458	453 0	3 1
08	13671 X	7245	-0-	-6426	-0-	107 1	6588 3	Y	480	479 0	5
09	13230 X	1271	-0-	-11959	-0-	504 9	1157 3	Y	91	95 0	1
10	6603 X	389	-0-	-6214	-0-	129 1	351 3	Y	29	28 0	1
11	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	528 9		Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 9444 - 13845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	187	-0-	-6503	-0-	2	1	162	3	Y	21	21	0	6
07	10292 X	103	-0-	-10189	-0-	23	9	92	3	Y	8	11	0	3
08	10292 X	528	-0-	-9764	-0-	9	1	464	3	Y	50	50	0	3
09	9960 X	105	-0-	-9855	-0-	55	9	90	3	Y	13	14	0	2
10	651 X	158	-0-	-493	-0-	1	1	134	3	Y	20	19	0	2 8
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	14	9			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8791 - 14511				
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	186	1	11547	3	Y	1029	1030	0	9
07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	2	4	1132	9	Y	1014	1006	0	7 1
08	12369 X	10554	-0-	-1815	-0-	198	1	11174	3	Y	934	934	0	9
09	12390 X	9798	-0-	-2592	-0-	1115	9	9344	3	Y	843	842	0	1 8
10	12803 X	10015	-0-	-2788	-0-	183	1	8766	3	Y	884	882	0	2 8
11	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-	1027	9	8895	3	Y	972			9
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536				
06	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			-0-
08	25 X	-0-	-0-	-25	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908				
06	4590 X	1072	-0-	-3518	-0-	14	1	889	3	Y	154	154	0	7
07	4588 X	1916	-0-	-2672	-0-	169	9	1685	3	Y	183	181	0	1 1
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	Y	240	239	0	9
09	2940 X	2664	-0-	-276	-0-	201	9	2398	3	Y	215	216	0	8
10	3038 X	2654	-0-	-384	-0-	58	1	2365	3	Y	227	227	0	8
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	264	9			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	165 669	1 9	10183	3	Y	608	607	0	5
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	136 638	1 9	7652	3	Y	580	576	0 4 1	5
08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	162 583	1 9	8283	3	Y	530	530	0	5
09	11490 X	8005	-0-	-3485	-0-	89 504	1 9	7412	3	Y	458	460	0	3
10	11377 X	9808	-0-	-1569	-0-	151 554	1 9	9103	3	Y	504	502	0 1 8	3
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816				
06	43710 X	30712	-0-	-12998	-0-	460 2	1 4	28479	3	Y	1610	1614	0	10
07	39649 X	30421	-0-	-9228	-0-	503 2	1 4	28345	3	Y	1428	1418	0 10 1	9
08	38564 X	26495	-0-	-12069	-0-	479 2	1 4	24462	3	Y	1411	1408	0 1 8	11
09	33930 X	25358	-0-	-8572	-0-	283 2	1 4	23545	3	Y	1389	1389	0 1 8	10
10	32736 X	26122	-0-	-6614	-0-	400 2	1 4	24105	3	Y	1468	1464	0 3 8	12
11	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-			1615	9	Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060 - 14514				
06	7080 X	5673	-0-	-1407	-0-	86 308	1 9	5279	3	Y	280	278	0	5
07	7316 X	995	-0-	-6321	-0-	17 55	1 9	923	3	Y	50	52	0	3
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-			-0-
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			-0-
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857				
06	34680 X	25974	-0-	-8706	-0-	393 2	1 4	24315	3	Y	1149	1151	0	7
07	31837 X	24731	-0-	-7106	-0-	412 2	1 4	23246	3	Y	974	968	0 7 1	5
08	31837 X	21733	-0-	-10104	-0-	395 2	1 4	20180	3	Y	1051	1047	0 1 8	8
09	28650 X	20710	-0-	-7940	-0-	234 2	1 4	19386	3	Y	989	989	0 1 8	7
10	28272 X	20148	-0-	-8124	-0-	311 2	1 4	18742	3	Y	994	993	0 2 8	6
11	25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-			1093	9	Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	86	-0-	86	86	2	1	76	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-			-0-
10	T. A.	29	-0-	29	115	26	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938				
06	33570 X	24914	-0-	-8656	-0-	376	1	23279	3	Y	1143	1146	0	7
						2	4	1257	9					
07	29078 X	22237	-0-	-6841	-0-	370	1	20861	3	Y	913	909	0	7 1 4
						2	4	1004	9					
08	29078 X	19096	-0-	-9982	-0-	348	1	17761	3	Y	895	894	0	5
						2	4	985	9					
09	26730 X	18817	-0-	-7913	-0-	212	1	17626	3	Y	888	887	0	1 8 5
						2	4	977	9					
10	26474 X	19050	-0-	-7424	-0-	295	1	17698	3	Y	959	957	0	2 8 6
						2	4	1055	9					
11	24900 X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831				
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694				
06	38010 X	25083	-0-	-12927	-0-	379	1	23414	3	Y	1171	1173	0	4
						2	4	1288	9					
07	32953 X	24944	-0-	-8009	-0-	414	1	23350	3	Y	1071	1065	0	8 1 1
						2	4	1178	9			1	8	
08	31527 X	21111	-0-	-10416	-0-	382	1	19562	3	Y	1059	1056	0	1 8 3
						2	4	1165	9					
09	27330 X	20787	-0-	-6543	-0-	234	1	19438	3	Y	1012	1012	0	1 8 2
						2	4	1113	9					
10	27590 X	22458	-0-	-5132	-0-	347	1	20868	3	Y	1128	1127	0	2 8 1
						2	4	1241	9					
11	25080 X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752				
06	3720 X	2181	-0-	-1539	-0-	29	1	1794	3	Y	325	326	0	9
						358	9							
07	3844 X	2225	-0-	-1619	-0-	32	1	1826	3	Y	334	331	0	2 1 10
						367	9							
08	3565 X	2655	-0-	-910	-0-	44	1	2251	3	Y	327	327	0	10
						360	9							
09	2820 X	1846	-0-	-974	-0-	18	1	1528	3	Y	273	274	0	9
						300	9							
10	2821 X	1442	-0-	-1379	-0-	21	1	1213	3	Y	189	189	0	9
						208	9							
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH		8402 PERF. 8899 - 13620					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48900 X	28826	-0-	-20074	-0-	435	1 26872	3	1517 9	Y	1379	1381	0		7
07	41540 X	30142	-0-	-11398	-0-	500	1 28199	3	1441 9	Y	1310	1300	0	9 1	7
08	41540 X	25831	-0-	-15709	-0-	470	1 24035	3	1324 9	Y	1204	1201	0	1 8	9
09	36210 X	23344	-0-	-12866	-0-	264	1 21887	3	1191 9	Y	1083	1084	0	1 8	7
10	34441 X	25155	-0-	-9286	-0-	390	1 23489	3	1274 9	Y	1158	1156	0	2 8	8
11	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH		8238 PERF. 8598 - 13638					
06	5940 X	3932	-0-	-2008	-0-	57	1 3515	3	360 9	Y	327	327	0		2
07	6138 X	3791	-0-	-2347	-0-	61	1 3390	3	340 9	Y	309	307	0	2 1	2
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	87	1 4439	3	425 9	Y	386	385	0		3
09	4200 X	3667	-0-	-533	-0-	40	1 3298	3	329 9	Y	299	300	0		2
10	4061 X	3056	-0-	-1005	-0-	45	1 2726	3	285 9	Y	259	259	0		2
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 9047 - 13925					
06	66450 X	59445	-0-	-7005	-0-	883	1 54603	3	3955 9	Y	3595	3594	0		28
07	67704 X	54508	-0-	-13196	-0-	889	1 50115	3	3500 9	Y	3182	3162	0	23 1	23
08	63023 X	48945	-0-	-14078	-0-	870	1 44440	3	3631 9	Y	3301	3292	0	2 8	30
09	60990 X	46457	-0-	-14533	-0-	512	1 42590	3	3351 9	Y	3046	3047	0	2 8	27
10	63023 X	47529	-0-	-15494	-0-	722	1 43430	3	3373 9	Y	3066	3061	0	6 8	26
11	59460 X	NO RPT	-0-	-59460	-0-					Y	NO RPT				26
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH		8340 PERF. 8606 - 13687					
06	34350 X	30308	-0-	-4042	-0-	462	1 28568	3	1276 9	Y	1160	1162	0		5
07	34937 X	30156	-0-	-4781	-0-	500	1 28218	3	1436 9	Y	1305	1294	0	9 1	6
08	32798 X	26965	-0-	-5833	-0-	490	1 25088	3	1385 9	Y	1259	1257	0	1 8	7
09	31590 X	26047	-0-	-5543	-0-	293	1 24399	3	1353 9	Y	1230	1231	0	1 8	5
10	32147 X	26563	-0-	-5584	-0-	410	1 24670	3	1481 9	Y	1346	1343	0	3 8	6
11	30300 X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					Y	NO RPT				6

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
-----															
06		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	129	1	7929	3	Y	745	740	0	6
							820	9							
07		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	161	1	9084	3	Y	919	911	0	7 1
							1011	9							
08		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	206	1	10534	3	Y	658	658	0	7
							724	9							
09		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	115	1	9567	3	Y	642	642	0	7
							706	9							
*10		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	172	1	10384	3	Y	529	529	0	1 8
							2	4	582	9					
11		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880				
-----															
06		24240 X	22155	-0-	-2085	-0-	333	1	20603	3	Y	1106	1108	0	4
							2	4	1217	9					
07		24800 X	22011	-0-	-2789	-0-	362	1	20441	3	Y	1096	1086	0	8 1
							2	4	1206	9			1	8	
08		24800 X	19324	-0-	-5476	-0-	348	1	17794	3	Y	1073	1071	0	1 8
							2	4	1180	9					
09		24000 X	19408	-0-	-4592	-0-	217	1	17980	3	Y	1099	1099	0	1 8
							2	4	1209	9					
10		24056 X	19910	-0-	-4146	-0-	305	1	18360	3	Y	1130	1129	0	2 8
							2	4	1243	9					
11		22170 X	NO RPT	-0-	-22170	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843			COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035				
-----															
06		46920 X	31143	-0-	-15777	-0-	469	1	28980	3	Y	1538	1542	0	12
							2	4	1692	9					
07		39122 X	32952	-0-	-6170	-0-	544	1	30664	3	Y	1584	1571	0	11 1
							2	4	1742	9			1	8	
08		38161 X	29104	-0-	-9057	-0-	528	1	26995	3	Y	1435	1432	0	1 8
							2	4	1579	9					
09		36450 X	28288	-0-	-8162	-0-	317	1	26344	3	Y	1477	1476	0	1 8
							2	4	1625	9					
10		34875 X	28947	-0-	-5928	-0-	444	1	26748	3	Y	1594	1591	0	3 8
							2	4	1753	9					
11		31890 X	NO RPT	-0-	-31890	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9310 - 14709						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	249	1 15374	3 3	Y	949	949	0				7
07	17081 X	16542	-0-	-539	-0-	276	1 15551	3 3	Y	648	646	0	5	1		4
08	17081 X	14744	-0-	-2337	-0-	270	1 13815	3 3	Y	597	598	0				3
09	16260 X	14976	-0-	-1284	-0-	168	1 14005	3 3	Y	728	726	0	1	8		4
10	17236 X	14788	-0-	-2448	-0-	228	1 13751	3 3	Y	734	734	0	1	8		3
11	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8964 - 11921						
06	10230 X	9237	-0-	-993	-0-	137	1 8476	3 3	Y	567	569	0				2
07	10571 X	8459	-0-	-2112	-0-	138	1 7764	3 3	Y	506	504	0	4	1		-0-
08	10571 X	8020	-0-	-2551	-0-	147	1 7539	3 3	Y	304	304	0				-0-
09	9780 X	8981	-0-	-799	-0-	101	1 8348	3 3	Y	484	482	0				2
*10	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	153	1 9177	3 3	Y	549	547	0	1	8		3
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158						
06	28350 X	21422	-0-	-6928	-0-	323	1 19955	3 3	Y	1038	1039	0				3
07	26815 X	21264	-0-	-5551	-0-	351	1 19776	3 3	Y	1032	1024	0	7	1		3
08	26815 X	20998	-0-	-5817	-0-	384	1 19622	3 3	Y	900	898	0				5
09	25470 X	20393	-0-	-5077	-0-	230	1 19128	3 3	Y	939	938	0	1	8		5
10	23870 X	20764	-0-	-3106	-0-	322	1 19366	3 3	Y	976	974	0	2	8		5
11	21420 X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024						
06	29520 X	19671	-0-	-9849	-0-	294	1 18153	3 3	Y	1111	1113	0				3
07	24893 X	19133	-0-	-5760	-0-	313	1 17616	3 3	Y	1093	1084	0	8	1		3
08	24893 X	18880	-0-	-6013	-0-	343	1 17495	3 3	Y	945	944	0				4
09	23760 X	18259	-0-	-5501	-0-	204	1 16930	3 3	Y	1021	1019	0	1	8		5
10	21979 X	18517	-0-	-3462	-0-	284	1 17102	3 3	Y	1026	1024	0	2	8		5
11	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	19710 X	13571	-0-	-6139	-0-	201 1 2 4	12426 3 942 9	Y	856	857 0			7
07	17639 X	13349	-0-	-4290	-0-	216 1 936 9	12197 3	Y	851	846 0	6 1		6
08	17639 X	13709	-0-	-3930	-0-	246 1 2 4	12599 3 862 9	Y	784	784 0			6
09	17070 X	11681	-0-	-5389	-0-	128 1 1 4	10661 3 891 9	Y	810	808 0	1 8		7
10	15407 X	11326	-0-	-4081	-0-	170 1 2 4	10233 3 921 9	Y	837	835 0	2 8		8
11	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8711 - 14213			
06	5370 X	4525	-0-	-845	-0-	65 1 431 9	4029 3	Y	392	392 0			1
07	5487 X	4199	-0-	-1288	-0-	67 1 352 9	3780 3	Y	320	317 0	2 1		2
08	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	73 1 304 9	3749 3	Y	276	276 0			2
09	4650 X	3381	-0-	-1269	-0-	37 1 311 9	3033 3	Y	283	283 0			2
10	4681 X	2587	-0-	-2094	-0-	39 1 231 9	2317 3	Y	210	209 0			3
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377			
06	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	57 1 219 9	3499 3	Y	199	199 0			1
07	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	59 1 237 9	3283 3	Y	215	213 0	2 1		1
08	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	63 1 223 9	3219 3	Y	203	203 0			1
09	3840 X	2675	-0-	-1165	-0-	30 1 186 9	2459 3	Y	169	169 0			1
10	3968 X	1405	-0-	-2563	-0-	21 1 109 9	1275 3	Y	99	100 0			1
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878 - 14752			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110  
 PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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	1980 X	62	-0-	-1918	-0-	58 3	4 9	Y	4	4 0		8
07	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	21 1	1227 3	Y	100	100 0	1 1	7
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	110 9	17 1	Y	85	84 0		8
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	94 9	3 1	Y	35	35 0		8
10	1364 X	234	-0-	-1130	-0-	39 9	4 1	Y	11	10 0		3
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	12 9		Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

06	1170 X	1100	-0-	-70	-0-	14 1	875 3	Y	192	191 0		4
07	1860 N	974	-0-	-886	-0-	211 9	14 1	Y	171	170 0	1 1	4
08	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	188 9	23 1	Y	142	141 0		5
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	156 9	13 1	Y	204	203 0		6
*10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	224 9	19 1	Y	241	240 0		7
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	265 9		Y	NO RPT			7

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

06	20280 X	14652	-0-	-5628	-0-	222 1	13706 3	Y	656	657 0		-0-
07	16461 X	15055	-0-	-1406	-0-	2 4	722 9	Y	575	571 0	4 1	-0-
08	14570 X	12907	-0-	-1663	-0-	252 1	14168 3	Y	454	454 0		-0-
09	15300 X	13397	-0-	-1903	-0-	2 4	633 9	Y	501	500 0		1
10	15128 X	13677	-0-	-1451	-0-	238 1	12168 3	Y	601	599 0	1 8	2
11	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-	2 4	499 9	Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

06	22710 X	16093	-0-	-6617	-0-	152 1	12692 3	Y	891	894 0		1
07	20057 X	15712	-0-	-4345	-0-	2 4	551 9	Y	901	894 0	7 1	1
08	20057 X	15394	-0-	-4663	-0-	280 1	14333 3	Y	708	709 0		-0-
09	19410 X	15486	-0-	-3924	-0-	2 4	779 9	Y	824	822 0	1 8	1
10	18104 X	15292	-0-	-2812	-0-	173 1	14405 3	Y	818	815 0	2 8	2
11	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-	2 4	906 9	Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 8522		- 13967		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	47190 X	32853	-0-	-14337	-0-	495	1	30544	3	Y	1647	1650	0	8
						2	4	1812	9					
07	39246 X	32909	-0-	-6337	-0-	544	1	30680	3	Y	1530	1519	0	7
						2	4	1683	9			11	1	
08	39246 X	28513	-0-	-10733	-0-	516	1	26334	3	Y	1510	1506	0	10
						2	4	1661	9			1	8	
09	35250 X	27338	-0-	-7912	-0-	306	1	25456	3	Y	1431	1431	0	9
						2	4	1574	9					
10	36022 X	18379	-0-	-17643	-0-	283	1	17032	3	Y	965	968	0	4
						2	4	1062	9			2	8	
11	32850 X	NO RPT	-0-	-32850	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823		- 13107		
06	30750 X	26768	-0-	-3982	-0-	405	1	25008	3	Y	1230	1233	0	11
						2	4	1353	9					
07	30473 X	25673	-0-	-4800	-0-	425	1	23939	3	Y	1188	1179	0	10
						2	4	1307	9			9	1	
08	30473 X	22902	-0-	-7571	-0-	416	1	21254	3	Y	1118	1116	0	11
						2	4	1230	9			1	8	
09	29490 X	20887	-0-	-8603	-0-	235	1	19510	3	Y	1036	1035	0	11
						2	4	1140	9					
10	28923 X	21449	-0-	-7474	-0-	332	1	19918	3	Y	1088	1087	0	11
						2	4	1197	9			2	8	
11	26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308		- 13507		
06	31350 X	26519	-0-	-4831	-0-	395	1	24383	3	Y	1581	1583	0	16
						2	4	1739	9					
07	30628 X	25827	-0-	-4801	-0-	422	1	23806	3	Y	1452	1443	0	14
						2	4	1597	9			10	1	
08	30628 X	23357	-0-	-7271	-0-	421	1	21550	3	Y	1258	1256	0	15
						2	4	1384	9			1	8	
09	29640 X	21068	-0-	-8572	-0-	236	1	19580	3	Y	1136	1138	0	12
						2	4	1250	9					
10	28365 X	21540	-0-	-6825	-0-	330	1	19904	3	Y	1185	1185	0	11
						2	4	1304	9			2	8	
11	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9049	PERF. 8999	- 14609					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	85770 X	43173	-0-	-42597	-0-	648 1 4 4	39984 3 2537 9	Y	2306	2311 0			21
07	61690 X	39152	-0-	-22538	-0-	646 1 2 4	36392 3 2112 9	Y	1920	1909 0	14 1	1 8	17
08	60202 X	35802	-0-	-24400	-0-	643 1 2 4	32866 3 2291 9	Y	2083	2076 0	1 8		23
09	48900 X	36332	-0-	-12568	-0-	406 1 2 4	33678 3 2246 9	Y	2042	2040 0	2 8		23
10	49104 X	34507	-0-	-14597	-0-	537 1 4 4	32265 3 1701 9	Y	1546	1549 0	3 8		16
11	43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-			Y	NO RPT				16
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9214	- 14780					
06	73860 X	31936	-0-	-41924	-0-	492 1 2 4	30411 3 1031 9	Y	937	940 0			5
07	51925 X	28314	-0-	-23611	-0-	477 1 2 4	26880 3 955 9	Y	868	864 0	6 1		3
08	50282 X	24264	-0-	-26018	-0-	449 1 2 4	22951 3 862 9	Y	784	783 0			4
09	39930 X	30468	-0-	-9462	-0-	349 1 2 4	29038 3 1079 9	Y	981	978 0	1 8		6
10	37789 X	31461	-0-	-6328	-0-	495 1 2 4	29780 3 1184 9	Y	1076	1074 0	2 8		8
11	31950 X	NO RPT	-0-	-31950	-0-			Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9073	- 14550					
06	87570 X	44382	-0-	-43188	-0-	664 1 4 4	41015 3 2699 9	Y	2454	2458 0			19
07	63581 X	41029	-0-	-22552	-0-	671 1 2 4	37801 3 2555 9	Y	2323	2307 0	17 1	1 8	17
08	60326 X	34752	-0-	-25574	-0-	623 1 2 4	31841 3 2286 9	Y	2078	2074 0	1 8		20
09	53940 X	36493	-0-	-17447	-0-	408 1 2 4	33908 3 2175 9	Y	1977	1976 0	2 8		19
10	51057 X	35957	-0-	-15100	-0-	562 1 4 4	33789 3 1602 9	Y	1456	1459 0	3 8		13
11	44370 X	NO RPT	-0-	-44370	-0-			Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 12/26/2012	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID ->	275115	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	3004	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID ->	275117	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID ->	275123	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	2989	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID ->	275124	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID ->	275164	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 8939 - 15389			
06	40410 X	29860	-0-	-10550	-0-	448 1	27648 3	Y	1602	1608	0		8
						2 4	1762 9						
07	36270 X	33157	-0-	-3113	-0-	549 1	30932 3	Y	1522	1511	0	11 1	7
						2 4	1674 9			1 8			
08	35836 X	28023	-0-	-7813	-0-	509 1	26032 3	Y	1345	1344	0	1 8	7
						2 4	1480 9						
09	33330 X	27466	-0-	-5864	-0-	310 1	25787 3	Y	1243	1244	0	1 8	5
						2 4	1367 9						
10	33170 X	26480	-0-	-6690	-0-	410 1	24665 3	Y	1275	1273	0	2 8	5
						2 4	1403 9						
11	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876		- 15076	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	71340 X	21989	-0-	-49351	-0-	327 1 2 4	20221 3 1439 9	Y	1308	1321 0			11
07	20274 X	11783	-0-	-8491	-0-	196 1 540 9	11047 3	Y	491	494 0	4 1		4
08	13919 X	3062	-0-	-10857	-0-	56 1 152 9	2854 3	Y	138	140 0			2
09	22680 X	15584	-0-	-7096	-0-	176 1 2 4	14637 3 769 9	Y	699	693 0			8
10	22723 X	16534	-0-	-6189	-0-	256 1 2 4	15364 3 912 9	Y	829	825 0	2 8		10
11	21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-			Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749		- 15073	
06	88380 X	28925	-0-	-59455	-0-	430 1 2 4	26578 3 1915 9	Y	1741	1751 0			11
07	35030 X	32380	-0-	-2650	-0-	530 1 2 4	29894 3 1954 9	Y	1776	1763 0	13 1		10
08	35030 X	26063	-0-	-8967	-0-	469 1 2 4	23987 3 1605 9	Y	1459	1459 0	1 8		9
09	33900 X	24041	-0-	-9859	-0-	268 1 2 4	22315 3 1456 9	Y	1324	1324 0	1 8		8
10	33263 X	21918	-0-	-11345	-0-	335 1 2 4	20123 3 1458 9	Y	1325	1323 0	3 8		7
11	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694		- 15016	
06	36360 X	32140	-0-	-4220	-0-	478 1 2 4	29542 3 2118 9	Y	1925	1932 0			14
07	35030 X	31855	-0-	-3175	-0-	521 1 2 4	29364 3 1968 9	Y	1789	1778 0	13 1		11
08	34968 X	26851	-0-	-8117	-0-	481 1 2 4	24575 3 1793 9	Y	1630	1627 0	1 8		13
09	33840 X	25175	-0-	-8665	-0-	280 1 2 4	23201 3 1692 9	Y	1538	1538 0	1 8		12
10	33914 X	23716	-0-	-10198	-0-	360 1 2 4	21658 3 1696 9	Y	1542	1539 0	3 8		13
11	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-			Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024		- 15375	
06	76110 X	30569	-0-	-45541	-0-	468 1 2 4	28889 3 1210 9	Y	1100	1104 0			8
07	35061 X	32411	-0-	-2650	-0-	546 1 2 4	30797 3 1066 9	Y	969	962 0	7 1		7
08	32705 X	27324	-0-	-5381	-0-	507 1 2 4	25910 3 905 9	Y	823	823 0			7
09	31860 X	26270	-0-	-5590	-0-	302 1 2 4	25104 3 862 9	Y	784	783 0	1 8		7
10	32426 X	26155	-0-	-6271	-0-	413 1 2 4	24870 3 870 9	Y	791	788 0	2 8		8
11	31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	36305	-0-	36305	514143	530	1	32719	3	Y	2776	2787	0			18
07	534127 X	19984	-0-	-514143	-0-	321	1	18082	3	Y	1435	1437	0	10	1	5
08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	345	1	17659	3	Y	1437	1433	0	1	8	8
09	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	107	1	8862	3	Y	764	769	0	1	8	2
10	41571 X	22271	-0-	-19300	-0-	332	1	19975	3	Y	1784	1771	0	3	8	12
11	36300 X	NO RPT	-0-	-36300	-0-	2	4	1962	9	Y	NO RPT					12
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080						
06	SHUT IN	27815	-0-	27815	508356	413	1	25505	3	Y	1723	1732	0			17
07	525895 X	17539	-0-	-508356	-0-	286	1	16100	3	Y	1046	1043	0	8	1	11
08	46345 X	23352	-0-	-22993	-0-	427	1	21854	3	Y	972	969	0	1	8	13
09	37020 X	27987	-0-	-9033	-0-	313	1	25958	3	Y	1558	1551	0	1	8	19
10	36735 X	22998	-0-	-13737	-0-	353	1	21277	3	Y	1242	1245	0	2	8	13
11	27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-	2	4	1366	9	Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142						
06	60300 X	72	-0-	-60228	-0-	2	1	64	3	Y	5	4	0			1
07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	122	1	6931	3	Y	269	266	0	2	1	2
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	134	1	6890	3	Y	559	554	0			7
09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	615	9	6107	3	Y	470	472	0			5
*10	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	73	1	5261	3	Y	340	341	0	1	8	3
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	374	9			Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932						
06	30339 X	30339	-0-	-0-	-0-	450	1	27778	3	Y	1917	1923	0			16
07	32035 X	32035	-0-	-0-	-0-	522	1	29425	3	Y	1896	1882	0	14	1	15
08	30070 X	27705	-0-	-2365	-0-	499	1	25497	3	Y	1552	1553	0	1	8	13
09	31260 X	25656	-0-	-5604	-0-	286	1	23781	3	Y	1443	1444	0	1	8	11
10	32023 X	25254	-0-	-6769	-0-	385	1	23160	3	Y	1552	1549	0	3	8	11
11	30990 X	NO RPT	-0-	-30990	-0-	2	4	1707	9	Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	79800 X	43326	-0-	-36474	-0-	651 1 4 4	40229 3 2442 9	Y	2220	2226 0		17	
07	61318 X	40586	-0-	-20732	-0-	667 1 2 4	37586 3 2331 9	Y	2119	2104 0 1 8	15 1	16	
08	61318 X	34671	-0-	-26647	-0-	628 1 2 4	32061 3 1980 9	Y	1800	1799 0	1 8	16	
09	53730 X	34284	-0-	-19446	-0-	386 1 2 4	32094 3 1802 9	Y	1638	1639 0	1 8	14	
10	50220 X	33908	-0-	-16312	-0-	532 1 4 4	31947 3 1425 9	Y	1295	1297 0	2 8	11	
11	43320 X	NO RPT	-0-	-43320	-0-			Y	NO RPT			11	
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781			
06	38820 X	31489	-0-	-7331	-0-	479 1 2 4	29616 3 1392 9	Y	1265	1267 0		9	
07	38099 X	30426	-0-	-7673	-0-	507 1 2 4	28550 3 1367 9	Y	1243	1233 0 1 8	9 1	9	
08	38099 X	26764	-0-	-11335	-0-	488 1 2 4	24963 3 1311 9	Y	1192	1189 0	1 8	11	
09	36870 X	26348	-0-	-10522	-0-	298 1 2 4	24780 3 1268 9	Y	1153	1153 0	1 8	10	
10	34844 X	26526	-0-	-8318	-0-	413 1 2 4	24807 3 1304 9	Y	1185	1185 0	2 8	10	
11	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-			Y	NO RPT			10	
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002			
06	42600 X	33470	-0-	-9130	-0-	501 1 2 4	30987 3 1980 9	Y	1800	1798 0		20	
07	37696 X	32039	-0-	-5657	-0-	534 1 2 4	30113 3 1390 9	Y	1264	1260 0 1 8	9 1	14	
08	37696 X	28268	-0-	-9428	-0-	516 1 2 4	26398 3 1352 9	Y	1229	1225 0	1 8	17	
09	36480 X	27426	-0-	-9054	-0-	311 1 2 4	25828 3 1285 9	Y	1168	1168 0	1 8	16	
10	36301 X	27267	-0-	-9034	-0-	425 1 2 4	25596 3 1244 9	Y	1131	1131 0	2 8	15	
11	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-			Y	NO RPT			15	
PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697			
06	67830 X	51320	-0-	-16510	-0-	777 1 4 4	47979 3 2560 9	Y	2327	2330 0		15	
07	58745 X	50902	-0-	-7843	-0-	847 1 4 4	47731 3 2320 9	Y	2109	2095 0 1 8	15 1	13	
08	57350 X	43057	-0-	-14293	-0-	788 1 4 4	40267 3 1998 9	Y	1816	1814 0	1 8	14	
09	55500 X	43169	-0-	-12331	-0-	489 1 4 4	40660 3 2016 9	Y	1833	1831 0	1 8	15	
10	55149 X	43247	-0-	-11902	-0-	674 1 4 4	40534 3 2035 9	Y	1850	1847 0	3 8	15	
11	51330 X	NO RPT	-0-	-51330	-0-			Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602		- 14552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29310 X	22652	-0-	-6658	-0-	344 1	21237 3	1089 9		Y	972	973 0				5
07	28985 X	23162	-0-	-5823	-0-	385 1	21716 3	1059 9		Y	963	956 0	7 1			4
08	27497 X	19445	-0-	-8052	-0-	356 1	18172 3	915 9		Y	832	832 0				4
09	23610 X	18654	-0-	-4956	-0-	212 1	17639 3	801 9		Y	728	727 0	1 8			4
10	23870 X	17540	-0-	-6330	-0-	276 1	16602 3	660 9		Y	600	599 0	1 8			4
11	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788		- 16698				
06	47880 X	47367	-0-	-513	-0-	723 1	44687 3	1953 9		Y	1775	1777 0				13
07	52452 X	47925	-0-	-4527	-0-	801 1	45151 3	1971 9		Y	1792	1779 0	13 1			12
08	52607 X	44280	-0-	-8327	-0-	811 1	41429 3	2036 9		Y	1851	1846 0	1 8			16
09	50910 X	40484	-0-	-10426	-0-	461 1	38245 3	1774 9		Y	1613	1614 0	1 8			14
10	52607 X	42213	-0-	-10394	-0-	660 1	39681 3	1868 9		Y	1698	1695 0	3 8			15
11	47370 X	NO RPT	-0-	-47370	-0-					Y	NO RPT					15
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876		- 14835				
06	25650 X	10885	-0-	-14765	-0-	165 1	10177 3	543 9		Y	494	495 0				-0-
07	20553 X	10736	-0-	-9817	-0-	179 1	10058 3	499 9		Y	454	451 0	3 1			-0-
08	18414 X	9084	-0-	-9330	-0-	164 1	8423 3	497 9		Y	452	451 0				1
09	11850 X	10374	-0-	-1476	-0-	117 1	9706 3	551 9		Y	501	501 0				1
10	12028 X	11414	-0-	-614	-0-	179 1	10753 3	179 1		Y	436	435 0	1 8			1
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			480 9		Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9354		- 17718				
06	28290 X	19325	-0-	-8965	-0-	300 1	18530 3	493 9		Y	448	448 0				2
07	26071 X	18408	-0-	-7663	-0-	313 1	17655 3	438 9		Y	398	395 0	3 1			2
08	24738 X	15759	-0-	-8979	-0-	294 1	15046 3	417 9		Y	379	380 0				1
09	22860 X	16759	-0-	-6101	-0-	194 1	16117 3	446 9		Y	405	405 0				1
10	21514 X	16527	-0-	-4987	-0-	263 1	15836 3	426 9		Y	387	386 0	1 8			-0-
11	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	24150 X	19515	-0-	-4635	-0-	303 1 2 4	18752 3 458 9	Y	416	417 0	-0-		
07	23994 X	17762	-0-	-6232	-0-	303 1 2 4	17061 3 396 9	Y	360	357 0	3 1	-0-	
08	23033 X	13649	-0-	-9384	-0-	256 1 2 4	13084 3 307 9	Y	279	278 0		1	
09	22290 X	14188	-0-	-8102	-0-	165 1 2 4	13674 3 347 9	Y	315	314 0		2	
10	20956 X	13901	-0-	-7055	-0-	219 1 2 4	13186 3 494 9	Y	449	447 0	1 8	3	
11	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9498 - 15831			
06	42780 X	27450	-0-	-15330	-0-	415 1 2 4	25622 3 1411 9	Y	1283	1285 0		8	
07	33015 X	25838	-0-	-7177	-0-	433 1 2 4	24442 3 961 9	Y	874	872 0	6 1	4	
08	31992 X	23331	-0-	-8661	-0-	421 1 2 4	21565 3 1343 9	Y	1221	1214 0	1 8	10	
09	29190 X	22432	-0-	-6758	-0-	252 1 2 4	20955 3 1223 9	Y	1112	1112 0	1 8	9	
10	29698 X	22905	-0-	-6793	-0-	355 1 2 4	21317 3 1231 9	Y	1119	1119 0	2 8	8	
11	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-			Y	NO RPT			8	
PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9424 - 15657			
06	36030 X	28563	-0-	-7467	-0-	425 1 2 4	26231 3 1905 9	Y	1732	1733 0		13	
07	33604 X	27184	-0-	-6420	-0-	442 1 2 4	24934 3 1806 9	Y	1642	1631 0	12 1	11	
08	33604 X	22166	-0-	-11438	-0-	395 1 2 4	20162 3 1607 9	Y	1461	1460 0	1 8	11	
09	30480 X	22561	-0-	-7919	-0-	250 1 2 4	20738 3 1571 9	Y	1428	1428 0	1 8	10	
10	29512 X	21750	-0-	-7762	-0-	330 1 2 4	19881 3 1537 9	Y	1397	1396 0	3 8	8	
11	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-			Y	NO RPT			8	
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845			
06	69750 X	55700	-0-	-14050	-0-	859 1 4 4	53090 3 1747 9	Y	1588	1591 0		14	
07	66619 X	53670	-0-	-12949	-0-	904 1 4 4	51002 3 1760 9	Y	1600	1588 0	12 1	13	
08	66464 X	44690	-0-	-21774	-0-	827 1 4 4	42245 3 1614 9	Y	1467	1466 0	1 8	13	
09	60750 X	44162	-0-	-16588	-0-	506 1 4 4	42084 3 1568 9	Y	1425	1424 0	1 8	13	
10	61163 X	44130	-0-	-17033	-0-	695 1 4 4	41819 3 1612 9	Y	1465	1462 0	3 8	13	
11	55710 X	NO RPT	-0-	-55710	-0-			Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974				
M O	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
06	67950 X	52768	-0-	-15182	-0-	816	1 50373	3 1575	Y	1432	1434	0		9
07	65007 X	50075	-0-	-14932	-0-	847	1 47736	3 1575	Y	1353	1344	0	10 1	7
08	64604 X	41595	-0-	-23009	-0-	771	1 39425	3 1488	Y	1268	1266	0	1 8	8
09	59010 X	41652	-0-	-17358	-0-	479	1 39801	3 1395	Y	1244	1244	0	1 8	7
10	58435 X	41269	-0-	-17166	-0-	652	1 39230	3 1368	Y	1257	1255	0	2 8	5
11	52770 X	NO RPT	-0-	-52770	-0-			4 1383	Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510				
06	44850 X	39408	-0-	-5442	-0-	607	1 37497	3 1302	Y	1184	1186	0		7
07	46345 X	37782	-0-	-8563	-0-	637	1 35899	3 1244	Y	1131	1121	0	8 1	8
08	45818 X	32400	-0-	-13418	-0-	600	1 30665	3 1133	Y	1030	1029	0	1 8	8
09	43920 X	31337	-0-	-12583	-0-	360	1 29889	3 1086	Y	987	988	0	1 8	6
10	43152 X	31222	-0-	-11930	-0-	492	1 29581	3 1147	Y	1043	1040	0	2 8	6
11	39420 X	NO RPT	-0-	-39420	-0-			2 4	Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582				
06	81090 X	65877	-0-	-15213	-0-	1010	1 62463	3 2400	Y	2182	2187	0		19
07	78864 X	62022	-0-	-16842	-0-	1041	1 58675	3 2302	Y	2093	2078	0	15 1	18
08	78833 X	52386	-0-	-26447	-0-	964	1 49282	3 2136	Y	1942	1940	0	1 8	19
09	74850 X	53430	-0-	-21420	-0-	611	1 50733	3 2082	Y	1893	1891	0	2 8	19
10	72571 X	53539	-0-	-19032	-0-	841	1 50536	3 2158	Y	1962	1959	0	4 8	19
11	65880 X	NO RPT	-0-	-65880	-0-			4 4	Y	NO RPT				19
PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863 - 17563				
06	69990 X	54499	-0-	-15491	-0-	840	1 51878	3 1777	Y	1615	1618	0		12
07	66588 X	50808	-0-	-15780	-0-	856	1 48229	3 1719	Y	1563	1551	0	11 1	12
08	66154 X	44766	-0-	-21388	-0-	827	1 42310	3 1625	Y	1477	1475	0	1 8	13
09	60750 X	43845	-0-	-16905	-0-	503	1 41789	3 1549	Y	1408	1408	0	1 8	12
10	60543 X	44018	-0-	-16525	-0-	694	1 41726	3 1594	Y	1449	1447	0	3 8	11
11	54510 X	NO RPT	-0-	-54510	-0-			4 4	Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	57570 X	43118	-0-	-14452	-0-	667	1 4	41189	3 9	Y	1144	1146	0			10
07	54002 X	43036	-0-	-10966	-0-	729	1 2	41110	3 4	Y	1086	1078	0	8	1	9
08	52421 X	37273	-0-	-15148	-0-	693	1 2	35438	3 4	Y	1036	1033	0	1	8	11
09	49260 X	38107	-0-	-11153	-0-	441	1 3	36642	3 4	Y	928	928	0	1	8	10
10	49290 X	38243	-0-	-11047	-0-	607	1 4	36545	3 9	Y	988	985	0	2	8	11
11	43110 X	NO RPT	-0-	-43110	-0-			1087	9	Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015				TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735						
06	27300 X	13523	-0-	-13777	-0-	209	1 2	12891	3 9	Y	383	385	0			2
07	22878 X	12770	-0-	-10108	-0-	219	1 1	12369	3 9	Y	165	165	0	1	1	1
08	20646 X	12055	-0-	-8591	-0-	225	1 2	11509	3 4	Y	290	289	0			2
09	15630 X	12830	-0-	-2800	-0-	149	1 2	12339	3 4	Y	309	308	0			3
10	15097 X	11912	-0-	-3185	-0-	192	1 2	11533	3 4	Y	168	169	0			2
11	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-			185	9	Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047						
06	62070 X	48264	-0-	-13806	-0-	742	1 4	45803	3 9	Y	1559	1562	0			7
07	60574 X	49396	-0-	-11178	-0-	831	1 4	46821	3 9	Y	1582	1570	0	11	1	7
08	60574 X	43419	-0-	-17155	-0-	799	1 4	40856	3 4	Y	1600	1596	0	1	8	10
09	58620 X	43709	-0-	-14911	-0-	501	1 4	41654	3 4	Y	1409	1410	0	1	8	8
10	52979 X	43686	-0-	-9293	-0-	688	1 4	41420	3 9	Y	1431	1429	0	3	8	7
11	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-			1574	9	Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707						
06	37590 X	35960	-0-	-1630	-0-	546	1 2	33687	3 9	Y	1568	1572	0			9
07	34906 X	30451	-0-	-4455	-0-	504	1 2	28388	3 4	Y	1415	1406	0	10	1	7
08	33325 X	27713	-0-	-5612	-0-	509	1 2	25986	3 4	Y	1105	1105	0	1	8	6
09	33780 X	26383	-0-	-7397	-0-	300	1 2	24938	3 4	Y	1039	1039	0	1	8	5
10	34906 X	25865	-0-	-9041	-0-	404	1 2	24296	3 4	Y	1057	1056	0	2	8	4
11	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-			1163	9	Y	NO RPT					4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		41370 X	20085	-0-	-21285	-0-	292 1	18013 3	1778 9	Y	1616	1619 0		13
							2 4	1778 9						
07		36270 X	30833	-0-	-5437	-0-	504 1	28414 3	1913 9	Y	1739	1723 0	13 1	15
							2 4	1913 9				1 8		
08		35650 X	29831	-0-	-5819	-0-	547 1	27956 3	1326 9	Y	1205	1205 0	1 8	14
							2 4	1326 9						
09		32910 X	28469	-0-	-4441	-0-	324 1	26945 3	1198 9	Y	1089	1090 0	1 8	12
							2 4	1198 9						
10		31806 X	28255	-0-	-3551	-0-	442 1	26595 3	1216 9	Y	1105	1104 0	2 8	10
							2 4	1216 9						
11		29850 X	NO RPT	-0-	-29850	-0-				Y	NO RPT			10
-----														
PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634														
06		33090 X	21735	-0-	-11355	-0-	323 1	20001 3	1409 9	Y	1281	1284 0		8
							2 4	1409 9						
07		27652 X	23919	-0-	-3733	-0-	391 1	21988 3	1538 9	Y	1398	1387 0	10 1	8
							2 4	1538 9				1 8		
08		27652 X	22740	-0-	-4912	-0-	416 1	21273 3	1049 9	Y	954	954 0		8
							2 4	1049 9						
09		25290 X	21142	-0-	-4148	-0-	241 1	20030 3	869 9	Y	790	790 0	1 8	7
							2 4	869 9						
10		24428 X	20929	-0-	-3499	-0-	328 1	19712 3	887 9	Y	806	804 0	2 8	8
							2 4	887 9						
11		23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
06		46350 X	31075	-0-	-15275	-0-	458 1	28342 3	2273 9	Y	2066	2071 0		14
							2 4	2273 9						
07		40517 X	31906	-0-	-8611	-0-	521 1	29403 3	1980 9	Y	1800	1790 0	13 1	10
							2 4	1980 9				1 8		
08		39122 X	30563	-0-	-8559	-0-	554 1	28318 3	1689 9	Y	1535	1533 0	1 8	11
							2 4	1689 9						
09		36030 X	30068	-0-	-5962	-0-	339 1	28150 3	1577 9	Y	1434	1434 0	1 8	10
							2 4	1577 9						
10		34658 X	28596	-0-	-6062	-0-	444 1	26679 3	1471 9	Y	1337	1335 0	3 8	8
							2 4	1471 9						
11		31080 X	NO RPT	-0-	-31080	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
06		41940 X	31853	-0-	-10087	-0-	464 1	28693 3	2694 9	Y	2449	2452 0		19
							2 4	2694 9						
07		37107 X	31926	-0-	-5181	-0-	509 1	28721 3	2694 9	Y	2449	2430 0	18 1	18
							2 4	2694 9				2 8		
08		37107 X	31930	-0-	-5177	-0-	574 1	29371 3	1983 9	Y	1803	1804 0	1 8	16
							2 4	1983 9						
09		35190 X	30220	-0-	-4970	-0-	337 1	27963 3	1918 9	Y	1744	1743 0	1 8	16
							2 4	1918 9						
10		34348 X	14265	-0-	-20083	-0-	218 1	13125 3	920 9	Y	836	844 0	2 8	6
							2 4	920 9						
11		31860 X	NO RPT	-0-	-31860	-0-				Y	NO RPT			6

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110													
PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909													
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		34050 X	22482	-0-	-11568	-0-	333 1	20618 3	Y	1390	1392 0		13
							2 4	1529 9					
07		30783 X	21674	-0-	-9109	-0-	353 1	19931 3	Y	1262	1254 0	9 1	11
							2 4	1388 9			1 8		
08		30690 X	19238	-0-	-11452	-0-	343 1	17547 3	Y	1224	1220 0	1 8	14
							2 4	1346 9					
09		25440 X	18114	-0-	-7326	-0-	200 1	16647 3	Y	1150	1151 0	1 8	12
							2 4	1265 9					
10		24304 X	18126	-0-	-6178	-0-	275 1	16551 3	Y	1180	1180 0	2 8	11
							2 4	1298 9					
11		22470 X	NO RPT	-0-	-22470	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601													
06		32190 X	23257	-0-	-8933	-0-	337 1	20829 3	Y	1899	1902 0		15
							2 4	2089 9					
07		28365 X	22541	-0-	-5824	-0-	358 1	20173 3	Y	1825	1812 0	13 1	14
							2 4	2008 9			1 8		
08		28365 X	20057	-0-	-8308	-0-	348 1	17793 3	Y	1740	1736 0	1 8	17
							2 4	1914 9					
09		26520 X	19131	-0-	-7389	-0-	206 1	17099 3	Y	1658	1658 0	1 8	16
							2 4	1824 9					
10		25978 X	17616	-0-	-8362	-0-	260 1	15634 3	Y	1564	1562 0	3 8	15
							2 4	1720 9					
11		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872													
06		17130 X	9855	-0-	-7275	-0-	151 1	9300 3	Y	367	367 0		-0-
							404 9						
07		15717 X	9526	-0-	-6191	-0-	160 1	9021 3	Y	314	312 0	2 1	-0-
							345 9						
08		13950 X	7868	-0-	-6082	-0-	144 1	7362 3	Y	329	329 0		-0-
							362 9						
09		10260 X	7687	-0-	-2573	-0-	87 1	7253 3	Y	315	314 0		1
							347 9						
10		10199 X	7426	-0-	-2773	-0-	116 1	6993 3	Y	288	286 0	1 8	2
							317 9						
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139													
06		55560 X	41034	-0-	-14526	-0-	634 1	39208 3	Y	1080	1083 0		7
							4 4	1188 9					
07		50096 X	39762	-0-	-10334	-0-	673 1	37911 3	Y	1069	1062 0	8 1	5
							2 4	1176 9			1 8		
08		44578 X	34575	-0-	-10003	-0-	642 1	32817 3	Y	1013	1011 0	1 8	6
							2 4	1114 9					
09		43140 X	34258	-0-	-8882	-0-	394 1	32810 3	Y	956	955 0	1 8	6
							2 4	1052 9					
10		44578 X	34695	-0-	-9883	-0-	550 1	33061 3	Y	982	980 0	2 8	7
							4 4	1080 9					
11		41040 X	NO RPT	-0-	-41040	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	44520 X	16008	-0-	-28512	-0-	237 1 2 4	14605 3 1164 9	Y	1058	1060 0			8
07	19933 X	15644	-0-	-4289	-0-	253 1 2 4	14258 3 1131 9	Y	1028	1020 0	7 1		8
08	17825 X	13444	-0-	-4381	-0-	237 1 2 4	12127 3 1078 9	Y	980	978 0	1 8		9
09	17250 X	13151	-0-	-4099	-0-	144 1 2 4	12017 3 988 9	Y	898	897 0	1 8		9
10	17825 X	12948	-0-	-4877	-0-	195 1 2 4	11702 3 1049 9	Y	954	952 0	2 8		9
11	16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-			Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906		
06	38760 X	32335	-0-	-6425	-0-	499 1 2 4	30867 3 967 9	Y	879	879 0			7
07	39370 X	30330	-0-	-9040	-0-	513 1 2 4	28872 3 943 9	Y	857	851 0	6 1		7
08	37386 X	27610	-0-	-9776	-0-	512 1 2 4	26155 3 941 9	Y	855	855 0			7
09	35370 X	27650	-0-	-7720	-0-	319 1 2 4	26459 3 870 9	Y	791	790 0	1 8		7
10	34937 X	27640	-0-	-7297	-0-	439 1 2 4	26365 3 834 9	Y	758	757 0	1 8		7
11	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613		
06	33000 X	24926	-0-	-8074	-0-	372 1 2 4	23013 3 1539 9	Y	1399	1403 0			8
07	34100 X	25205	-0-	-8895	-0-	412 1 2 4	23247 3 1544 9	Y	1404	1393 0	10 1		8
08	31992 X	28810	-0-	-3182	-0-	522 1 2 4	26715 3 1571 9	Y	1428	1424 0	1 8		11
09	30120 X	24803	-0-	-5317	-0-	276 1 2 4	22978 3 1547 9	Y	1406	1406 0	1 8		10
10	30628 X	25008	-0-	-5620	-0-	390 1 2 4	23469 3 1147 9	Y	1043	1044 0	2 8		7
11	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175 - 14684		
06	43650 X	30885	-0-	-12765	-0-	458 1 2 4	28258 3 2167 9	N	1970	1974 0			16
07	42036 X	34442	-0-	-7594	-0-	558 1 2 4	31467 3 2415 9	N	2195	2176 0	16 1		18
08	39618 X	34661	-0-	-4957	-0-	617 1 2 4	31534 3 2508 9	N	2280	2274 0	1 8		23
09	35370 X	32554	-0-	-2816	-0-	360 1 2 4	29893 3 2299 9	N	2090	2090 0	2 8		21
10	34689 X	31362	-0-	-3327	-0-	490 1 2 4	29474 3 1396 9	N	1269	1276 0	2 8		12
11	33540 X	NO RPT	-0-	-33540	-0-			N	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937		- 14236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38730 X	28931	-0-	-9799	-0-	426	1 26307	3	2196	Y	1996	2000	0		18
07	37045 X	31603	-0-	-5442	-0-	509	1 28726	3	2366	Y	2151	2134	0	16 1	18
08	35340 X	31985	-0-	-3355	-0-	565	1 28882	3	2536	Y	2305	2298	0	1 8	24
09	34200 X	29350	-0-	-4850	-0-	321	1 26714	3	2313	Y	2103	2104	0	2 8	21
10	31961 X	28232	-0-	-3729	-0-	439	1 26402	3	1389	Y	1263	1270	0	2 8	12
11	30960 X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922		- 14518			
06	45120 X	32395	-0-	-12725	-0-	481	1 29699	3	2213	Y	2012	2015	0		16
07	45539 X	37462	-0-	-8077	-0-	608	1 34297	3	2555	Y	2323	2303	0	17 1	18
08	41137 X	38264	-0-	-2873	-0-	682	1 34879	3	2701	Y	2455	2448	0	1 8	24
09	37410 X	35703	-0-	-1707	-0-	394	1 32786	3	2521	Y	2292	2292	0	2 8	22
10	37448 X	35138	-0-	-2310	-0-	542	1 32623	3	1969	Y	1790	1793	0	3 8	15
11	37020 X	NO RPT	-0-	-37020	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056		- 16248			
06	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	420	1 25946	3	1747	Y	1588	1587	0		12
07	28644 X	27472	-0-	-1172	-0-	454	1 25594	3	1422	Y	1293	1286	0	9 1	9
08	28644 X	28421	-0-	-223	-0-	519	1 26535	3	1365	Y	1241	1238	0	1 8	11
09	29310 X	25159	-0-	-4151	-0-	284	1 23609	3	1264	Y	1149	1149	0	1 8	10
10	29047 X	25427	-0-	-3620	-0-	386	1 23258	3	1781	Y	1619	1612	0	3 8	15
11	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 9484		PERF.10222		- 16059			
06	50850 X	6149	-0-	-44701	-0-	73	1 4486	3	1590	Y	1445	1434	0		13
07	25823 X	11030	-0-	-14793	-0-	160	1 8983	3	1887	Y	1715	1699	0	12 1	16
08	25823 X	13252	-0-	-12571	-0-	225	1 11500	3	1525	Y	1386	1387	0	1 8	14
09	13290 X	8361	-0-	-4929	-0-	87	1 7227	3	1047	Y	952	953	0	1 8	12
*10	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	182	1 10946	3	1357	Y	1234	1230	0	2 8	14
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	78960 X	19569	-0-	-59391	-0-	284	1	17546	3	Y	1579	1581 0	13
						2	4	1737	9				
07	32147 X	26267	-0-	-5880	-0-	415	1	23402	3	Y	2225	2203 0	16 1
						2	4	2448	9			1 8	18
08	27497 X	24198	-0-	-3299	-0-	425	1	21724	3	Y	1861	1860 0	1 8
						2	4	2047	9				18
09	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	262	1	21818	3	Y	1486	1488 0	1 8
						2	4	1635	9				15
10	26257 X	23928	-0-	-2329	-0-	363	1	21815	3	Y	1589	1585 0	3 8
						2	4	1748	9				16
11	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	292	1	18006	3	Y	1072	1076 0	9
						2	4	1179	9				
07	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	464	1	26163	3	Y	1418	1404 0	10 1
						2	4	1560	9			1 8	12
08	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	479	1	24440	3	Y	1253	1251 0	1 8
						2	4	1378	9				13
09	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	280	1	23247	3	Y	1433	1430 0	1 8
						2	4	1576	9				15
10	28179 X	24355	-0-	-3824	-0-	374	1	22446	3	Y	1394	1393 0	3 8
						2	4	1533	9				14
11	27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					Y	NO RPT		14
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	16050 X	15323	-0-	-727	-0-	227	1	14081	3	Y	921	925 0	4
						2	4	1013	9				
07	19437 X	14547	-0-	-4890	-0-	237	1	13341	3	Y	880	875 0	6 1
						1	4	968	9				3
08	17608 X	12691	-0-	-4917	-0-	225	1	11527	3	Y	852	852 0	3
						2	4	937	9				
09	17040 X	12128	-0-	-4912	-0-	133	1	11093	3	Y	818	816 0	1 8
						2	4	900	9				4
10	17267 X	11946	-0-	-5321	-0-	181	1	10907	3	Y	778	776 0	2 8
						2	4	856	9				6
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT		6
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 02/18/2016			TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 7987 - 15025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31230 X	20275	-0-	-10955	-0-	292	1 18047	3 1934	3 9	Y	1758	1762	0			19
07	32271 X	19609	-0-	-12662	-0-	309	1 17408	3 1890	3 9	Y	1718	1704	0	12	1	20
08	32271 X	17045	-0-	-15226	-0-	293	1 14978	3 1772	3 9	Y	1611	1607	0	1	8	23
09	25860 X	16222	-0-	-9638	-0-	173	1 14386	3 1661	3 9	Y	1510	1509	0	1	8	23
10	26660 X	16801	-0-	-9859	-0-	245	1 14733	3 1821	3 9	Y	1655	1652	0	3	8	24
11	20280 X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					24
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9903 - 16253						
06	93150 X	18623	-0-	-74527	-0-	286	1 17674	3 661	3 9	Y	601	602	0			5
07	96255 X	26882	-0-	-69373	-0-	459	1 25892	3 529	3 9	Y	481	478	0	3	1	5
08	35061 X	22708	-0-	-12353	-0-	427	1 21795	3 484	3 9	Y	440	441	0			4
09	31320 X	20845	-0-	-10475	-0-	243	1 20164	3 436	3 9	Y	396	397	0			3
10	29760 X	21130	-0-	-8630	-0-	338	1 20333	3 457	3 9	Y	415	413	0	1	8	4
11	26010 X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 9752 - 16152						
06	48960 X	9687	-0-	-39273	-0-	147	1 9105	3 435	3 9	Y	395	395	0			-0-
07	50592 X	13028	-0-	-37564	-0-	221	1 12429	3 378	3 9	Y	344	341	0	2	1	1
08	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	207	1 10589	3 338	3 9	Y	307	307	0			1
09	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	124	1 10289	3 338	3 9	Y	307	306	0			2
10	13020 X	9954	-0-	-3066	-0-	156	1 9422	3 374	3 9	Y	340	339	0	1	8	2
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8609 - 14627						
06	47970 X	22943	-0-	-25027	-0-	323	1 20012	3 2606	3 9	Y	2369	2372	0			21
07	49569 X	23049	-0-	-26520	-0-	359	1 20220	3 2468	3 9	Y	2244	2228	0	16	1	20
08	27590 X	20635	-0-	-6955	-0-	354	1 18080	3 2199	3 9	Y	1999	1997	0	1	8	21
09	26070 X	19039	-0-	-7031	-0-	201	1 16661	3 2175	3 9	Y	1977	1975	0	2	8	21
10	26164 X	19180	-0-	-6984	-0-	277	1 16651	3 2250	3 9	Y	2045	2041	0	4	8	21
11	22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					Y	NO RPT					21



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH		8026 PERF. 8577 - 14541			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	40350 X	26480	-0-	-13870	-0-	374 1 2 4	23068 3 3036 9	Y	2760	2764 0		17	
07	41695 X	25330	-0-	-16365	-0-	391 1 2 4	22053 3 2884 9	Y	2622	2602 0	19 1	16	
08	29729 X	23219	-0-	-6510	-0-	399 1 2 4	20359 3 2459 9	Y	2235	2233 0	1 8	17	
09	28770 X	20574	-0-	-8196	-0-	214 1 2 4	17827 3 2531 9	Y	2301	2298 0	2 8	18	
10	28148 X	20767	-0-	-7381	-0-	298 1 2 4	17916 3 2551 9	Y	2319	2315 0	4 8	18	
11	26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-			Y	NO RPT			18	
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH		7993 PERF. 8258 - 15320			
06	46200 X	10991	-0-	-35209	-0-	164 1 702 9	10125 3	Y	638	645 0		1	
07	47740 X	10041	-0-	-37699	-0-	158 1 988 9	8895 3	Y	898	890 0	6 1	3	
08	20181 X	14071	-0-	-6110	-0-	246 1 2 4	12558 3 1265 9	Y	1150	1145 0	1 8	7	
09	17280 X	13675	-0-	-3605	-0-	147 1 2 4	12171 3 1355 9	Y	1232	1231 0	1 8	7	
10	17856 X	14583	-0-	-3273	-0-	214 1 2 4	12891 3 1476 9	Y	1342	1340 0	3 8	7	
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			Y	NO RPT			7	
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH		9069 PERF. 9382 - 14511			
06	100590 X	50806	-0-	-49784	-0-	789 1 4 4	48708 3 1305 9	Y	1186	1189 0		9	
07	103943 X	48041	-0-	-55902	-0-	814 1 3 4	45872 3 1352 9	Y	1229	1218 0	9 1	10	
08	103943 X	45666	-0-	-58277	-0-	848 1 4 4	43349 3 1465 9	Y	1332	1329 0	1 8	12	
09	67680 X	48532	-0-	-19148	-0-	556 1 4 4	46225 3 1747 9	Y	1588	1585 0	1 8	14	
10	62000 X	48401	-0-	-13599	-0-	773 1 4 4	46500 3 1124 9	Y	1022	1025 0	2 8	9	
11	50820 X	NO RPT	-0-	-50820	-0-			Y	NO RPT			9	
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH		8944 PERF. 9439 - 14405			
06	103440 X	36305	-0-	-67135	-0-	558 1 2 4	34520 3 1225 9	Y	1114	1116 0		9	
07	106888 X	32652	-0-	-74236	-0-	549 1 2 4	30977 3 1124 9	Y	1022	1015 0	7 1	8	
08	106888 X	32156	-0-	-74732	-0-	594 1 2 4	30380 3 1180 9	Y	1073	1071 0	1 8	9	
09	45360 X	35948	-0-	-9412	-0-	413 1 2 4	34298 3 1235 9	Y	1123	1122 0	1 8	9	
10	41478 X	35831	-0-	-5647	-0-	573 1 4 4	34454 3 800 9	Y	727	729 0	1 8	7	
11	36300 X	NO RPT	-0-	-36300	-0-			Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9289 - 15806					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	107190 X	60904	-0-	-46286	-0-	943	1 58287	3 1670	3 9	Y	1518	1522	0			8
07	110763 X	56302	-0-	-54461	-0-	955	1 53808	3 1535	3 9	Y	1395	1386	0	10	1	6
08	110763 X	51091	-0-	-59672	-0-	952	1 48629	3 1506	3 9	Y	1369	1365	0	1	8	9
09	107190 X	47878	-0-	-59312	-0-	553	1 45968	3 1353	3 9	Y	1230	1231	0	1	8	7
10	69843 X	47462	-0-	-22381	-0-	753	1 45326	3 1379	3 9	Y	1254	1253	0	2	8	7
11	60900 X	NO RPT	-0-	-60900	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258					
06	124200 X	59344	-0-	-64856	-0-	918	1 56737	3 1685	3 9	Y	1532	1536	0			11
07	128340 X	55960	-0-	-72380	-0-	948	1 53404	3 1604	3 9	Y	1458	1448	0	11	1	9
08	128340 X	48548	-0-	-79792	-0-	902	1 46073	3 1569	3 9	Y	1426	1423	0	1	8	11
09	124200 X	48878	-0-	-75322	-0-	564	1 46883	3 1427	3 9	Y	1297	1298	0	1	8	9
10	66464 X	47007	-0-	-19457	-0-	746	1 44884	3 1373	3 9	Y	1248	1248	0	2	8	7
11	59340 X	NO RPT	-0-	-59340	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475					
06	105540 X	59862	-0-	-45678	-0-	928	1 57339	3 1591	3 9	Y	1446	1448	0			12
07	109058 X	54743	-0-	-54315	-0-	927	1 52235	3 1577	3 9	Y	1434	1422	0	10	1	13
08	109058 X	48066	-0-	-60992	-0-	891	1 45547	3 1624	3 9	Y	1476	1472	0	1	8	16
09	75750 X	53171	-0-	-22579	-0-	612	1 50888	3 1667	3 9	Y	1515	1514	0	1	8	16
10	70711 X	54890	-0-	-15821	-0-	879	1 52878	3 1129	3 9	Y	1026	1029	0	2	8	11
11	59850 X	NO RPT	-0-	-59850	-0-					Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276					
06	104550 X	63813	-0-	-40737	-0-	991	1 61231	3 1587	3 9	Y	1443	1446	0			12
07	108035 X	59450	-0-	-48585	-0-	1009	1 56904	3 1533	3 9	Y	1394	1383	0	10	1	12
08	108035 X	52927	-0-	-55108	-0-	986	1 50408	3 1529	3 9	Y	1390	1387	0	1	8	14
09	76740 X	52420	-0-	-24320	-0-	605	1 50326	3 1485	3 9	Y	1350	1351	0	1	8	12
10	76508 X	54774	-0-	-21734	-0-	878	1 52791	3 1101	3 9	Y	1001	1004	0	2	8	7
11	63810 X	NO RPT	-0-	-63810	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191				
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	40680 X	11728	-0-	-28952	-0-	170 1099	1 9	10459	3	Y	999	1001	0	3
07	42036 X	11051	-0-	-30985	-0-	176 970	1 9	9905	3	Y	882	878	0	6 1 1
08	42036 X	7180	-0-	-34856	-0-	121 828	1 9	6231	3	Y	753	753	0	1
09	12060 X	7009	-0-	-5051	-0-	75 712	1 9	6222	3	Y	647	648	0	-0-
10	12121 X	7145	-0-	-4976	-0-	105 701	1 9	6339	3	Y	637	636	0	1 8 -0-
11	11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070				
06	31350 X	25193	-0-	-6157	-0-	363 2	1 4	22426	3	Y	2184	2194	0	15
07	32395 X	31556	-0-	-839	-0-	477 2	1 4	26846	3	Y	3846	3804	0	28 1 27
08	32395 X	26895	-0-	-5500	-0-	439 2	1 4	22451	3	Y	3639	3632	0	2 8 32
09	31350 X	25436	-0-	-5914	-0-	259 2	1 4	21524	3	Y	3319	3319	0	3 8 29
10	32395 X	23097	-0-	-9298	-0-	321 2	1 4	19341	3	Y	3121	3118	0	6 8 26
11	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-			3433	9	Y	NO RPT			26
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372				
06	358863 X	30296	-0-	-328567	-0-	413 2	1 4	25563	3	Y	3925	3935	0	29
07	59179 X	30379	-0-	-28800	-0-	456 2	1 4	25722	3	Y	3817	3789	0	28 1 27
08	59179 X	31570	-0-	-27609	-0-	533 2	1 4	27201	3	Y	3485	3480	0	2 8 30
09	57270 X	27375	-0-	-29895	-0-	288 2	1 4	23863	3	Y	2929	2933	0	2 8 24
10	59179 X	27301	-0-	-31878	-0-	391 2	1 4	23498	3	Y	3100	3093	0	6 8 26
11	30540 X	NO RPT	-0-	-30540	-0-			3410	9	Y	NO RPT			26
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8542 - 14313				
06	334586 X	21010	-0-	-313576	-0-	287 2	1 4	17747	3	Y	2704	2713	0	24
07	71331 X	22383	-0-	-48948	-0-	337 2	1 4	19012	3	Y	2756	2734	0	20 1 24
08	71331 X	22499	-0-	-48832	-0-	380 2	1 4	19403	3	Y	2467	2465	0	1 8 25
09	69030 X	18966	-0-	-50064	-0-	202 2	1 4	16718	3	Y	1858	1861	0	2 8 20
10	71331 X	18553	-0-	-52778	-0-	269 2	1 4	16152	3	Y	1936	1931	0	4 8 21
11	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-			2130	9	Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8222	-		14173					
06		366423 X	29489	-0-	-336934	-0-	360 1 2 4	22294 3 6833 9	3	Y	6212	6227	0			53
07		52979 X	27079	-0-	-25900	-0-	385 1 2 4	21703 3 4989 9	3	Y	4535	4515	0	33	1	37
08		52979 X	28346	-0-	-24633	-0-	469 1 2 4	23992 3 3883 9	3	Y	3530	3531	0	2	8	34
09		51270 X	23965	-0-	-27305	-0-	246 1 2 4	20518 3 3199 9	3	Y	2908	2912	0	2	8	28
10		52979 X	22970	-0-	-30009	-0-	325 1 2 4	19545 3 3098 9	3	Y	2816	2813	0	5	8	26
11		29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-				Y	NO RPT					26
PILONCILLO			WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7910	-		15023					
06		36780 X	23412	-0-	-13368	-0-	336 1 2 4	20741 3 2333 9	3	Y	2121	2130	0			18
07		38006 X	23079	-0-	-14927	-0-	352 1 2 4	19844 3 2881 9	3	Y	2619	2594	0	19	1	22
08		38006 X	23805	-0-	-14201	-0-	398 1 2 4	20347 3 3058 9	3	Y	2780	2771	0	2	8	29
09		36780 X	21945	-0-	-14835	-0-	223 1 2 4	18560 3 3160 9	3	Y	2873	2871	0	2	8	29
10		28365 X	19172	-0-	-9193	-0-	268 1 2 4	16139 3 2763 9	3	Y	2512	2511	0	5	8	25
11		23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-				Y	NO RPT					25
PILONCILLO			WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 8238	-		15161					
06		61740 X	15442	-0-	-46298	-0-	229 1 2 4	14157 3 1054 9	3	Y	958	952	0			8
07		63798 X	21412	-0-	-42386	-0-	338 1 2 4	19038 3 2034 9	3	Y	1849	1829	0	13	1	14
08		63798 X	16950	-0-	-46848	-0-	294 1 2 4	15005 3 1649 9	3	Y	1499	1499	0	1	8	13
09		61740 X	15208	-0-	-46532	-0-	163 1 2 4	13518 3 1525 9	3	Y	1386	1385	0	1	8	13
10		21421 X	14071	-0-	-7350	-0-	207 1 2 4	12462 3 1400 9	3	Y	1273	1274	0	2	8	10
11		20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-				Y	NO RPT					10
PILONCILLO			WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8542	-		14109					
06		0	46152	-0-	46152	532761	693 1 4 4	42796 3 2659 9	3	Y	2417	2422	0			21
07		0	44470	-0-	44470	577231	725 1 2 4	40884 3 2859 9	3	Y	2599	2578	0	19	1	21
08		618835 X	41604	-0-	-577231	-0-	748 1 3 4	38236 3 2617 9	3	Y	2379	2376	0	1	8	23
09		44820 X	35733	-0-	-9087	-0-	395 1 2 4	32890 3 2446 9	3	Y	2224	2224	0	2	8	21
10		46314 X	40388	-0-	-5926	-0-	613 1 4 4	36869 3 2902 9	3	Y	2638	2630	0	5	8	24
11		44820 X	NO RPT	-0-	-44820	-0-				Y	NO RPT					24

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		331092 X	25943	-0-	-305149	-0-	372 1	22966 3	2603 9	Y	2366	2369	0				16
07		49600 X	29758	-0-	-19842	-0-	475 1	26737 3	2544 9	Y	2313	2296	0	17	1		14
08		49600 X	29939	-0-	-19661	-0-	536 1	27386 3	2015 9	Y	1832	1833	0	1	8		12
09		48000 X	23211	-0-	-24789	-0-	258 1	21420 3	1531 9	Y	1392	1396	0	1	8		7
10		49600 X	21698	-0-	-27902	-0-	332 1	19964 3	1400 9	Y	1273	1272	0	2	8		5
11		28980 X	NO RPT	-0-	-28980	-0-				Y	NO RPT						5
-----																	
PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059																	
06		T. A.	58241	-0-	58241	429750	865 1	53423 3	3949 9	Y	3590	3598	0				30
07		T. A.	55560	-0-	55560	485310	902 1	50818 3	3836 9	Y	3487	3462	0	25	1		28
08		540762 X	55452	-0-	-485310	-0-	989 1	50526 3	3933 9	Y	3575	3566	0	2	8		35
09		81510 X	51847	-0-	-29663	-0-	576 1	47875 3	3392 9	Y	3084	3086	0	2	8		31
10		84227 X	51287	-0-	-32940	-0-	783 1	47075 3	3425 9	Y	3114	3110	0	6	8		28
11		58230 X	NO RPT	-0-	-58230	-0-				Y	NO RPT						28
-----																	
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985																	
06		0	53242	-0-	53242	301381	787 1	48614 3	3837 9	Y	3488	3496	0				29
07		0	45293	-0-	45293	346674	734 1	41343 3	3214 9	Y	2922	2904	0	21	1		24
08		386565 X	39891	-0-	-346674	-0-	710 1	36263 3	2916 9	Y	2651	2648	0	2	8		25
09		48930 X	34094	-0-	-14836	-0-	374 1	31090 3	2628 9	Y	2389	2389	0	2	8		23
10		50561 X	37834	-0-	-12727	-0-	570 1	34286 3	2974 9	Y	2704	2698	0	5	8		24
11		48930 X	NO RPT	-0-	-48930	-0-				Y	NO RPT						24
-----																	
PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523																	
06		0	50438	-0-	50438	431604	773 1	47750 3	1911 9	Y	1737	1742	0				14
07		0	44126	-0-	44126	475730	740 1	41721 3	1663 9	Y	1512	1501	0	11	1		13
08		514528 X	38798	-0-	-475730	-0-	716 1	36594 3	1486 9	Y	1351	1350	0	1	8		13
09		93180 X	36298	-0-	-56882	-0-	414 1	34430 3	1452 9	Y	1320	1321	0	1	8		11
10		96286 X	36427	-0-	-59859	-0-	571 1	34310 3	1542 9	Y	1402	1400	0	3	8		11
11		93180 X	NO RPT	-0-	-93180	-0-				Y	NO RPT						11





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110													
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015													
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		0	94071	-0-	94071	416700	1362 1	84177 3	Y	7751	7766 0		68
							6 4	8526 9					
07		0	91872	-0-	91872	508572	1478 1	83309 3	Y	6435	6397 0	47 1	55
							6 4	7079 9			4 8		
08	597925	X	89353	-0-	-508572	-0-	1590 1	81267 3	Y	5900	5891 0	3 8	61
							6 4	6490 9					
09	107520	X	71138	-0-	-36382	-0-	784 1	65111 3	Y	4761	4769 0	4 8	49
							6 4	5237 9					
10	111104	X	66421	-0-	-44683	-0-	1011 1	60803 3	Y	4183	4183 0	8 8	40
							6 4	4601 9					
11	107520	X	NO RPT	-0-	-107520	-0-			Y	NO RPT			40
-----													
PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939													
06		0	107628	-0-	107628	497653	1543 1	95359 3	Y	9744	9766 0		83
							8 4	10718 9					
07		0	100477	-0-	100477	598130	1607 1	90577 3	Y	7534	7496 0	55 1	62
							6 4	8287 9			4 8		
08	701878	X	103748	-0-	-598130	-0-	1852 1	94635 3	Y	6594	6588 0	4 8	64
							8 4	7253 9					
09	134580	X	80825	-0-	-53755	-0-	890 1	74035 3	Y	5358	5368 0	4 8	50
							6 4	5894 9					
10	139066	X	76048	-0-	-63018	-0-	1155 1	69477 3	Y	4918	4916 0	9 8	43
							6 4	5410 9					
11	134580	X	NO RPT	-0-	-134580	-0-			Y	NO RPT			43
-----													
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155													
06		0	89839	-0-	89839	460444	1305 1	80621 3	Y	7188	7213 0		59
							6 4	7907 9					
07		0	82290	-0-	82290	542734	1327 1	74800 3	Y	5599	5571 0	41 1	43
							4 4	6159 9			3 8		
08	617019	X	74285	-0-	-542734	-0-	1325 1	67759 3	Y	4723	4720 0	3 8	43
							6 4	5195 9					
09	128190	X	61192	-0-	-66998	-0-	678 1	56350 3	Y	3782	3789 0	3 8	33
							4 4	4160 9					
10	132463	X	56696	-0-	-75767	-0-	862 1	51894 3	Y	3578	3574 0	7 8	29
							4 4	3936 9					
11	128190	X	NO RPT	-0-	-128190	-0-			Y	NO RPT			29
-----													
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198													
06		0	104688	-0-	104688	496568	1521 1	93920 3	Y	8399	8418 0		75
							8 4	9239 9					
07		0	99503	-0-	99503	596071	1605 1	90470 3	Y	6747	6710 0	49 1	59
							6 4	7422 9			4 8		
08	684423	X	88352	-0-	-596071	-0-	1576 1	80570 3	Y	5636	5632 0	3 8	60
							6 4	6200 9					
09	135510	X	72697	-0-	-62813	-0-	806 1	66988 3	Y	4452	4460 0	3 8	49
							6 4	4897 9					
10	140027	X	56199	-0-	-83828	-0-	857 1	51512 3	Y	3478	3483 0	7 8	36
							4 4	3826 9					
11	135510	X	NO RPT	-0-	-135510	-0-			Y	NO RPT			36

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	0	79061	-0-	79061	384439	1171	1 72384	3 3	Y	5000	5014	0			41
						6	4 5500	9 9							
07	0	74371	-0-	74371	458810	1217	1 68627	3 3	Y	4112	4088	0	30	1	33
						4	4 4523	9 9							
08	528636 X	69826	-0-	-458810	-0-	1264	1 64613	3 3	Y	3585	3580	0	2	8	36
						5	4 3944	9 9							
09	106380 X	56361	-0-	-50019	-0-	630	1 52350	3 3	Y	3070	3074	0	2	8	30
						4	4 3377	9 9							
10	109926 X	52654	-0-	-57272	-0-	808	1 48627	3 3	Y	2923	2921	0	5	8	27
						4	4 3215	9 9							
11	106380 X	NO RPT	-0-	-106380	-0-				Y	NO RPT					27
-----															
PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681															
06	0	72901	-0-	72901	632563	1092	1 67445	3 3	Y	3962	3972	0			33
						6	4 4358	9 9							
07	0	69036	-0-	69036	701599	1129	1 63642	3 3	Y	3874	3846	0	28	1	31
						4	4 4261	9 9							
08	767066 X	65467	-0-	-701599	-0-	1176	1 60085	3 3	Y	3820	3811	0	2	8	38
						4	4 4202	9 9							
09	115860 X	58222	-0-	-57638	-0-	652	1 54200	3 3	Y	3060	3066	0	2	8	30
						4	4 3366	9 9							
10	119722 X	56459	-0-	-63263	-0-	867	1 52119	3 3	Y	3154	3148	0	6	8	30
						4	4 3469	9 9							
11	115860 X	NO RPT	-0-	-115860	-0-				Y	NO RPT					30
-----															
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552															
06	0	40669	-0-	40669	373124	597	1 36838	3 3	Y	2938	2949	0			24
						2	4 3232	9 9							
07	0	36921	-0-	36921	410045	587	1 33083	3 3	Y	2954	2931	0	21	1	24
						2	4 3249	9 9							
08	0	34128	-0-	34128	444173	596	1 30466	3 3	Y	2785	2779	0	2	8	28
						2	4 3064	9 9							
09	473915 X	29742	-0-	-444173	-0-	320	1 26613	3 3	Y	2552	2552	0	2	8	26
						2	4 2807	9 9							
10	71827 X	33945	-0-	-37882	-0-	502	1 30153	3 3	Y	2989	2980	0	6	8	29
						2	4 3288	9 9							
11	69510 X	NO RPT	-0-	-69510	-0-				Y	NO RPT					29
-----															
PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226															
06	0	55483	-0-	55483	504623	828	1 51139	3 3	Y	3193	3202	0			27
						4	4 3512	9 9							
07	0	50580	-0-	50580	555203	826	1 46547	3 3	Y	2912	2892	0	21	1	24
						4	4 3203	9 9							
08	0	43785	-0-	43785	598988	782	1 39962	3 3	Y	2761	2755	0	2	8	28
						4	4 3037	9 9							
09	638824 X	39836	-0-	-598988	-0-	439	1 36502	3 3	Y	2630	2628	0	2	8	28
						2	4 2893	9 9							
10	97960 X	42542	-0-	-55418	-0-	645	1 38787	3 3	Y	2824	2818	0	5	8	29
						4	4 3106	9 9							
11	94800 X	NO RPT	-0-	-94800	-0-				Y	NO RPT					29

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
06	0	49169	-0-	49169	435306	720	1 44501	3 3944	3 9	Y	3585	3596	0		27
07	0	49675	-0-	49675	484981	795	1 44808	3 4070	3 9	Y	3700	3670	0	27 1	28
08	0	44195	-0-	44195	529176	773	1 39482	3 3936	3 9	Y	3578	3571	0	2 8	33
09	569485 X	40309	-0-	-529176	-0-	439	1 36492	3 3376	3 9	Y	3069	3072	0	2 8	28
10	80228 X	45517	-0-	-34711	-0-	683	1 41131	3 3699	3 9	Y	3363	3356	0	6 8	28
11	77640 X	NO RPT	-0-	-77640	-0-					Y	NO RPT				28
-----															
PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276															
06	0	42006	-0-	42006	392249	623	1 38495	3 2884	3 9	Y	2622	2628	0		22
07	0	39260	-0-	39260	431509	637	1 35889	3 2732	3 9	Y	2484	2466	0	18 1	20
08	0	35478	-0-	35478	466987	631	1 32262	3 2583	3 9	Y	2348	2343	0	1 8	24
09	498510 X	31523	-0-	-466987	-0-	346	1 28748	3 2427	3 9	Y	2206	2205	0	2 8	23
10	58559 X	33847	-0-	-24712	-0-	512	1 30816	3 2517	3 9	Y	2288	2283	0	4 8	24
11	56670 X	NO RPT	-0-	-56670	-0-					Y	NO RPT				24
-----															
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854															
06	0	51203	-0-	51203	426644	756	1 46724	3 3719	3 9	Y	3381	3389	0		28
07	0	47722	-0-	47722	474366	771	1 43455	3 3494	3 9	Y	3176	3154	0	23 1	25
08	0	41962	-0-	41962	516328	751	1 38338	3 2869	3 9	Y	2608	2608	0	2 8	23
09	554926 X	38598	-0-	-516328	-0-	426	1 35427	3 2743	3 9	Y	2494	2492	0	2 8	23
10	53630 X	42439	-0-	-11191	-0-	645	1 38800	3 2990	3 9	Y	2718	2712	0	5 8	25
11	51900 X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT				25
-----															
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946															
06	0	76702	-0-	76702	394306	1133	1 70042	3 5521	3 9	Y	5019	5040	0		44
07	0	70518	-0-	70518	464824	1148	1 64705	3 4661	3 9	Y	4237	4211	0	31 1	36
08	526618 X	61794	-0-	-464824	-0-	1111	1 56784	3 3895	3 9	Y	3541	3539	0	2 8	36
09	123750 X	50882	-0-	-72868	-0-	565	1 46995	3 3318	3 9	Y	3016	3020	0	2 8	30
10	127875 X	47465	-0-	-80410	-0-	724	1 43540	3 3197	3 9	Y	2906	2904	0	5 8	26
11	123750 X	NO RPT	-0-	-123750	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9913 - 16182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	77092	-0-	77092	352333	1136 1 6 4	70178 3 5772 9	Y	5247	5258 0		43	
07	0	77000	-0-	77000	429333	1251 1 4 4	70565 3 5180 9	Y	4709	4677 0 3 8	34 1	38	
08	502091 X	72758	-0-	-429333	-0-	1310 1 6 4	66972 3 4470 9	Y	4064	4061 0	2 8	39	
09	96390 X	61010	-0-	-35380	-0-	679 1 4 4	56452 3 3875 9	Y	3523	3525 0	3 8	34	
10	99603 X	61282	-0-	-38321	-0-	948 1 6 4	56973 3 3355 9	Y	3050	3050 0	6 8	29	
11	96390 X	NO RPT	-0-	-96390	-0-			Y	NO RPT			29	
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9318 - 15043			
06	0	86960	-0-	86960	229848	1236 1 6 4	76366 3 9352 9	Y	8502	8526 0		71	
07	0	83068	-0-	83068	312916	1303 1 4 4	73466 3 8295 9	Y	7541	7492 0 4 8	54 1	62	
08	394926 X	82010	-0-	-312916	-0-	1431 1 6 4	73145 3 7428 9	Y	6753	6745 0	4 8	66	
09	84270 X	51609	-0-	-32661	-0-	556 1 4 4	46225 3 4824 9	Y	4385	4402 0	7 8	42	
10	87079 X	65353	-0-	-21726	-0-	964 1 6 4	57974 3 6409 9	Y	5826	5800 0	13 8	58	
11	84270 X	NO RPT	-0-	-84270	-0-			Y	NO RPT			58	
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9172 - 14896			
06	0	78185	-0-	78185	221145	1115 1 6 4	68885 3 8179 9	Y	7435	7463 0		63	
07	0	70559	-0-	70559	291704	1117 1 4 4	62968 3 6470 9	Y	5882	5850 0 3 8	43 1	49	
08	347412 X	55708	-0-	-291704	-0-	984 1 4 4	50270 3 4450 9	Y	4045	4051 0	2 8	41	
09	90300 X	6563	-0-	-83737	-0-	71 1 574 9	5918 3	Y	522	556 0	2 8	5	
10	93310 X	5274	-0-	-88036	-0-	77 1 537 9	4660 3	Y	488	488 0	1 8	4	
11	90300 X	NO RPT	-0-	-90300	-0-			Y	NO RPT			4	
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 9344 - 14896			
06	0	65252	-0-	65252	178073	939 1 4 4	58017 3 6292 9	Y	5720	5737 0		48	
07	0	62675	-0-	62675	240748	995 1 4 4	56093 3 5583 9	Y	5075	5042 0 3 8	37 1	41	
08	287632 X	46884	-0-	-240748	-0-	824 1 4 4	42123 3 3933 9	Y	3575	3579 0	2 8	35	
09	76530 X	6987	-0-	-69543	-0-	76 1 625 9	6286 3	Y	568	598 0		5	
10	79081 X	13	-0-	-79068	-0-	13 3		Y	-0-	6 0		-0-	
11	76530 X	NO RPT	-0-	-76530	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9864	- 15822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	79794	-0-	79794	406468	1177 1 6 4	72740 3 5871 9	Y	5337	5355 0		47
07	0	71491	-0-	71491	477959	1171 1 4 4	65973 3 4343 9	Y	3948	3930 0	29 1	34
08	535906 X	57947	-0-	-477959	-0-	1047 1 4 4	53496 3 3400 9	Y	3091	3090 0	2 8	33
09	124620 X	45839	-0-	-78781	-0-	510 1 4 4	42429 3 2896 9	Y	2633	2634 0	2 8	30
10	128774 X	40631	-0-	-88143	-0-	620 1 4 4	37246 3 2761 9	Y	2510	2506 0	5 8	29
11	124620 X	NO RPT	-0-	-124620	-0-			Y	NO RPT			29
PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8750	- 14662				
06	0	54932	-0-	54932	584394	816 1 4 4	50409 3 3703 9	Y	3366	3377 0		30
07	0	50625	-0-	50625	635019	822 1 4 4	46332 3 3467 9	Y	3152	3131 0	23 1	26
08	679225 X	44206	-0-	-635019	-0-	785 1 4 4	40138 3 3279 9	Y	2981	2975 0	2 8	30
09	138360 X	39383	-0-	-98977	-0-	432 1 2 4	35955 3 2994 9	Y	2722	2723 0	2 8	27
10	142972 X	38307	-0-	-104665	-0-	578 1 4 4	34779 3 2946 9	Y	2678	2675 0	5 8	25
11	138360 X	NO RPT	-0-	-138360	-0-			Y	NO RPT			25
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089	COMPL. DATE 12/14/2015	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8973	- 14701				
06	0	57972	-0-	57972	588855	860 1 4 4	53125 3 3983 9	Y	3621	3631 0		32
07	0	52118	-0-	52118	640973	845 1 4 4	47588 3 3681 9	Y	3346	3324 0	24 1	28
08	687718 X	46745	-0-	-640973	-0-	829 1 4 4	42390 3 3522 9	Y	3202	3195 0	2 8	33
09	144030 X	41006	-0-	-103024	-0-	449 1 4 4	37328 3 3225 9	Y	2932	2932 0	2 8	31
10	148831 X	39326	-0-	-109505	-0-	592 1 4 4	35578 3 3152 9	Y	2865	2862 0	5 8	28
11	144030 X	NO RPT	-0-	-144030	-0-			Y	NO RPT			28
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9582	- 15774				
06	0	54274	-0-	54274	129714	785 1 4 4	48546 3 4939 9	Y	4490	4505 0		41
07	0	50862	-0-	50862	180576	812 1 3 4	45783 3 4264 9	Y	3876	3853 0	28 1	34
08	229948 X	49372	-0-	-180576	-0-	879 1 4 4	44924 3 3565 9	Y	3241	3237 0	2 8	36
09	61500 X	3315	-0-	-58185	-0-	39 1 9 9	3267 3	Y	8	38 0	2 8	4
10	63550 X	30191	-0-	-33359	-0-	481 1 2 4	28953 3 755 9	Y	686	679 0	1 8	10
11	61500 X	NO RPT	-0-	-61500	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335			
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
06	0	63558	-0-	63558	164115	932 1	57571 3	4592	Y	4592	4594 0		39
07	0	63618	-0-	63618	227733	1009 1	56866 3	5217	Y	5217	5171 0	38 1	44
08	287888 X	60155	-0-	-227733	-0-	1064 1	54335 3	4320	Y	4320	4317 0	2 8	45
09	78150 X	30493	-0-	-47657	-0-	331 1	27564 3	2360	Y	2360	2377 0	2 8	26
10	80755 X	40612	-0-	-40143	-0-	604 1	36304 3	3364	Y	3364	3350 0	6 8	34
11	78150 X	NO RPT	-0-	-78150	-0-	4 4	3700 9		Y	NO RPT			34
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633			
06	0	40647	-0-	40647	445841	609 1	37642 3	2176	Y	2176	2180 0		15
07	0	37929	-0-	37929	483770	620 1	34919 3	2171	Y	2171	2155 0	16 1	14
08	0	36071	-0-	36071	519841	648 1	33115 3	2096	Y	2096	2092 0	1 8	17
09	550523 X	30682	-0-	-519841	-0-	340 1	28261 3	1890	Y	1890	1891 0	2 8	14
10	41075 X	35880	-0-	-5195	-0-	544 1	32762 3	2336	Y	2336	2328 0	4 8	20
11	39750 X	NO RPT	-0-	-39750	-0-	4 4	2570 9		Y	NO RPT			20
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474			
06	353582 X	35504	-0-	-318078	-0-	435 1	26884 3	7439	Y	7439	7457 0		62
07	49755 X	31724	-0-	-18031	-0-	450 1	25401 3	5337	Y	5337	5315 0	39 1	42
08	49755 X	37103	-0-	-12652	-0-	616 1	31499 3	4533	Y	4533	4528 0	3 8	44
09	48150 X	31427	-0-	-16723	-0-	321 1	26667 3	4034	Y	4034	4035 0	3 8	40
10	49755 X	29739	-0-	-20016	-0-	415 1	24974 3	3953	Y	3953	3949 0	7 8	37
11	48150 X	NO RPT	-0-	-48150	-0-	2 4	4348 9		Y	NO RPT			37
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292			
06	0	133909	-0-	133909	164882	1869 1	115473 3	15054	Y	15054	14956 0		127
07	0	128315	-0-	128315	293197	1970 1	111093 3	13858	Y	13858	13761 0	100 1	116
08	0	131170	-0-	131170	424367	2264 1	115740 3	11962	Y	11962	11951 0	6 8	121
09	0	102840	-0-	102840	527207	1093 1	90901 3	9852	Y	9852	9866 0	7 8	100
*10	621247 X	94040	-0-	-527207	-0-	1410 1	84788 3	7120	Y	7120	7137 0	13 8	71
11	119820 X	NO RPT	-0-	-119820	-0-	10 4	7832 9		Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 04/25/2016				TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	45735	-0-	45735	95456	652	1	40306	3	Y	4339	4342	0		40
						4	4	4773	9						
07	0	46161	-0-	46161	141617	724	1	40825	3	Y	4191	4160	0	30 1	39
						2	4	4610	9			2	8		
08	0	40409	-0-	40409	182026	701	1	35826	3	Y	3527	3526	0	2 8	38
						2	4	3880	9						
09	0	30767	-0-	30767	212793	327	1	27141	3	Y	2997	3001	0	2 8	32
						2	4	3297	9						
*10	242176 X	29383	-0-	-212793	-0-	428	1	25733	3	Y	2927	2923	0	5 8	29
						2	4	3220	9						
11	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					Y	NO RPT				29
-----															
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825					
06	0	50583	-0-	50583	109052	705	1	43564	3	Y	5736	5743	0		48
						4	4	6310	9						
07	0	49456	-0-	49456	158508	760	1	42844	3	Y	5318	5281	0	38 1	44
						2	4	5850	9			3	8		
08	0	44786	-0-	44786	203294	770	1	39379	3	Y	4212	4212	0	2 8	42
						4	4	4633	9						
09	0	33295	-0-	33295	236589	348	1	28986	3	Y	3599	3602	0	3 8	36
						2	4	3959	9						
*10	267918 X	31329	-0-	-236589	-0-	449	1	27013	3	Y	3514	3510	0	7 8	33
						2	4	3865	9						
11	46770 X	NO RPT	-0-	-46770	-0-					Y	NO RPT				33
-----															
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053					
06	0	71976	-0-	71976	162439	1088	1	67246	3	Y	3305	3315	0		29
						6	4	3636	9						
07	0	64326	-0-	64326	226765	1068	1	60244	3	Y	2736	2719	0	20 1	24
						4	4	3010	9			2	8		
08	0	51902	-0-	51902	278667	950	1	48525	3	Y	2203	2202	0	1 8	24
						4	4	2423	9						
09	0	43839	-0-	43839	322506	497	1	41369	3	Y	1790	1793	0	1 8	20
						4	4	1969	9						
*10	363155 X	40649	-0-	-322506	-0-	634	1	38108	3	Y	1730	1728	0	3 8	18
						4	4	1903	9						
11	71520 X	NO RPT	-0-	-71520	-0-					Y	NO RPT				18
-----															
PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058					
*04	0	13140	-0-	13140	13140	99	1	12137	3	Y	820	805	0	7 8	8
						2	4	902	9						
*05	0	83349	-0-	83349	96489	762	1	78685	3	Y	3542	3515	0	3 8	32
						6	4	3896	9						
*06	0	70026	-0-	70026	166515	1071	1	66147	3	Y	2547	2557	0		22
						6	4	2802	9						
*07	0	64159	-0-	64159	230674	1074	1	60538	3	Y	2312	2297	0	17 1	19
						4	4	2543	9			1	8		
*08	0	50849	-0-	50849	281523	937	1	47933	3	Y	1795	1795	0	1 8	18
						4	4	1975	9						
*09	0	41935	-0-	41935	323458	480	1	39927	3	Y	1385	1389	0	1 8	13
						4	4	1524	9						
*10	0	39054	-0-	39054	362512	616	1	37035	3	Y	1272	1272	0	2 8	11
						4	4	1399	9						
11	75360 X	NO RPT	-0-	-75360	287152					Y	NO RPT				11





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240											
STS				WELL #:	1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.11447	-	13631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	1646	2	736	9	N	669	179	1	694
07		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1224	2	226	9	N	205	374	1	525
08		1829 N	406	-0-	-1423	-0-	371	2	35	9	N	32	370	1	187
09		2370 N	1239	-0-	-1131	-0-	1031	2	208	9	N	189			376
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1076	2	293	9	N	266	557	1	85
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1040	2	262	9	N	238	176	1	147

BRISCOE RANCH (OLMOS)				12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
BRISCOE				WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516	-	4528	
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	303	1	488	3	Y	-0-			-0-
07		930 N	728	-0-	-202	-0-	307	1	421	3	Y	-0-			-0-
08		868 N	372	-0-	-496	-0-	72	1	300	3	Y	-0-			-0-
09		780 N	573	-0-	-207	-0-	238	1	335	3	Y	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-			-0-
*11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	284	1	398	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858	-	4884	
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	142	1	230	3	Y	-0-			-0-
07		496 N	356	-0-	-140	-0-	150	1	206	3	Y	-0-			-0-
08		465 N	186	-0-	-279	-0-	36	1	150	3	Y	-0-			-0-
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	122	1	172	3	Y	-0-			-0-
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	181	1	176	3	Y	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483	-	4904	
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	255	1	411	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	434	-0-	-186	-0-	183	1	251	3	Y	-0-			-0-
08		775 N	449	-0-	-326	-0-	87	1	362	3	Y	-0-			-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	315	1	444	3	Y	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-			-0-
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560	-	4710
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462	-	4476	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	188	1	303	3	N	-0-			27
07		744 N	166	-0-	-578	-0-	70	1	96	3	N	-0-	8	1	19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	5	1	14
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	181	1	254	3	N	-0-			14
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	506	1	491	3	N	-0-			14
*11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	344	1	482	3	N	-0-			14

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480	-	4510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRISCOE		WELL #:		21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440	-	4850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4508	-	4580	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1		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
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4619	-	4628	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793	-	4804	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				458
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				458
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	600	1	582	3	N	-0-				458
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	421	1	589	3	N	-0-				458
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670	-	4677	
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	154	1	249	3	N	-0-				42
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	170	1	233	3	N	-0-				42
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	45	1	187	3	N	-0-				42
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	322	1	453	3	N	-0-				42
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	236	1	229	3	N	-0-				42
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	N	-0-				42
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		41	RRCID ->	221539	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670	-	4677	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	540 N	295	-0-	-245	-0-	113 1	182 3	N	-0-			-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	164 1	224 3	N	-0-			-0-
08	465 N	396	-0-	-69	-0-	77 1	319 3	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328				
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-
-----												
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866				
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	31	-0-	31	31	13 1	18 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020													
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843							
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	71	1	115	3	N	-0-				99
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	212	1	291	3	N	-0-				99
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	35	1	144	3	N	-0-				99
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	183	1	258	3	N	-0-				99
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	267	1	258	3	N	-0-				99
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	189	1	264	3	N	-0-				99
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979							
06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	332	1	536	3	N	-0-				154
07	1116 N	822	-0-	-294	-0-	347	1	475	3	N	-0-				154
08	1147 N	480	-0-	-667	-0-	93	1	387	3	N	-0-				154
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	393	1	553	3	N	-0-				154
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	716	1	694	3	N	-0-				154
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	-0-				154
-----															
BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822							
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	947	1	1526	3	N	-0-				-0-
07	2170	X	1239	-0-	-931	-0-	523	1	716	3	N	-0-				-0-
08	2170	X	982	-0-	-1188	-0-	191	1	791	3	N	-0-				-0-
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1314	1	1849	3	N	-0-				-0-
10	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	736	1	713	3	N	-0-				-0-
11	2100	X	1022	-0-	-1078	-0-	426	1	596	3	N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535							
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	140	1	226	3	N	-0-				-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	214	1	294	3	N	-0-				-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	62	1	260	3	N	-0-				-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	189	1	265	3	N	-0-				-0-
10	496	N	171	-0-	-325	-0-	87	1	84	3	N	-0-				-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	232	1	324	3	N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304							
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	58	3	N	-0-				-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	92	1	127	3	N	-0-				-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-				-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	130	1	184	3	N	-0-				-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	93	1	90	3	N	-0-				-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	3	N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486							
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-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	817	1	1317	3	N	-0-				-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1034	1	1415	3	N	-0-				-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	280	1	1162	3	N	-0-				-0-
09	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	798	1	1123	3	N	-0-				-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1169	1	1134	3	N	-0-				-0-
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	773	1	1081	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256					
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480					
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	160	1	258	3	N	-0-	855
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	243	1	332	3	N	-0-	855
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	855
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	855
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	265	1	257	3	N	-0-	855
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	199	1	278	3	N	-0-	855
-----													
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270					
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	225	1	363	3	N	-0-	82
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	268	1	367	3	N	-0-	82
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	82
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	82
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	724	1	702	3	N	-0-	82
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	3	N	-0-	82
-----													
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582					
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-
-----													
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950					
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	315	1	507	3	N	29	165
							32	9					
07	992	N	836	-0-	-156	-0-	340	1	466	3	N	27	137
							30	9					
08	899	N	389	-0-	-510	-0-	72	1	300	3	N	15	125
							17	9					
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	309	1	435	3	N	25	150
							28	9					
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	393	1	382	3	N	26	126
							29	9					
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	28	154
							31	9					

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	44	1	70	3	N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	74	1	102	3	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	65	1	92	3	N	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	75	1	73	3	N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	59	1	82	3	N	-0-					-0-
-----																
BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	422	1	679	3	Y	130					286
						143	9									
07	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	445	1	609	3	Y	102	173	1			215
						112	9									
08	1457 N	628	-0-	-829	-0-	102	1	425	3	Y	92	176	1			131
						101	9									
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	592	1	834	3	Y	88					219
						97	9									
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	708	1	687	3	Y	27	169	1			77
						30	9									
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	465	1	651	3	Y	-0-					77

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
-----																
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
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-
-----																
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	3	N	-0-				114
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-				114
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-				114
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	3	N	-0-				114
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	3	N	-0-				114
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-				114
-----																
BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020  
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	313 1	504 3	N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	601 1	822 3	N	-0-			-0-
08	961 N	648	-0-	-313	-0-	126 1	522 3	N	-0-			-0-
09	810 N	613	-0-	-197	-0-	255 1	358 3	N	-0-			-0-
10	961 N	786	-0-	-175	-0-	399 1	387 3	N	-0-			-0-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	498 1	696 3	N	-0-			-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

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

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327  
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
ELBO CO., THE 246610  
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

-----												
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		//CONT.//		14866 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY				871290								
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000087	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	418 - 428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CALLIHAM, SOUTH (1100)				14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
ELBO CO., THE				246610								
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	000091	COMPL. DATE	12/10/1956	TOTAL DEPTH	1138	PERF.	1094 - 1102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299								
HOUSE, H. D. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	098627	COMPL. DATE	06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	139851	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1103 - 1105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH (COLE 1800)				15146 148	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
TRIUM, LTD.				871159								
DRIGGS, J. P. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	109909	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	1989	PERF.	1748 - 1762
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
G. & M. ENERGY COMPANY				292290								
HARRIS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	000099	COMPL. DATE	10/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)			15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.			846666									
EBERT GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 094297		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2796 - 2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #: 31		RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3932 - 5902	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850)			15146 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
MARTIN STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281518		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7892 - 8006	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	21045	-0-	21045	21045	19853	2	N	1084	919 1	165
11		0 W	18412	-0-	18412	39457	17485	2	N	843	891 1	117
-----												
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)			15146 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
JAMEX, INC.			429659									
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 5		RRCID -> 202556		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 7916 - 7924	
06		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
08		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
09		15 R	15	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	N	-0-		-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900)			15146 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
JAMEX, INC.			429659									
SCOTT FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 193524		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7950 - 7970	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)			15146 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
MARTIN-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 278764		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9706 - 9714	
06		7175	5021	-0-	-2154	71011	5018	2	N	3		165
07		7161	5688	-0-	-1473	69538	5680	2	N	7		172
08		7161	4909	-0-	-2252	67286	4909	2	N	-0-		172
09		6930	3476	-0-	-3454	63832	3320	2	N	142	182 1	132
*10		21045	-0-	-0-	-21045	42787			N	-0-	132 1	-0-
11		5490 #	NO RPT	-0-	-5490	37297			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	22974 X	18203	-0-	-4771	-0-	17928 2	275 9	N	250	178 1		115
07	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18421 2	285 9	N	259	174 1		200
08	22568 X	17469	-0-	-5099	-0-	17198 2	271 9	N	246	352 1		94
09	18210 X	16303	-0-	-1907	-0-	16068 2	235 9	N	214	178 1		130
*10	18817 X	16331	-0-	-2486	-0-	16085 2	246 9	N	224	174 1		180
11	18210 X	15810	-0-	-2400	-0-	15568 2	242 9	N	220	178 1		222

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	58 1	54 2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	50 1	266 2	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	220 1	309 2	N	-0-			-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	625 1	359 2	N	-0-			-0-
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	692 1	292 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 #	1159	-0-	-1811	-0-	597 1	562 2	N	-0-			74
07	3069 #	1390	-0-	-1679	-0-	220 1	1170 2	N	-0-			74
08	2294 #	2255	-0-	-39	-0-	930 1	1325 2	N	-0-			74
09	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	1688 1	972 2	N	-0-			74
*10	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	1870 1	790 2	N	-0-			74
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 #	639	-0-	-591	-0-	13 1	602 3	N	22	163 1		145
07	1271 #	822	-0-	-449	-0-	24 9	734 3	N	60			205
08	1054 #	351	-0-	-703	-0-	22 1	301 3	N	39			244
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	66 9	855 3	N	59	162 1		141
*10	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	7 1	908 3	N	101			242
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-	43 9		N	NO RPT			242

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

-----												
CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
JAMEX, INC. 429659												
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	566 1	2544 2	N	-0-		-0-
07		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	592 1	2345 2	N	-0-		-0-
08		3503 X	2879	-0-	-624	-0-	587 1	2292 2	N	-0-		-0-
09		3390 X	2410	-0-	-980	-0-	426 1	1984 2	N	-0-		-0-
10		3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	437 1	1996 2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2940	-0-	-180	-0-	446 1	2494 2	N	-0-		-0-
-----												
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502												
06		690 N	476	-0-	-214	-0-	10 1	466 3	N	-0-	1 1	1
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	12 1	416 3	N	-0-		1
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	180 3	N	1		2
							1 9					
09		480 N	460	-0-	-20	-0-	15 1	445 3	N	-0-	1 1	1
10		434 N	237	-0-	-197	-0-	5 1	232 3	N	-0-		1
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		1
-----												
OILTON RESOURCES, INC. 621012												
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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
-----													
CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 1606 - 1622	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OILTON RESOURCES, INC.		621012		WELL #: 2		RRCID -> 135805		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1630 - 1635	
SCHOELLER, KATE "A"													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRIUM, LTD.		871159		WELL #: 10		RRCID -> 135800		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 2009		PERF. 1594 - 1626	
DRIGGS, R. P.													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPANA, SOUTH (1700)		15146 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 9		RRCID -> 157630		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 1712 - 1718	
KYNETTE, P.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPANA, S. (9600 SAND)		15146 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
TOMAHAWK PETROLEUM		861695		WELL #: 4		RRCID -> 095835		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9620 - 9630	
MCDOWELL, E. T.													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16													

CAMPANERO (CANYON)		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
PENWELL ENERGY, INC.		652943												
MOODY		WELL #: 1003		RRCID -> 164371		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 2465 - 3280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.		712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MOODY		WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE		03/13/1978		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 2288 - 3333		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE		03/18/1978		TOTAL DEPTH		4638 PERF. 3158 - 3285		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE		04/16/1978		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 2235 - 3193		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE		04/06/1978		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 2263 - 3875		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE		10/01/2011		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 3046 - 3196		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930								
MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2309 - 3347
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
-----												
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3286 - 3453
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	-0-
-----												
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2234 - 2333
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
-----												
MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	3186 - 3330
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	84	1	1315	2	N	-0-	-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	2	N	-0-	-0-
08	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	76	1	1207	2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1158	-0-	-252	-0-	70	1	1088	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	69	1	1082	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	72	1	1133	2	N	-0-	-0-
-----												
MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3467 - 3632
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CAMPANERO, N. (CANYON)		15156 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EDWARDS			
PENWELL ENERGY, INC.		652943										
MOODY		WELL #:		1C	RRCID ->	146202	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3513 - 3533
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC R. BRACKEN		833348		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G.W.		190005		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO, S. (OLMOS 2700)		15911 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC MORGAN ET AL		479222		WELL #: 1		RRCID -> 272524		COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"		252020		WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BRISCOE, DOLPH "B"		252020		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978					
GATES RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:	1208	RRCID -> 059990	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4853 - 5040	
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-
GATES RANCH		WELL #:	10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 061257	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:	1217	RRCID -> 061989	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5402	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH		WELL #:	1225	RRCID -> 063696	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
GATES RANCH		WELL #:	1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID ->	065101	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	065516	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2217	RRCID ->	071943	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	075300	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4986 - 5059		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
-----														
GATES RANCH "A"		WELL #:		1207	RRCID ->	076693	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4938 - 5054		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	084933	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4992 - 4998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5333 - 5470
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5300 - 5476
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
GATES RANCH "A"		WELL #:		3217	RRCID ->	099402	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880 - 4914
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-
-----											
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----  
CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

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

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

-----  
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	-0-	113	1	1264	3	N	-0-						87
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	-0-						87
08	1209	N	314	-0-	-895	-0-	-0-	30	1	278	3	N	5						92
								6	9										
09	1380	N	412	-0-	-968	-0-	-0-	56	1	356	3	N	-0-	68	1				24
10	1085	N	479	-0-	-606	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-						24
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	273	3	N	-0-						24

-----  
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

-----  
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 4810 - 4828	
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-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4738 - 4768	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15										
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4846 - 4855	
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-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	089836	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4952 - 4960	
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-
-----												
BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4746 - 4821	
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633								
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
GATES RANCH				2993								
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5246 - 5300	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PETTY RANCH				1005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF. 4985 - 5043	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - P/A 09/06/16

PETTY RANCH				1005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF. 4985 - 5043	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16

CATARINA, SW. (OLMOS N-2)				16340 604	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GATES RANCH B		WELL #:		1995	RRCID ->	140759	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5046 - 5086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)		16340 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PETTY, O. S.		WELL #: 534	RRCID -> 130356	COMPL. DATE 09/09/1987	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5129	- 5283			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
GATES RANCH B		WELL #: 4035	RRCID -> 139168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5154	- 5166		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - PLUGGED 10/18/16										
-----										
GATES RANCH		WELL #: 8035	RRCID -> 169828	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5227	- 5252			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16										
-----										
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801	ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
PETTY, O. S. A-2		WELL #: 1006	RRCID -> 138087	COMPL. DATE 10/20/1986	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5504	- 5680			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PETTY, O.S.		WELL #: 76	RRCID -> 138735	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5446	- 5658			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PETTY, O.S.		WELL #: 806	RRCID -> 271301	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5575	- 5618			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		252020								
BRISCOE (5140)		WELL #: 1		RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	115 1	185 3	N	31	82
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34 9	210 3	N	22 45 1	59
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	153 1	197 3	N	23 49 1	33
09	330 N	180	-0-	-150	-0-	24 9	86 3	N	30	63
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	47 1	161 3	N	34 53 1	44
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 9	159 3	N	33	77
						61 1				
						33 9				
						167 1				
						37 9				
						114 1				
						36 9				

  

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
GATES RANCH		WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-	-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		Y	-0-	-0-
08	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	32 1	1081 3	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	109 1	1084 3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	80 1	1039 3	Y	-0-	-0-
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85 1	1037 3	Y	-0-	-0-

  

GATES RANCH		WELL #: 2031		RRCID -> 078970		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

GATES RANCH		WELL #: 3031		RRCID -> 079444		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-

  

GATES RANCH		WELL #: 1030		RRCID -> 080747		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544 3		Y	-0-	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-	-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	13 1	426 3	Y	-0-	-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	38 1	381 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	29 1	376 3	Y	-0-	-0-
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	21 1	251 3	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5666 -	5690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 -	5419	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 -	5880	
06	87510 X	87510	-0-	-0-	-0-	2086	1	83575	3	N	1681	1798	1	260
						1849	9							
07	88865 X	88865	-0-	-0-	-0-	1847	1	85378	3	N	1491	1376	1	374
						1640	9							
08	86273 X	84137	-0-	-2136	-0-	1776	1	80613	3	N	1589	1634	1	329
						1748	9							
09	83490 X	80589	-0-	-2901	-0-	1452	1	77374	3	N	1603	1573	1	359
						1763	9							
10	86273 X	84353	-0-	-1920	-0-	1546	1	81040	3	N	1606	1779	1	186
						1767	9							
11	83490 X	81408	-0-	-2082	-0-	1540	1	78174	3	N	1540	1518	1	207
						1694	9							
-----														
GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 -	5654	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				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	1				22
-----														
SM ENERGY COMPANY		788997			RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 -	1201	
BRISCOE -A-		WELL #:		630										
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954			RRCID ->	078527	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5400 -	5446	
PETTY, O. S.		WELL #:		207										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
PETTY, O. S.		WELL #: 407		RRCID -> 085935		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5374 - 5540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY, O. S.		WELL #: 607		RRCID -> 086071		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5262 - 5330						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY, O. S.		WELL #: 208		RRCID -> 095343		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5402 - 5567						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY, O. S. "A"		WELL #: 2035		RRCID -> 098628		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5635 - 5694						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY, O. S.		WELL #: 109		RRCID -> 111166		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5421 - 5466						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETTY, O. S.		WELL #: 308		RRCID -> 111185		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5600 - 5666						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH "B"		WELL #: 5035		RRCID -> 112835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4985 - 5000				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETTY, O. S.		WELL #: 204		RRCID -> 114012		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5478 - 5536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GATES RANCH B 1996		WELL #: 1		RRCID -> 114013		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5600 - 5752		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
PETTY, O. S.		WELL #: 305A		RRCID -> 114262		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5518 - 5622		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 9027		RRCID -> 163106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5208 - 5254		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	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-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 165363		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5727		PERF. 5461 - 5509		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	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-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 173844		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5458 - 5512		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETTY RANCH		WELL #: 705		RRCID -> 174327		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5490 - 5610		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETTY RANCH		WELL #: 805		RRCID -> 174953		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5520 - 5666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 175384		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5598 - 5644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16												
GATES RANCH "W"		WELL #: 6032		RRCID -> 176245		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5478 - 5612		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 9034		RRCID -> 176730		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5670 - 5764		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 178559		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5310 - 5406		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1008		RRCID -> 180621		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5345 - 5431		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16												
PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - P/A 08/31/16												
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-----

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

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

-----

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

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

-----

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 MCR OPERATING GROUP 555857  
 MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	1	N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-

-----

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265  
 VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

-----

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265  
 VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

-----

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	448	2	-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:	17	RRCID ->	214311	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4494 - 5290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16											

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:	6	RRCID ->	214314	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4522 - 5314	
06	600 N	121	-0-	-479	-0-	8	1	113	2	N	-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	31	1	412	2	N	-0-
08	775 N	436	-0-	-339	-0-	31	1	405	2	N	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	25	1	326	2	N	-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	29	1	390	2	N	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:	17	RRCID ->	214310	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5250 - 5290
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16										

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:	6	RRCID ->	214312	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5222 - 5314
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEROKEE (NAVARRO)		17466 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: MILAM		
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180								
EASTWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	273924	COMPL. DATE	02/16/2014	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3602 - 3632
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA		
COLE, L. R. & SONS		167090								
COLE, L. R. & SONS		WELL #:	1	RRCID ->	087519	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	1442	PERF. 1377 - 1398
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			122
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			55
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11 9	N	10			65
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			65
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			65
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017  
 CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW 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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

06	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	90	1	1742	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1646	-0-	-338	-0-	93	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1051	-0-	-871	-0-	93	1	958	2	N	-0-			-0-
*09	1830 N	1022	-0-	-808	-0-	90	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1052	-0-	-591	-0-	93	1	959	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	29	-0-	-91	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-			-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	145	-0-	145	145	145	2	N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	145			N	-0-			-0-
08	145 S	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
09	53 S	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*10	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A				
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----												
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572				
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1380 X	1265	-0-	-115	-0-	1265 2		N	-0-		52
07		1426 X	1281	-0-	-145	-0-	1281 2		N	-0-		52
08		1457 X	999	-0-	-458	-0-	999 2		N	-0-		52
09		1410 X	1246	-0-	-164	-0-	1246 2		N	-0-		52
*10		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		52
11		1260 X NO RPT		-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		52
-----												
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226												
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210												
06		29 S	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07		22 S	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08		18 S	18	-0-	-0-	-0-	18 2		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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448												
06		65 S	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07		62 S	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
08		58 S	58	-0-	-0-	-0-	58 2		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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638												
06		930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2		N	-0-		-0-
07		961 N	620	-0-	-341	-0-	620 2		N	-0-		-0-
08		837 N	559	-0-	-278	-0-	559 2		N	-0-		-0-
*09		750 N	676	-0-	-74	-0-	676 2		N	-0-		-0-
*10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
11		540 N NO RPT		-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638												
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-		-0-
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*09		90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11		60 N NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1422		RRCID -> 107054		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2016 - PLUGGED 10/07/16											

CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607		
06	1440 N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	869	-0-	-588	-0-	869	2	N	-0-		-0-
08	1333 N	795	-0-	-538	-0-	795	2	N	-0-		-0-
*09	1050 N	936	-0-	-114	-0-	936	2	N	-0-		-0-
*10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963			TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981			TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311		
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	90	1	497	2	N	-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	69	1	360	2	N	-0-
08	474 X	474	-0-	-0-	-0-	70	1	404	2	N	-0-
*09	600 X	508	-0-	-92	-0-	73	1	435	3	N	-0-
10	620 X	585	-0-	-35	-0-	91	1	494	3	N	-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288		
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	15	1	83	2	Y	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	18	1	96	2	Y	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290		
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	55	1	302	2	Y	-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	64	1	337	2	Y	-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	59	1	343	2	Y	-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	65	1	387	3	Y	-0-
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	Y	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	690 N	658	-0-	-32	-0-		101	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-		102	1	532	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	592	-0-	-121	-0-		88	1	504	2	Y	-0-			-0-
*09	745 N	745	-0-	-0-	-0-		107	1	638	3	Y	-0-			-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-		120	1	654	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998			TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337						
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-		41	1	224	2	Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-		48	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-		42	1	243	2	Y	-0-			-0-
*09	270 N	204	-0-	-66	-0-		29	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	195	-0-	-115	-0-		30	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221						
06	390 N	226	-0-	-164	-0-		35	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	240	-0-	-163	-0-		38	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-		39	1	225	2	Y	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		43	1	259	3	Y	-0-			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		52	1	286	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390						
06	420 N	386	-0-	-34	-0-		59	1	327	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-		70	1	369	2	Y	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-		66	1	381	2	Y	-0-			-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-		81	1	487	3	Y	-0-			-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-		86	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752						
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		291	1	1601	2	N	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		318	1	1675	2	N	-0-			-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		296	1	1717	2	N	-0-			-0-
*09	1890 N	1312	-0-	-578	-0-		188	1	1124	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1716	-0-	-268	-0-		267	1	1449	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613						
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-		141	1	776	2	N	-0-			-0-
07	992 X	641	-0-	-351	-0-		102	1	539	2	N	-0-			-0-
08	1054 X	691	-0-	-363	-0-		102	1	589	2	N	-0-			-0-
*09	1020 X	380	-0-	-640	-0-		54	1	326	3	N	-0-			-0-
10	1054 X	328	-0-	-726	-0-		51	1	277	3	N	-0-			-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5581 - 8713						
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	CODE	BALANCE
06	2190 X	1327	-0-	-863	-0-	204	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	1537	-0-	-726	-0-	245	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	2170 X	1800	-0-	-370	-0-	265	1	1535	2	N	-0-					-0-
*09	2070 X	1741	-0-	-329	-0-	250	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	2139 X	1811	-0-	-328	-0-	282	1	1529	3	N	-0-					-0-
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5587 - 8144						
06	900 X	842	-0-	-58	-0-	130	1	712	2	N	-0-					-0-
07	930 X	813	-0-	-117	-0-	130	1	683	2	N	-0-					-0-
08	837 X	752	-0-	-85	-0-	111	1	641	2	N	-0-					-0-
*09	840 X	697	-0-	-143	-0-	100	1	597	3	N	-0-					-0-
10	868 X	832	-0-	-36	-0-	129	1	703	3	N	-0-					-0-
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5831 - 9088						
06	1590 X	1489	-0-	-101	-0-	229	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	255	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	1767 X	1531	-0-	-236	-0-	225	1	1306	2	N	-0-					-0-
*09	1710 X	1478	-0-	-232	-0-	212	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1705 X	1575	-0-	-130	-0-	245	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977						
06	1320 X	707	-0-	-613	-0-	90	1	617	2	N	-0-					-0-
07	1364 X	907	-0-	-457	-0-	120	1	787	2	N	-0-					-0-
08	1178 X	904	-0-	-274	-0-	125	1	779	2	N	-0-					-0-
*09	1140 X	816	-0-	-324	-0-	117	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1178 X	771	-0-	-407	-0-	115	1	656	3	N	-0-					-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176						
06	1890 X	1822	-0-	-68	-0-	233	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	233	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1953 X	1814	-0-	-139	-0-	250	1	1564	2	N	-0-					-0-
*09	1890 X	1770	-0-	-120	-0-	254	1	1516	3	N	-0-					-0-
10	1891 X	1769	-0-	-122	-0-	264	1	1505	3	N	-0-					-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733						
06	1110 X	676	-0-	-434	-0-	104	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1023 X	879	-0-	-144	-0-	129	1	750	2	N	-0-					-0-
*09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	110	1	657	3	N	-0-					-0-
10	1271 X	714	-0-	-557	-0-	111	1	603	3	N	-0-					-0-
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5495 - 8479						
06	1890 X	1809	-0-	-81	-0-	278	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1838	-0-	-115	-0-	293	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	N	-0-					-0-
*09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	263	1	1566	3	N	-0-					-0-
*10	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	295	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5441 - 8462					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 X	1165	-0-	-125	-0-	179	1	986	2	N	-0-				-0-
07	1302 X	854	-0-	-448	-0-	136	1	718	2	N	-0-				-0-
08	1147 X	773	-0-	-374	-0-	114	1	659	2	N	-0-				-0-
*09	1170 X	669	-0-	-501	-0-	96	1	573	3	N	-0-				-0-
10	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	175	1	950	3	N	-0-				-0-
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5709 - 8626					
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	146	1	804	2	N	-0-				-0-
07	961 X	594	-0-	-367	-0-	95	1	499	2	N	-0-				-0-
08	961 X	519	-0-	-442	-0-	76	1	443	2	N	-0-				-0-
*09	960 X	435	-0-	-525	-0-	62	1	373	3	N	-0-				-0-
10	992 X	451	-0-	-541	-0-	70	1	381	3	N	-0-				-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH		5456 PERF. 5628 - 8483					
06	1290 X	1107	-0-	-183	-0-	170	1	937	2	N	-0-				-0-
07	1333 X	1224	-0-	-109	-0-	195	1	1029	2	N	-0-				-0-
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	205	1	1188	2	N	-0-				-0-
*09	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	191	1	1140	3	N	-0-				-0-
*10	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	220	1	1192	3	N	-0-				-0-
11	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		5437 PERF. 5474 - 8461					
06	1050 X	758	-0-	-292	-0-	117	1	641	2	N	-0-				-0-
07	961 X	754	-0-	-207	-0-	120	1	634	2	N	-0-				-0-
08	868 X	752	-0-	-116	-0-	111	1	641	2	N	-0-				-0-
*09	840 X	721	-0-	-119	-0-	103	1	618	3	N	-0-				-0-
10	868 X	677	-0-	-191	-0-	105	1	572	3	N	-0-				-0-
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5505 - 8955					
06	1110 X	604	-0-	-506	-0-	93	1	511	2	N	-0-				-0-
07	992 X	483	-0-	-509	-0-	77	1	406	2	N	-0-				-0-
08	961 X	575	-0-	-386	-0-	85	1	490	2	N	-0-				-0-
*09	750 X	567	-0-	-183	-0-	81	1	486	3	N	-0-				-0-
10	775 X	656	-0-	-119	-0-	102	1	554	3	N	-0-				-0-
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807					
06	1530 X	792	-0-	-738	-0-	122	1	670	2	N	-0-				-0-
07	1581 X	789	-0-	-792	-0-	126	1	663	2	N	-0-				-0-
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	367	1	2127	2	N	-0-				-0-
*09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	295	1	1753	3	N	-0-				-0-
*10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1078	3	N	-0-				-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5360 - 8997					
06	1140 X	852	-0-	-288	-0-	131	1	721	2	N	-0-				-0-
07	1178 X	870	-0-	-308	-0-	139	1	731	2	N	-0-				-0-
08	1178 X	899	-0-	-279	-0-	132	1	767	2	N	-0-				-0-
*09	1140 X	873	-0-	-267	-0-	125	1	748	3	N	-0-				-0-
10	1054 X	915	-0-	-139	-0-	142	1	773	3	N	-0-				-0-
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-



CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395		PERF. 5543 - 8619						
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 X	560	-0-	-100	-0-			86	1	474	2	N	-0-			-0-
07	682 X	495	-0-	-187	-0-			79	1	416	2	N	-0-			-0-
08	682 X	429	-0-	-253	-0-			63	1	366	2	N	-0-			-0-
*09	660 X	102	-0-	-558	-0-			14	1	88	3	N	-0-			-0-
*10	779 X	779	-0-	-0-	-0-			121	1	658	3	N	-0-			-0-
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249		PERF. 5421 - 8984						
06	2010 X	1873	-0-	-137	-0-			288	1	1585	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1879	-0-	-198	-0-			300	1	1579	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	1893	-0-	-153	-0-			279	1	1614	2	N	-0-			-0-
*09	1950 X	1837	-0-	-113	-0-			264	1	1573	3	N	-0-			-0-
10	1984 X	1892	-0-	-92	-0-			294	1	1598	3	N	-0-			-0-
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457		PERF. 5520 - 8622						
06	540 X	250	-0-	-290	-0-			38	1	212	2	N	-0-			-0-
07	496 X	232	-0-	-264	-0-			37	1	195	2	N	-0-			-0-
08	465 X	308	-0-	-157	-0-			45	1	263	2	N	-0-			-0-
*09	335 X	335	-0-	-0-	-0-			48	1	287	3	N	-0-			-0-
*10	360 X	360	-0-	-0-	-0-			56	1	304	3	N	-0-			-0-
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278		PERF. 5622 - 7261						
06	540 X	512	-0-	-28	-0-			79	1	433	2	N	-0-			-0-
07	558 X	476	-0-	-82	-0-			76	1	400	2	N	-0-			-0-
08	558 X	508	-0-	-50	-0-			75	1	433	2	N	-0-			-0-
*09	511 X	511	-0-	-0-	-0-			73	1	438	3	N	-0-			-0-
10	527 X	511	-0-	-16	-0-			79	1	432	3	N	-0-			-0-
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123		PERF. 5465 - 9010						
06	1770 X	1701	-0-	-69	-0-			262	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1694	-0-	-135	-0-			270	1	1424	2	N	-0-			-0-
08	1798 X	1721	-0-	-77	-0-			253	1	1468	2	N	-0-			-0-
*09	1740 X	1656	-0-	-84	-0-			238	1	1418	3	N	-0-			-0-
10	1767 X	1655	-0-	-112	-0-			257	1	1398	3	N	-0-			-0-
11	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436		PERF. 5570 - 8121						
06	1230 X	968	-0-	-262	-0-			149	1	819	2	N	-0-			-0-
07	1054 X	997	-0-	-57	-0-			159	1	838	2	N	-0-			-0-
08	1054 X	1008	-0-	-46	-0-			148	1	860	2	N	-0-			-0-
*09	1020 X	959	-0-	-61	-0-			138	1	821	3	N	-0-			-0-
*10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-			158	1	860	3	N	-0-			-0-
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 5538 - 8943						
06	1950 X	1840	-0-	-110	-0-			283	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	1826	-0-	-189	-0-			291	1	1535	2	N	-0-			-0-
08	2015 X	1829	-0-	-186	-0-			269	1	1560	2	N	-0-			-0-
*09	1920 X	1759	-0-	-161	-0-			253	1	1506	3	N	-0-			-0-
10	1953 X	1853	-0-	-100	-0-			288	1	1565	3	N	-0-			-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-							N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID ->	213009	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	5487 - 8851	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	127	1	868	2	N	-0-	-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	90	1	562	2	N	-0-	-0-
*09	990 N	546	-0-	-444	-0-	78	1	468	3	N	-0-	-0-
10	837 N	566	-0-	-271	-0-	84	1	482	3	N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF.	5476 - 9100	
06	2130 X	1307	-0-	-823	-0-	201	1	1106	2	N	-0-	-0-
07	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	204	1	1075	2	N	-0-	-0-
08	2077 X	1242	-0-	-835	-0-	183	1	1059	2	N	-0-	-0-
*09	1530 X	1092	-0-	-438	-0-	157	1	935	3	N	-0-	-0-
10	1364 X	1228	-0-	-136	-0-	191	1	1037	3	N	-0-	-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5674 - 9006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID ->	233338	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5793 - 9705	
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	301	1	1657	2	N	-0-	-0-
07	2387 X	1993	-0-	-394	-0-	318	1	1675	2	N	-0-	-0-
08	2232 X	1782	-0-	-450	-0-	262	1	1520	2	N	-0-	-0-
*09	2160 X	1784	-0-	-376	-0-	256	1	1528	3	N	-0-	-0-
10	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	263	1	1428	3	N	-0-	-0-
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	5375 - 8858	
06	2310 X	2149	-0-	-161	-0-	331	1	1818	2	N	-0-	-0-
07	2387 X	2131	-0-	-256	-0-	340	1	1791	2	N	-0-	-0-
08	2325 X	2167	-0-	-158	-0-	319	1	1848	2	N	-0-	-0-
*09	2160 X	2119	-0-	-41	-0-	304	1	1815	3	N	-0-	-0-
10	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	331	1	1795	3	N	-0-	-0-
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID ->	108368	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5299 - 5307	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
CHOKE CANYON (SLIGO)			17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
CSL EXPLORATION, LP			191804									
MORRILL SLIGO			WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF. 13544 - 13708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		SHUT IN	8440	-0-	8440	75353	8440 2		N	-0-		-0-
07		8605	8605	-0-	-0-	75353	8605 2		N	-0-		-0-
08		8680	8333	-0-	-347	75006	8333 2		N	-0-		-0-
09		8400	8333	-0-	-67	74939	8333 2		N	-0-		-0-
10		8680	8030	-0-	-650	74289	8030 2		N	-0-		-0-
11		8140	8030	-0-	-110	74179	8030 2		N	-0-		-0-
-----												
CHONAN (S.M.D.)			17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
PATERSON ENERGY CORPORATION			643402									
CHITTIM			WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320	
-----												
06		690 X	432	-0-	-258	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07		620 X	399	-0-	-221	-0-	399 2		N	-0-		-0-
08		465 X	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-		-0-
09		480 X	450	-0-	-30	-0-	450 2		N	-0-		-0-
*10		574 X	574	-0-	-0-	-0-	5 1	569 2	N	-0-		-0-
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			18224 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
FLIELLER, JEROME JR.			WELL #: 2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904	
-----												
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799	
-----												
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	112 2	4 9	N	4	44 1	43
07		124 #	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-		43
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		43
09		120 #	33	-0-	-87	-0-	33 2		N	-0-		43
10		124 #	27	-0-	-97	-0-	27 2		N	-0-		43
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		43
-----												
FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915	
-----												
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	80 2	9 9	N	8	8 1	131
07		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-		131
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		131
09		90 #	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-		131
10		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-		131
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		131
-----												
COOKE (EDWARDS LIME)			20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313									
COTULLA SWD			WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 5242 - 5394	
-----												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-			-0-
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	10 1	1243 2		N	-0-			-0-
08		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2			N	-0-			-0-
09		1410 N	695	-0-	-715	-0-	10 1	685 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	5 1	1221 2		N	-0-			-0-
*11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-			-0-
-----														
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273														
06		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2			N	-0-			-0-
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	39 1	4949 2		N	-0-			-0-
08		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2			N	-0-			-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	59 1	4137 2		N	-0-			-0-
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	20 1	4527 2		N	-0-			-0-
*11		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2			N	-0-			-0-
-----														
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281														
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	1 1	88 2		N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 2		N	-0-			-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-			-0-
-----														
PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279														
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-			-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	11 1	1350 2		N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
09		1470 N	1273	-0-	-197	-0-	18 1	1255 2		N	-0-			-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	6 1	1383 2		N	-0-			-0-
*11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-			-0-
-----														
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396														
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			30
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	6 1	759 2		N	-0-			30
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-			30
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	10 1	707 2		N	-0-			30
10		775 N	606	-0-	-169	-0-	3 1	602 2		N	1	1 8		30
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	1 9			N	-0-			30
-----														
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416					
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470					
06	12	N	12	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12					N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13					N	-0-		-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400					
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396					
06	5190	X	1883	-0-	-3307	-0-	148	1	1735	2	N	-0-	-0-
07	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	178	1	1650	2	N	-0-	-0-
08	2480	X	1809	-0-	-671	-0-	125	1	1684	2	N	-0-	-0-
09	2400	X	7	-0-	-2393	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	2480	X	750	-0-	-1730	-0-	194	1	556	2	N	-0-	-0-
*11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1105	1	1447	2	N	-0-	-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492					
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	285	N	285	-0-	-0-		28	1	257	2	N	-0-	-0-
08	135	N	135	-0-	-0-		9	1	126	2	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	260	1	341	2	N	-0-	-0-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228					
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	6	1	78	2	N	-0-	7
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	2	N	-0-	7
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-	7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	7
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-	7
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	216	1	283	2	N	1	1 8 7
							1	9					

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
THORNTON "H"				WELL #:	1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378 - 12731
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	8
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-	-0-
08	868 N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-	-0-
09	690 N	255	-0-	-435	-0-	4	1	251	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3563	-0-	463	-0-	15	1	3548	2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	4587	-0-	1587	-0-	2050	2	4586	2	Y	1	8
-----												
THORNTON "H"				WELL #:	2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
-----												
COOKE B-1 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375
06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-	-0-
07	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	63	1	7902	2	Y	-0-	-0-
08	6634 X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			Y	-0-	-0-
09	6420 X	6027	-0-	-393	-0-	84	1	5943	2	Y	-0-	-0-
10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	30	1	7023	2	Y	-0-	-0-
11	6420 X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			Y	-0-	-0-
-----												
COOKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
-----												
SUTTON PRODUCING CORP.				831283								
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
COOKE NO. 25 UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	25
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	25
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	10
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-	10
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	10
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	10

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 BAY ROCK CORP. 057850  
 COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833  
 COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

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

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636  
 LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

06	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS								
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																		
JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2017 - 2019						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003										TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2138 - 2154						
06		570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10		558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
-----																		
BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004										TOTAL DEPTH	2175	PERF. 1995 - 2010						
06		750 N	679	-0-	-71	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07		868 N	655	-0-	-213	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08		775 N	625	-0-	-150	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09		690 N	586	-0-	-104	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10		651 N	584	-0-	-67	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
-----																		
BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004										TOTAL DEPTH	2291	PERF. 2110 - 2136						
06		900 N	854	-0-	-46	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11		870 N	860	-0-	-10	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
-----																		
JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004										TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2346 - 2377						
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
-----																		
JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	2341	PERF. 2142 - 2165						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2086 - 2104						
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08		341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-



COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.//		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.//		596636														
JENKINS		WELL #: 6304		RRCID -> 206725		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
BOWERMASTER		WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397								
06	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
*11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
-----																
JENKINS		WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897								
06	4290 X	3600	-0-	-690	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3203	-0-	3203	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3276	-0-	3276	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3033	-0-	3033	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3175	-0-	3175	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*11	15696 X	3009	-0-	-12687	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
-----																
JENKINS		WELL #: 584		RRCID -> 230722		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298								
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
-----																
JENKINS		WELL #: 6203		RRCID -> 243047		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400								
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
-----																
JENKINS		WELL #: 5901		RRCID -> 251278		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498								
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
-----																
JENKINS		WELL #: 6302A		RRCID -> 251294		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326								
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.//		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.//		596636								
BOWERMASTER		WELL #: 4752		RRCID -> 252791		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2	N	-0-	-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2	N	-0-	-0-
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-	-0-
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2	N	-0-	-0-
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2	N	-0-	-0-
*11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-	-0-
-----										
BOWERMASTER		WELL #: 4704		RRCID -> 253520		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823		
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-
-----										
JENKINS		WELL #: 585		RRCID -> 255014		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354		
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-
-----										
JENKINS		WELL #: 586		RRCID -> 255052		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330		
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-
-----										
JENKINS		WELL #: 5902		RRCID -> 258665		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478		
06	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956	2	N	-0-	-0-
-----										
JENKINS		WELL #: 6205		RRCID -> 263561		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2	N	-0-	-0-
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2	N	-0-	-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2	N	-0-	-0-
-----										
JENKINS		WELL #: 5903		RRCID -> 263583		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366		
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2	N	-0-	-0-
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2	N	-0-	-0-
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	N	-0-	-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2	N	-0-	-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2	N	-0-	-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2	N	-0-	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371												
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		960 N	841	-0-	-119	-0-	841 2	N	-0-			-0-
07		992 N	915	-0-	-77	-0-	915 2	N	-0-			-0-
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2	N	-0-			-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-			-0-
10		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2	N	-0-			-0-
11		930 N	827	-0-	-103	-0-	827 2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398												
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-			-0-
08		837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2	N	-0-			-0-
09		840 N	751	-0-	-89	-0-	751 2	N	-0-			-0-
10		837 N	720	-0-	-117	-0-	720 2	N	-0-			-0-
11		750 N	746	-0-	-4	-0-	746 2	N	-0-			-0-
-----												
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662												
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
-----												
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605												
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
*11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198												
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-			-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2	N	-0-			-0-
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
-----												
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498												
06		3000 N	2114	-0-	-886	2839	2114 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2152	-0-	-948	1891	2152 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2231	-0-	-869	1022	2231 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	2074	-0-	-926	96	2074 2	N	-0-			-0-
10		2178 N	2082	-0-	-96	-0-	2082 2	N	-0-			-0-
11		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018												
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09		360 N	236	-0-	-124	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10		341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2	N	-0-			-0-
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			-0-

CORN (OLMOS D-2)		20629 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
HITZFELDER		WELL #: 1		RRCID -> 194342		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740)		21172 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
ROOS, L. W.		WELL #: 6		RRCID -> 220990		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749								
06	570 #	200	-0-	-370	-0-	189	2	11	9	N	10					44
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20					64
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	154	2	17	9	N	15					79
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20					99
*10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	N	30					129
*11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					149

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060														
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 173405		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
PRITCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 266220		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093								
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					163
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MEDINA STATION		WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
REA OIL & GAS, INC.		695743							
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996									

DALE ALLEN (OLMOS)		22813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831							
HALSELL, EWING -9-		WELL #:		RRCID -> 070603		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16									

HALSELL, EWING -16-		WELL #:		RRCID -> 070605		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16									

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
DUSEK		WELL #:		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579	
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-

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA		594675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
LARRY MILES		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-		189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-		189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-		189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-		189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-		189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-		189

OIL AND GAS DIVISION

DARSEY (SAN MIGUEL-A)		23185 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
JESSEE		WELL #:		1 C	RRCID -> 105329	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1887 PERF. 1788 - 1792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DARSEY (SAN MIGUEL-B)		23185 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
JESSEE		WELL #:		1 T	RRCID -> 105330	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1887 PERF. 1809 - 1813	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DE JORIA (OLMOS)		23658 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799								
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 160658	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	3497 PERF. 2717 - 2735	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
WEST		WELL #:		2	RRCID -> 159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894 PERF. 2748 - 2792	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299								
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 128827	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	1393 PERF. 948 - 954	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/09/2016 - P/A 12/09/16						
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020 PERF. 362 - 370	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299													
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 149361		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1105 - 1110					
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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172		PERF. 1092 - 1098					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITMIRE, W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098 - 1104					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949					
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WOOD, C.W.		936625		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945					
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC		479852										
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270	S	176	-0-	-94	-0-	176 2	N	-0-			-0-
07	341	S	199	-0-	-142	-0-	199 2	N	-0-			-0-
08	279	S	166	-0-	-113	-0-	166 2	N	-0-			-0-
09	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
10	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
*11	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689				
06	1380	X	1006	-0-	-374	-0-	999 2	7 9 N	6			126
07	1550	X	738	-0-	-812	-0-	730 2	8 9 N	7			133
08	1705	X	650	-0-	-1055	-0-	649 2	1 9 N	1			134
09	1650	X	711	-0-	-939	-0-	711 2		N	-0-		134
10	1705	X	564	-0-	-1141	-0-	558 2	6 9 N	5			139
11	1020	X	894	-0-	-126	-0-	890 2	4 9 N	4			143

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125										
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-			-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A				
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460 2	N	-0-			-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454 2	N	-0-			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



DEVLIS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
07	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	1916	2		N	-0-		-0-
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2		N	-0-		-0-
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-		-0-
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-		-0-
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-		-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-		-0-
*10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		-0-
07	1860 N	866	-0-	-994	-0-	866	2		N	-0-		-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
*10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) HILCORP ENERGY COMPANY DILWORTH GAS UNIT		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
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
-----												
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10381 - 10625	
06	10890 X	9217	-0-	-1673	-0-	9214 2	3 9	N	3			20
07	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9463 2	19 9	N	17			37
08	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9228 2	6 9	N	5	27 1		15
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 2		N	-0-			15
10	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362 2		N	-0-			15
*11	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8813 2	6 9	N	5	14 1		6
-----												
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337 - 10848	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	784 2	8 9	N	7			7
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	819 2	6 9	N	5	10 1		2
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	59 2	33 2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			-0-
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A	
06	46500 X	45211	-0-	-1289	-0-	45175 2	36 9	N	33			171
07	46438 X	45961	-0-	-477	-0-	45935 2	26 9	N	24			195
08	46438 X	45213	-0-	-1225	-0-	45193 2	20 9	N	18	139 1		74
09	44940 X	43458	-0-	-1482	-0-	43415 2	43 9	N	39			113
10	46438 X	44710	-0-	-1728	-0-	44684 2	26 9	N	24			137
11	44940 X	42725	-0-	-2215	-0-	42703 2	22 9	N	20	119 1		38
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A	
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2		N	-0-			-0-
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-			-0-
09	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-			-0-
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5242 2	17 9	N	15			15
11	5040 X	4746	-0-	-294	-0-	4734 2	12 9	N	11	19 1		7
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 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
06	14460 X	10583	-0-	-3877	-0-	10566	2	17	9	N	15				15
07	10013 X	9091	-0-	-922	-0-	9087	2	4	9	N	4				19
08	10168 X	9499	-0-	-669	-0-	9484	2	15	9	N	14	21	1		12
09	10590 X	9766	-0-	-824	-0-	9758	2	8	9	N	7				19
10	10943 X	10536	-0-	-407	-0-	10536	2			N	-0-				19
*11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11359	2	6	9	N	5	17	1		7
-----															
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750						
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
09	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1907	2	8	9	N	7				7
11	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1750	2	6	9	N	5	10	1		2
-----															
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469						
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-				-0-
-----															
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540						
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1													
06	7500 X	5718	-0-	-1782	-0-	5718	2			N	-0-				67
07	7750 X	18	-0-	-7732	-0-	18	2			N	-0-				67
08	7347 X	6	-0-	-7341	-0-	6	2			N	-0-				67
09	7110 X	2351	-0-	-4759	-0-	2351	2			N	-0-				67
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10149	2	1	9	N	1	1	8		67
*11	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-				67
-----															
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC		567101		RRCID -> 275813		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870						
KHC SWD		WELL #: 2													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC		//CONT.//		567101							
KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SEALY, GOERGE EST.		WELL #:		1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876	
06	12690 X	10152	-0-	-2538	-0-	10144	3	8	9	N	7	40
07	11594 X	11280	-0-	-314	-0-	11244	3	36	9	N	33	73
08	11594 X	8985	-0-	-2609	-0-	8985	3			N	-0-	73
09	11220 X	11196	-0-	-24	-0-	11188	3	8	9	N	7	80
10	11284 X	9856	-0-	-1428	-0-	9847	3	9	9	N	8	88
*11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10918	3	8	9	N	7	95

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)				24811 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	000160	COMPL. DATE	02/01/1955	TOTAL DEPTH	12758	PERF.11170 - 11270	
DILWORTH, J. B. I												
06	810 N	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-	-0-
07	620 N	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHEELER				WELL #:	RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER				WELL #:	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11250 - 11279	
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-	42
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-	42
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-	42
09	1980 N	1284	-0-	-696	-0-	1284	2			Y	-0-	42
10	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			Y	-0-	42
11	1380 N	472	-0-	-908	-0-	472	2			Y	-0-	42

HENRY, ALLYE				WELL #:	RRCID ->	253461	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11399	PERF.11262 - 11296	
06	7200 X	6340	-0-	-860	-0-	6340	2			N	-0-	-0-
07	7440 X	6144	-0-	-1296	-0-	6144	2			N	-0-	-0-
08	8370 X	5787	-0-	-2583	-0-	5787	2			N	-0-	-0-
09	8100 X	7481	-0-	-619	-0-	7480	2	1	9	N	1	8
10	8370 X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	2			N	-0-	-0-
*11	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.//													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
Y BAR													
WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
SBR													
WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100													
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-

HUFF													
WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941													
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3		Y	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													
HARLAN, R. K.													
WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A													
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

HARLAN, R. K.														
WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A														
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	Y	5	12	1	7
						6	9							
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1153	2	Y	3			10
						3	9							
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	4			14
						4	9							
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	5	13	1	6
						6	9							
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	Y	5			11
						6	9							
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	201	1	1578	2	Y	5			16
						6	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A												
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63 1	558 2	Y	4	9 1		5
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	4 9	71 1	Y	2			7
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2 9	75 1	Y	2			9
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2 9	70 1	Y	4	9 1		4
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	4 9	90 1	Y	4			8
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	4 9	79 1	Y	3			11
						3 9						
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A												
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	100 1	893 2	N	-0-	9 1		11
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	117 1	973 2	N	-0-			11
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	105 1	860 2	N	-0-			11
09	990 N	826	-0-	-164	-0-	91 1	733 2	N	2	9 1		4
						2 9						
10	1085 N	891	-0-	-194	-0-	98 1	789 2	N	4			8
						4 9						
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	118 1	924 2	N	20			28
						22 9						
-----												
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
06	3300 X	3092	-0-	-208	-0-	312 1	2780 2	N	-0-			24
07	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	348 1	2891 2	N	-0-			24
08	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	344 1	2810 2	N	161	150 1		35
						177 9						
09	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	334 1	2698 2	N	-0-			35
10	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	345 1	2767 2	N	-0-			35
11	3210 X	2841	-0-	-369	-0-	321 1	2520 2	N	-0-			35
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
06	1440 X	852	-0-	-588	-0-	86 1	766 2	N	-0-			-0-
07	1798 X	551	-0-	-1247	-0-	59 1	492 2	N	-0-			-0-
08	1798 X	382	-0-	-1416	-0-	42 1	340 2	N	-0-			-0-
09	1740 X	870	-0-	-870	-0-	96 1	774 2	N	-0-			-0-
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	282 1	2264 2	N	-0-			-0-
*11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	244 1	1914 2	N	-0-			-0-
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22 1	197 2	N	1	8 1		4
						1 9						
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18 1	145 2	N	-0-			4
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	N	1			5
						1 9						
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 2	N	-0-	3 1		2
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 2	N	-0-			2
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 2	N	-0-			2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394															
M	O	ALLOW 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		1500 N	1416	-0-	-84	-0-	143	1	1273	2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	150	1	1247	2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	156	1	1276	2	N	-0-			-0-
09		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	137	1	1105	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	785	-0-	-610	-0-	87	1	698	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1181	-0-	-199	-0-	133	1	1048	2	N	-0-			-0-
-----															
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310															
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	119	1	1058	2	N	29	41	1	7
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	2	N	-0-			7
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	171	1	1397	2	N	-0-			7
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1182	2	N	-0-			7
10		1395 N	1184	-0-	-211	-0-	131	1	1053	2	N	-0-			7
11		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	136	1	1071	2	N	-0-			7
-----															
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397															
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-			-0-
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	255	2	N	-0-			-0-
09		300 N	200	-0-	-100	-0-	22	1	178	2	N	-0-			-0-
10		310 N	202	-0-	-108	-0-	22	1	180	2	N	-0-			-0-
11		270 N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	N	-0-			-0-
-----															
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350															
06		6840 X	2378	-0-	-4462	-0-	234	1	2080	2	N	58	135	1	24
07		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	770	1	6402	2	N	-0-			24
08		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	688	1	5616	2	N	-0-			24
09		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	651	1	5262	2	N	-0-			24
10		7161 X	5141	-0-	-2020	-0-	570	1	4571	2	N	-0-			24
11		6930 X	1730	-0-	-5200	-0-	195	1	1535	2	N	-0-			24
-----															
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287															
06		420 N	393	-0-	-27	-0-	40	1	353	2	N	-0-			11
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	N	-0-			11
08		341 N	252	-0-	-89	-0-	27	1	217	2	N	7	15	1	3
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	33	1	268	2	N	-0-			3
10		403 N	304	-0-	-99	-0-	34	1	270	2	N	-0-			3
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	11	1	84	2	N	-0-			3
-----															
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265															
06		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	110	1	983	2	N	8	16	1	9
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	127	1	1054	2	N	3			12
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1050	2	N	5			17
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	137	1	1105	2	N	8	16	1	9
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	134	1	1074	2	N	5			14
11		1140 N	1022	-0-	-118	-0-	115	1	900	2	N	6			20

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	67	1	592	2	N	4	9	1		5
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	82	1	682	2	N	2				7
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	78	1	634	2	N	2				9
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	57	1	459	2	N	4	9	1		4
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	74	1	592	2	N	4				8
11	690 N	564	-0-	-126	-0-	63	1	498	2	N	3				11
-----															
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288															
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	104	1	926	2	N	8	18	1		10
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	118	1	981	2	N	3				13
08	1147 N	895	-0-	-252	-0-	97	1	792	2	N	5				18
09	1050 N	828	-0-	-222	-0-	90	1	728	2	N	9	18	1		9
10	1116 N	854	-0-	-262	-0-	94	1	751	2	N	8				17
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	94	1	739	2	N	6				23
-----															
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489															
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	425	1	3780	2	N	18	38	1		21
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	478	1	3971	2	N	7				28
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	460	1	3758	2	N	10				38
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	494	1	3989	2	N	17	37	1		18
10	4464 X	4438	-0-	-26	-0-	490	1	3929	2	N	17				35
11	4320 X	4026	-0-	-294	-0-	453	1	3559	2	N	13				48
-----															
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200															
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	101	1	899	2	N	-0-				-0-
07	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	112	1	931	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	116	1	943	2	N	-0-				-0-
09	990 N	946	-0-	-44	-0-	104	1	842	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	832	-0-	-222	-0-	92	1	740	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	107	1	839	2	N	-0-				-0-
-----															
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285															
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	144	1	1279	2	N	-0-	4	5		30
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-				30
08	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	167	1	1363	2	N	-0-				30
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	155	1	1250	2	N	-0-				30
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	164	1	1316	2	N	-0-				30
11	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	151	1	1182	2	N	-0-				30



DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
M O	ALLOW 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	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	922	2	N	5	11	1	6
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	3			9
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	910	2	N	3			12
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	99	1	802	2	N	5	11	1	6
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	111	1	887	2	N	4			10
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	N	4			14
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	762	2	N	9	20	1	11
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	786	2	N	3			14
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	777	2	N	5			19
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	79	1	639	2	N	9	19	1	9
10	899 N	769	-0-	-130	-0-	84	1	675	2	N	9			18
11	840 N	677	-0-	-163	-0-	76	1	593	2	N	7			25
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
06	810 N	801	-0-	-9	-0-	81	1	720	2	N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	N	-0-			-0-
08	899 N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	2	N	-0-			-0-
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	88	1	715	2	N	-0-			-0-
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	89	1	717	2	N	-0-			-0-
11	810 N	706	-0-	-104	-0-	80	1	626	2	N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
06	3120 X	2998	-0-	-122	-0-	303	1	2695	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	323	1	2682	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	333	1	2715	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3072	-0-	-318	-0-	338	1	2734	2	N	-0-			-0-
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	368	1	2947	2	N	-0-			-0-
*11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	346	1	2717	2	N	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	25	1	225	2	Y	-0-	11	1	10
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	21	17	1	14
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	30	1	246	2	Y	1	11	1	4
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	1	4	1	1
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	2	2	1	1
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	Y	-0-			1

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
M O	ALLOW 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	1860 N	1258	-0-	-602	-0-	126	1	1118	2	N	13	26	1	15
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	235	1	1957	2	N	3			18
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	223	1	1818	2	N	4			22
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1276	2	N	13	23	1	12
10	2201 N	1817	-0-	-384	-0-	200	1	1606	2	N	10			22
11	1980 N	1157	-0-	-823	-0-	130	1	1018	2	N	8			30
-----														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
06	3390 X	2817	-0-	-573	-0-	280	1	2493	2	Y	40	42	1	37
07	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	314	1	2611	2	Y	20	31	1	26
08	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	297	1	2426	2	Y	50	56	1	20
09	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	281	1	2272	2	Y	43	51	1	12
10	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	319	1	2561	2	Y	62	52	1	22
11	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	293	1	2298	2	Y	8			30
-----														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	279	1	2487	2	Y	101	72	1	64
07	4309 X	3677	-0-	-632	-0-	392	1	3262	2	Y	21	46	1	39
08	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	439	1	3587	2	Y	122	118	1	43
09	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	399	1	3220	2	Y	132	141	1	34
10	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	439	1	3520	2	Y	116	105	1	45
11	4020 X	3518	-0-	-502	-0-	396	1	3112	2	Y	9			54
-----														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
06	3900 X	2250	-0-	-1650	-0-	227	1	2020	2	Y	3	14	1	13
07	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	247	1	2055	2	Y	20	18	1	15
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	240	1	1962	2	Y	1	12	1	4
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	456	1	3682	2	Y	67	57	1	14
10	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	912	1	7314	2	Y	136	105	1	45
*11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	485	1	3808	2	Y	7			52

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263312	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6305 - 6577
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	
06		8537 X	8537	-0-	-0-	855 1	7615 2	Y	61	51 1		45
07		7290 X	7290	-0-	-0-	67 9	6487 2	Y	21	36 1		30
08		7155 X	7155	-0-	-0-	23 9	6326 2	Y	49	58 1		21
09		6789 X	6789	-0-	-0-	54 9	6010 2	Y	32	43 1		10
10		6687 X	6687	-0-	-0-	744 1	5909 2	Y	37	33 1		14
*11		5716 X	5716	-0-	-0-	35 9	5063 2	Y	7			21
						737 1						
						41 9						
						645 1						
						8 9						

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6724 - 12278
06		6903 X	6903	-0-	-0-	697 1	6206 2	N	-0-			-0-
07		3783 X	3783	-0-	-0-	406 1	3377 2	N	-0-			-0-
08		1139 X	1139	-0-	-0-	124 1	1015 2	N	-0-			-0-
09		1928 X	1928	-0-	-0-	212 1	1716 2	N	-0-			-0-
10		3688 X	3688	-0-	-0-	409 1	3279 2	N	-0-			-0-
*11		3428 X	3428	-0-	-0-	387 1	3041 2	N	-0-			-0-

DOS ANOS (HOCKLEY)		25559 275		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RHODE, D. W. "77"		WELL #:		1	RRCID ->	153727	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2172 - 2180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	180828	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2546 - 2548
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLAS (FRIO 1560)		25855 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
LA RONYA OIL & GAS		487108										
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1560 - 1580
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	000171	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12065	- 12504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	7410 X	6750	-0-	-660	-0-	6706 2	44 9	N	40			118
07	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8122 2	52 9	N	47			165
08	7223 X	4228	-0-	-2995	-0-	4209 2	19 9	N	17			182
09	6990 X	514	-0-	-6476	-0-	514 2		N	-0-			182
10	8184 X	271	-0-	-7913	-0-	271 2		N	-0-			182
11	7920 X	25	-0-	-7895	-0-	25 2		N	-0-			182

BAKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199740	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12200	- 13862
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

YATES ENERGY CORPORATION		946195		ELENORA		WELL #:		1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11982	- 12098
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1			2			2
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166 3	2 9	Y	2	2 1			2			2
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1	2 1			1			1
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-				-0-			1
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	1 1			-0-			-0-
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	152 3	3 9	Y	3	1 1			3			2

DUBOSE, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12069	- 12138
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	48	30 1		50
07	4929 X	4819	-0-	-110	-0-	4752 3	67 9	Y	61	61 1		50
08	5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4621 3	67 9	Y	61	68 1		43
09	4950 X	4068	-0-	-882	-0-	4068 3		Y	-0-			43
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	4454 3		Y	-0-	38 1		5
11	4650 X	3812	-0-	-838	-0-	3739 3	73 9	Y	66	30 1		41

DUBOSE -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000175	COMPL. DATE	10/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11924	- 12210
06	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26491 3	36 9	Y	33	21 1		34
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3403 3	48 9	Y	44	43 1		35
08	2511 X	2490	-0-	-21	-0-	2455 3	35 9	Y	32	41 1		26
09	2430 X	944	-0-	-1486	-0-	944 3		Y	-0-			26
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		Y	-0-	23 1		3
*11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3319 3	65 9	Y	59	26 1		36

DUBOSE -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035233	COMPL. DATE	11/18/1964	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11933	- 12258
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	17	11 1		19
07	1953 X	1578	-0-	-375	-0-	1557 3	21 9	Y	19	21 1		17
08	2015 X	1097	-0-	-918	-0-	1082 3	15 9	Y	14	19 1		12
09	1950 X	867	-0-	-1083	-0-	867 3		Y	-0-			12
10	2015 X	852	-0-	-1163	-0-	852 3		Y	-0-	10 1		2
11	1530 X	1397	-0-	-133	-0-	1371 3	26 9	Y	24	11 1		15

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195								
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11933	- 12129
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
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	14	9	1	15
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1295 3	19 9	Y	17	18	1	14
08	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1349 3	21 9	Y	19	20	1	13
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-			13
10	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	132 3		Y	-0-	11	1	2
11	1320 N	827	-0-	-493	-0-	812 3	15 9	Y	14	7	1	9
-----												
BORCHERS, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2100	- 2500
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139161	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11934	- 12152
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	13	8	1	13
07	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	1048 3	15 9	Y	14	15	1	12
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1401 3	21 9	Y	19	19	1	12
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-			12
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-	11	1	1
11	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1170 3	23 9	Y	21	9	1	13
-----												
DUBOSE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12024	- 12126
06	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			Y	83	52	1	86
07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9160 3	129 9	Y	117	112	1	91
08	9269 X	5749	-0-	-3520	-0-	5665 3	84 9	Y	76	102	1	65
09	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			Y	-0-			65
10	9300 X	3291	-0-	-6009	-0-	3291 3		Y	-0-	56	1	9
11	9000 X	7855	-0-	-1145	-0-	7704 3	151 9	Y	137	62	1	84
-----												
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12094	- 12176
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	2	2	1	3
07	682 N	101	-0-	-581	-0-	100 3	1 9	Y	1	2	1	2
08	403 N	158	-0-	-245	-0-	156 3	2 9	Y	2	2	1	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11878	- 12125
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	84	51	1	84
07	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7967 3	111 9	Y	101	102	1	83
08	7874 X	5380	-0-	-2494	-0-	5301 3	79 9	Y	72	95	1	60
09	7620 X	6122	-0-	-1498	-0-	6122 3		Y	-0-			60
10	7874 X	7311	-0-	-563	-0-	7311 3		Y	-0-	53	1	7
11	7620 X	5499	-0-	-2121	-0-	5393 3	106 9	Y	96	44	1	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
DILWORTH															
27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
068596															
WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		6660 X	4108	-0-	-2552	-0-	3054	3	1054	9	N	958	10	0	286
07		6882 X	4269	-0-	-2613	-0-	3299	3	970	9	N	882	9	0	292
08		6076 X	3893	-0-	-2183	-0-	2990	3	903	9	N	821	7	0	567
09		5220 X	3542	-0-	-1678	-0-	2696	3	846	9	N	769	6	0	274
10		4278 X	4026	-0-	-252	-0-	2995	3	1031	9	N	937	6	0	365
11		4140 X	3901	-0-	-239	-0-	3043	3	858	9	N	780	8	0	204
													2	8	
-----															
DILWORTH															
WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291															
06		2760 X	1821	-0-	-939	-0-	1312	3	509	9	N	463	4	0	248
07		2852 X	1460	-0-	-1392	-0-	989	3	471	9	N	428	2	0	339
08		2573 X	1505	-0-	-1068	-0-	956	3	549	9	N	499	1	0	490
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	404	740	1	154
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	452	102	1	503
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	406	708	1	199
														2	8
-----															
GLADYS WHEELER A															
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045															
06		2700 X	2300	-0-	-400	-0-	1826	3	474	9	N	431	947	1	85
07		2790 X	2315	-0-	-475	-0-	1709	3	606	9	N	551	7	0	104
08		2635 X	2555	-0-	-80	-0-	1907	3	648	9	N	589	7	0	511
09		2460 X	2179	-0-	-281	-0-	1604	3	575	9	N	523	6	0	304
10		2542 X	2165	-0-	-377	-0-	1532	3	633	9	N	575	5	0	327
11		2460 X	2123	-0-	-337	-0-	1422	3	701	9	N	637	6	0	248
-----															
DILWORTH															
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513															
06		3960 X	3280	-0-	-680	-0-	275	1	2484	3	N	474	12	0	333
							521	9					1	8	
07		4092 X	3515	-0-	-577	-0-	20	1	2898	3	N	543	11	0	315
							597	9							
08		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	290	1	3046	3	N	476	8	0	238
							524	9							
09		3510 X	2991	-0-	-519	-0-	300	1	2266	3	N	386	7	0	266
							425	9							
10		3627 X	3355	-0-	-272	-0-	310	1	2587	3	N	416	6	0	322
							458	9							
11		3750 X	3191	-0-	-559	-0-	300	1	2363	3	N	480	6	0	69
							528	9							
-----															
FORREST WHEELER 'B'															
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071															
06		4230 X	3077	-0-	-1153	-0-	298	1	2133	3	N	587	1	0	259
							646	9					1	8	
07		4371 X	3487	-0-	-884	-0-	300	1	2572	3	N	559	3	0	458
							615	9							
08		3441 X	2955	-0-	-486	-0-	310	1	2061	3	N	531	1	0	444
							584	9					6	8	
09		3330 X	2940	-0-	-390	-0-	290	1	2267	3	N	348	2	0	424
							383	9							
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	310	1	2805	3	N	544	2	0	256
							598	9							
*11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	270	1	2843	3	N	579	4	0	296
							637	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLASS UNIT 1														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	27090 X	21185	-0-	-5905	-0-	20690	3	221 4	N	249	13 0	196 1	291	
						274	9				2 8			
07	23622 X	20352	-0-	-3270	-0-	20170	3	20 4	N	147	8 0	182 1	245	
						162	9				3 8			
08	22289 X	21592	-0-	-697	-0-	21292	3	23 4	N	252	8 0	186 1	302	
						277	9				1 8			
09	21180 X	11083	-0-	-10097	-0-	10928	3	2 4	N	139	3 0	177 1	261	
						153	9							
10	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	28383	3	2 4	N	329	12 0	189 1	388	
						362	9				1 8			
*11	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	26864	3	341 9	N	310	15 0	387 1	294	
											2 8			
-----														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049														
06	2820 X	987	-0-	-1833	-0-	258	1	402 3	N	297	372 1	2 8	289	
						327	9							
07	2914 X	900	-0-	-2014	-0-	270	1	302 3	N	298	351 1		236	
						328	9							
08	2914 X	1227	-0-	-1687	-0-	300	1	640 3	N	261	2 0	167 1	324	
						287	9				4 8			
09	1740 X	1079	-0-	-661	-0-	280	1	656 3	N	130	1 0		453	
						143	9							
10	1023 X	409	-0-	-614	-0-	240	1	136 3	N	30	5 0	178 1	300	
						33	9							
11	1200 X	178	-0-	-1022	-0-	150	1	28 9	N	25			325	
-----														
DILWORTH														
WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876														
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	410	3	513 9	N	466	1 0	565 1	130	
											1 8			
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	309	178 1	2 8	259	
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	41	3	595 9	N	541	55 0	535 1	210	
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	304	179 1		335	
10	961 X	539	-0-	-422	-0-	44	3	495 9	N	450	47 0	521 1	217	
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	309	358 1		168	
-----														
SCARBOROUGH														
WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011														
06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	15743	3	144 9	N	131	32 0	187 1	161	
											2 8			
07	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14585	3	110 9	N	100	21 0	185 1	53	
											2 8			
08	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16495	3	110 9	N	100	24 0	1 8	128	
09	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15169	3	102 9	N	93	17 0		204	
10	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	15135	3	109 9	N	99	24 0	181 1	98	
*11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12972	3	111 9	N	101	22 0	1 8	176	
-----														
WK GU 8														
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404														
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2033 3	N	536	4 0	749 1	284	
						590	9							
07	1612 X	1046	-0-	-566	-0-	56	1	833 3	N	143	11 0		416	
						157	9							
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	56	1	312 3	N	138	60 0	177 1	317	
						152	9							
09	2670 X	2273	-0-	-397	-0-	60	1	1729 3	N	440	10 0	532 1	215	
						484	9							
10	2759 X	1340	-0-	-1419	-0-	60	1	973 3	N	277	32 0	355 1	105	
						2	4	305 9						
11	2670 X	62	-0-	-2608	-0-	39	1	23 9	N	21			126	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10183 3	261 9	N	237	184 1	4 8		177
07		10788 X	10596	-0-	-192	-0-	10446 3	150 9	N	136	185 1	6 8		122
08		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11981 3	165 9	N	150	3 8			269
09		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10503 3	228 9	N	207	184 1			292
10		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11341 3	243 9	N	221	354 1	1 8		158
11		11760 X	10677	-0-	-1083	-0-	10448 3	229 9	N	208	195 1	2 8		169
-----														
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
06		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	300 1	868 3	N	491	778 1	7 8		79
							540 9							
07		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	354 1	930 3	N	608	364 1	3 8		320
							669 9							
08		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	589 1	443 9	N	403	360 1	3 8		360
09		1710 X	799	-0-	-911	-0-	526 1	273 9	N	248	179 1			429
10		1953 X	527	-0-	-1426	-0-	149 1	378 9	N	344	178 1			595
11		1890 X	383	-0-	-1507	-0-	160 1	223 9	N	203	716 1			82
-----														
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554														
06		9240 X	4597	-0-	-4643	-0-	4090 3	158 4	N	317	27 0	355 1		342
							349 9							
07		4805 X	3250	-0-	-1555	-0-	2978 3	142 4	N	118	17 0	180 1		263
							130 9							
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3346 3	149 4	N	381	17 0	187 1		440
							419 9							
09		4590 X	4279	-0-	-311	-0-	3968 3	188 4	N	112	18 0			534
							123 9							
10		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6349 3	305 4	N	579	29 0	545 1		539
							637 9							
*11		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5168 3	248 4	N	804	28 0	875 1		440
							884 9							
-----														
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788														
06		3720 X	3368	-0-	-352	-0-	300 1	2514 3	N	504	555 1			207
							554 9							
07		3658 X	2648	-0-	-1010	-0-	310 1	1942 3	N	360	1 0	359 1		207
							396 9							
08		3658 X	3151	-0-	-507	-0-	310 1	2309 3	N	484	1 0	371 1		319
							532 9							
09		3540 X	3122	-0-	-418	-0-	300 1	2556 3	N	242	1 0	182 1		378
							266 9							
10		3472 X	2934	-0-	-538	-0-	290 1	1943 3	N	637	532 1			483
							701 9							
11		3360 X	787	-0-	-2573	-0-	230 1	557 9	N	506	674 1			315
-----														
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
06		13380 X	5609	-0-	-7771	-0-	5403 3	206 9	N	187	3 0	199 1		274
07		15097 X	6130	-0-	-8967	-0-	5907 3	223 9	N	203	1 0	179 1		297
08		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9008 3	20 9	N	18	1 0			314
09		14610 X	8095	-0-	-6515	-0-	8015 3	80 9	N	73	1 0			386
10		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7422 3	129 9	N	117	1 0	362 1		140
*11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11077 3	180 9	N	164	4 0	185 1		115



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
M	O	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		T. A.	2243	-0-	2243	37847	2026	3	217	9	N	197	4 0	201 1	288
07		41186 X	3339	-0-	-37847	-0-	3164	3	175	9	N	159	5 0	186 1	256
08		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3124	3	226	9	N	205	4 0	186 1	271
09		4920 X	3116	-0-	-1804	-0-	2923	3	193	9	N	175	4 0		442
10		3348 X	2849	-0-	-499	-0-	2645	3	204	9	N	185	3 0	356 1	268
*11		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6088	3	267	9	N	243	11 0	193 1	307
-----															
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602															
06		4980 X	4096	-0-	-884	-0-	3058	3	1038	9	N	944	1 0	1148 1	580
07		5084 X	3730	-0-	-1354	-0-	2736	3	994	9	N	904	1064 1		420
08		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	2418	3	1031	9	N	937	919 1	4 8	434
09		4110 X	2819	-0-	-1291	-0-	2413	3	406	9	N	369	177 1		626
10		4247 X	3541	-0-	-706	-0-	2050	3	1491	9	N	1355	16 0	1747 1	218
11		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	752	848 1	2 8	120
-----															
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560															
06		6960 X	5510	-0-	-1450	-0-	4998	3	512	9	N	465	3 0	579 1	192
07		6851 X	5385	-0-	-1466	-0-	4598	3	787	9	N	715	1 0	540 1	366
08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	3822	3	640	9	N	582	1 0	359 1	588
09		5520 X	4710	-0-	-810	-0-	4017	3	693	9	N	630	1 0	540 1	677
10		5704 X	5088	-0-	-616	-0-	4348	3	740	9	N	673	1 0	897 1	452
*11		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4992	3	711	9	N	646	3 0	734 1	361
-----															
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300															
06		8340 X	8250	-0-	-90	-0-	7201	3	1049	9	N	954	52 0	1623 1	483
07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	6420	3	1187	9	N	1079	28 0	373 1	1152
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5258	3	1012	9	N	920	9 8	1468 1	579
09		11760 X	4155	-0-	-7605	-0-	3506	3	649	9	N	590	2 8	730 1	423
10		12152 X	5793	-0-	-6359	-0-	4925	3	868	9	N	789	18 0	535 1	658
11		8250 X	4197	-0-	-4053	-0-	3375	3	822	9	N	747	1 8	1190 1	206
-----															
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457															
06		9690 X	6039	-0-	-3651	-0-	6039	3			N	-0-			-0-
07		10013 X	9554	-0-	-459	-0-	9554	3			N	-0-			-0-
08		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-			-0-
09		16080 X	8073	-0-	-8007	-0-	8073	3			N	-0-			-0-
10		12710 X	8005	-0-	-4705	-0-	8005	3			N	-0-			-0-
11		9240 X	4939	-0-	-4301	-0-	4939	3			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
DILWORTH																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	4380 X	3889	-0-	-491	-0-	3123	3	766	9	N	696	6	0	868	1	683
07	4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2536	3	23	9	N	21	4	8	2	8	697
08	4526 X	3418	-0-	-1108	-0-	2893	3	525	9	N	477	5	0	362	1	804
09	4380 X	3661	-0-	-719	-0-	2928	3	733	9	N	666	2	8	1067	1	398
10	4526 X	3420	-0-	-1106	-0-	2862	3	558	9	N	507	5	0	355	1	544
11	3900 X	2991	-0-	-909	-0-	2417	3	574	9	N	522	6	0	817	1	244
DILWORTH																
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825																
06	15616 X	3085	-0-	-12531	-0-	2281	3	804	9	N	731	370	1	1	8	1238
07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1884	3	317	9	N	288	1051	1	3	8	472
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3063	3	438	9	N	398	3	0	365	1	502
09	3090 X	2822	-0-	-268	-0-	2409	3	413	9	N	375	1	0	357	1	519
10	3193 X	2470	-0-	-723	-0-	2074	3	396	9	N	360	357	1	1	8	521
11	3390 X	1269	-0-	-2121	-0-	905	3	364	9	N	331	16	0	359	1	472
												5	8			
BROWN-DYKE UNIT 3																
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500																
06	30720 X	27057	-0-	-3663	-0-	26369	3	688	9	Y	625	49	0	569	1	176
07	31744 X	23373	-0-	-8371	-0-	22791	3	582	9	Y	529	35	0	547	1	123
08	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	23059	3	565	9	Y	514	37	0	184	1	416
09	27930 X	27800	-0-	-130	-0-	27428	3	372	9	Y	338	43	0	610	1	101
10	28489 X	26865	-0-	-1624	-0-	26433	3	432	9	Y	393	40	0	352	1	102
11	27060 X	24312	-0-	-2748	-0-	23996	3	316	9	Y	287	8	0	178	1	203
BROWN-DYKE UNIT 3																
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526																
06	32160 X	28118	-0-	-4042	-0-	27390	3	728	9	Y	662	86	0	561	1	176
07	33232 X	29011	-0-	-4221	-0-	28385	3	626	9	Y	569	75	0	547	1	123
08	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	28529	3	666	9	Y	605	78	0	190	1	460
09	29640 X	25036	-0-	-4604	-0-	24638	3	398	9	Y	362	67	0	654	1	101
10	29047 X	28332	-0-	-715	-0-	27866	3	466	9	Y	424	72	0	351	1	102
11	28260 X	26627	-0-	-1633	-0-	26312	3	315	9	Y	286	7	0	178	1	203
DILWORTH																
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665																
06	14670 X	9170	-0-	-5500	-0-	8159	3	1011	9	N	919	53	0	1099	1	576
07	13702 X	9115	-0-	-4587	-0-	7868	3	1247	9	N	1134	29	0	558	1	1120
08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	7443	3	979	9	N	890	3	8	915	1	1070
09	10320 X	7906	-0-	-2414	-0-	6893	3	1013	9	N	921	19	0	1651	1	321
10	9951 X	7586	-0-	-2365	-0-	6748	3	838	9	N	762	20	0	355	1	708
11	9180 X	6794	-0-	-2386	-0-	5966	3	828	9	N	753	7	0	1189	1	264
												1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233													
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		17700 X	12619	-0-	-5081	-0-	769 1	10696 3	Y	1049	18 0	1240 1	187
							1154 9						
07		18290 X	10491	-0-	-7799	-0-	707 1	8902 3	Y	802	29 0	614 1	346
							882 9						
08		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	677 1	8093 3	Y	372	24 0	358 1	336
							409 9						
09		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	713 1	7464 3	Y	963	21 0	690 1	588
							1059 9						
10		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	666 1	7836 3	Y	686	22 0	681 1	571
							755 9						
*11		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	548 1	6733 3	Y	498	7 0	702 1	360
							548 9						
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032													
06		6540 X	4234	-0-	-2306	-0-	3115 3	1119 9	Y	1017	995 1		422
							3528 3	976 9	Y	887	1009 1		300
07		6758 X	4504	-0-	-2254	-0-	2085 3	56 4	Y	579	546 1		333
							637 9						
08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	796 3	1030 9	Y	936	627 1		642
							919 3	783 9	Y	712	913 1		441
09		5670 X	1826	-0-	-3844	-0-	1219 3	40 4	Y	723	608 1		556
							795 9						
10		5239 X	1702	-0-	-3537	-0-							
11		4350 X	2054	-0-	-2296	-0-							
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853													
06		4200 X	3591	-0-	-609	-0-	300 1	2675 3	N	560	3 0	580 1	433
							616 9						
07		4340 X	3145	-0-	-1195	-0-	255 1	2418 3	N	429	8 0	533 1	318
							472 9				3 8		
08		4340 X	3060	-0-	-1280	-0-	310 1	2210 3	N	491	4 0	174 1	631
							540 9						
09		4200 X	2844	-0-	-1356	-0-	305 1	2013 3	N	478	3 0		1106
							526 9						
10		3720 X	2600	-0-	-1120	-0-	310 1	1852 3	N	398	3 0	1235 1	266
							438 9						
11		3600 X	3015	-0-	-585	-0-	300 1	1982 3	N	666	4 0	730 1	198
							733 9						
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768													
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648													
06		49530 X	2854	-0-	-46676	-0-	2854 3		N	-0-			-0-
07		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		44580 X	12534	-0-	-32046	-0-	12534 3		N	-0-			-0-
10		44454 X	9108	-0-	-35346	-0-	9108 3		N	-0-			-0-
*11		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 3		N	-0-			-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5850 X	5066	-0-	-784	-0-	4620	3	446	9	N	405	13	0	455	1	152
07	6045 X	5068	-0-	-977	-0-	4629	3	439	9	N	399	11	0	313	1	224
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4500	3	388	9	N	353	9	0	389	1	178
09	5430 X	4328	-0-	-1102	-0-	4139	3	189	9	N	172	8	0	278	1	64
10	5270 X	4759	-0-	-511	-0-	4329	3	430	9	N	391	11	0	235	1	209
11	5070 X	4265	-0-	-805	-0-	3856	3	409	9	N	372	12	0	409	1	158

-----  
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

06	6480 X	4563	-0-	-1917	-0-	3540	3	1023	9	N	930	6	0	1145	1	187
07	5425 X	4774	-0-	-651	-0-	3917	3	857	9	N	779	9	0	855	1	102
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	3572	3	963	9	N	875	7	0	833	1	137
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	3319	3	1396	9	N	1269	6	0	1120	1	280
10	4774 X	3832	-0-	-942	-0-	3065	3	767	9	N	697	5	0	708	1	263
11	4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	2786	3	719	9	N	654	6	0	834	1	74

-----  
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

*12	10478 X	6427	-0-	-4051	-0-	5170	3	1257	9	Y	1143	3	0	1254	1	142
*01	10478 X	5295	-0-	-5183	-0-	3950	3	1345	9	Y	1223	4	0	1175	1	186
*02	9802 X	4861	-0-	-4941	-0-	3743	3	1118	9	Y	1016	933	1			269
*03	9796 X	4551	-0-	-5245	-0-	3225	3	1326	9	Y	1205	1176	1	4	8	294
*04	8520 X	4766	-0-	-3754	-0-	3706	3	1060	9	Y	964	1051	1	1	8	206
*05	6417 X	4987	-0-	-1430	-0-	4296	3	691	9	Y	628	602	1	2	8	230
*06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4519	3	674	9	Y	613	659	1	1	8	183
*07	5208 X	4577	-0-	-631	-0-	3966	3	9	4	Y	547	511	1			219
*08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3789	3	672	9	Y	611	710	1	2	8	118
*09	5190 X	3665	-0-	-1525	-0-	3664	3	1	9	Y	1	119	1			-0-
*10	5363 X	3256	-0-	-2107	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
11	5190 X	3776	-0-	-1414	-0-	3545	3	231	9	Y	210	111	1			99

-----  
DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

06	4260 X	2476	-0-	-1784	-0-	1979	3	497	9	N	452	6	0	366	1	782
07	3689 X	2247	-0-	-1442	-0-	1896	3	351	9	N	319	4	0	696	1	401
08	3534 X	3461	-0-	-73	-0-	2786	3	675	9	N	614	4	0	550	1	461
09	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	2306	3	546	9	N	496	6	0	358	1	593
10	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	2493	3	580	9	N	527	7	0	531	1	582
11	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2167	3	534	9	N	485	8	0	892	1	167

-----  
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

06	5340 X	1837	-0-	-3503	-0-	1527	3	310	9	N	282	14	0	461	1	70
07	5518 X	3438	-0-	-2080	-0-	140	1	2541	3	N	678	12	0	446	1	290
08	0 W	4372	-0-	4372	4372	310	1	746	9	N	849	4	0	667	1	467
09	0 W	3315	-0-	3315	7687	300	1	2212	3	N	730	3	0	1096	1	98
10	0 W	3163	-0-	3163	10850	310	1	2057	3	N	724	3	0	601	1	218
11	0 W	1910	-0-	1910	12760	300	1	1416	3	N	176	2	0	345	1	46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		5400 X	5278	-0-	-122	-0-	300	1	3838	3	N	1036	27	0	262
							1140	9					2	8	
07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	305	1	5030	3	N	689	24	0	289
							758	9							
08		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	3	N	660	26	0	350
							726	9					1	8	
09		5280 X	4865	-0-	-415	-0-	300	1	3837	3	N	662	21	0	86
							728	9							
10		6107 X	5201	-0-	-906	-0-	310	1	3980	3	N	828	20	0	244
							911	9							
11		5910 X	3491	-0-	-2419	-0-	300	1	2437	3	N	685	16	0	178
							754	9					3	8	
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049															
06		0 W	7221	-0-	7221	40830	6203	3	1018	9	N	925	1	0	187
													4	8	
07		0 W	6220	-0-	6220	47050	5350	3	870	9	N	791	19	0	103
08		0 W	5924	-0-	5924	52974	4971	3	953	9	N	866	16	0	134
09		0 W	4657	-0-	4657	57631	4642	3	15	9	N	14	14	0	-0-
10		0 W	5039	-0-	5039	62670	4263	3	776	9	N	705	13	0	263
													1	8	
11		0 W	4976	-0-	4976	67646	4247	3	729	9	N	663	15	0	74
													3	8	
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301															
06		15210 X	8356	-0-	-6854	-0-	8023	3	300	4	Y	30	2	0	5
							33	9							
*07		15717 X	8290	-0-	-7427	-0-	7989	3	300	4	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7875	3	310	4	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
09		9090 X	7721	-0-	-1369	-0-	6470	3	290	4	Y	874	7	0	135
							961	9							
10		8959 X	8617	-0-	-342	-0-	6566	3	310	4	Y	1583	8	0	159
							1741	9					1	8	
11		8370 X	7434	-0-	-936	-0-	5784	3	300	4	Y	1227	9	0	92
							1350	9					1	8	
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014															
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939															
06		34770 X	31403	-0-	-3367	-0-	31067	3	336	9	N	305	85	0	60
07		35929 X	21769	-0-	-14160	-0-	21543	3	226	9	N	205	51	0	214
08		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	25380	3	242	9	N	220	55	0	379
09		31410 X	29228	-0-	-2182	-0-	29115	3	113	9	N	103	60	0	422
10		32457 X	28426	-0-	-4031	-0-	28162	3	264	9	N	240	57	0	82
11		31410 X	20211	-0-	-11199	-0-	19985	3	226	9	N	205	46	0	241

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968														
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	12810 X	9219	-0-	-3591	-0-	8781 3 356 9	82 4 N	324	25 0	192 1	291			
07	13237 X	8961	-0-	-4276	-0-	8687 3 200 9	74 4 N	182	17 0	352 1	104			
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8572 3 362 9	106 4 N	329	16 0		417			
09	9510 X	4218	-0-	-5292	-0-	3997 3 174 9	47 4 N	158	7 0		568			
10	9517 X	8930	-0-	-587	-0-	8434 3 396 9	100 4 N	360	17 0	744 1	167			
*11	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9392 3 436 9	103 4 N	396	20 0	191 1	352			
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930														
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	3931 3	824 9 N	749	15 0	391 1	922			
07	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	2546 3 592 9	45 4 N	538	9 0	1112 1	332			
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2360 3 774 9	254 4 N	704	9 0	373 1	653			
09	4770 X	3096	-0-	-1674	-0-	2391 3	705 9 N	641	5 0	573 1	716			
10	4929 X	2894	-0-	-2035	-0-	2356 3	538 9 N	489	5 0	711 1	488			
11	4770 X	2868	-0-	-1902	-0-	2199 3	669 9 N	608	1 8 5 0	902 1	184			
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577														
06	6090 X	4745	-0-	-1345	-0-	4423 3	322 9 N	293	10 0	323 1	109			
07	6293 X	5166	-0-	-1127	-0-	4816 3	350 9 N	318	4 8 8 0	238 1	179			
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4634 3	336 9 N	305	2 8 7 0	322 1	154			
09	5550 X	4687	-0-	-863	-0-	4173 3	514 9 N	467	1 8 6 0	435 1	180			
10	5394 X	4810	-0-	-584	-0-	4483 3	327 9 N	297	3 0	312 1	162			
11	5010 X	4427	-0-	-583	-0-	4132 3	295 9 N	268	5 0 1 8	308 1	116			
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
06	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	649 1 1219 9	9352 3 Y	1108	77 0	1211 1	187			
07	11873 X	10534	-0-	-1339	-0-	591 1 932 9	9011 3 Y	847	44 0	631 1	359			
08	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	612 1 1068 9	8999 3 Y	971	40 0	391 1	899			
09	11490 X	10617	-0-	-873	-0-	606 1 1195 9	8816 3 Y	1086	36 0	1294 1	655			
10	11594 X	8143	-0-	-3451	-0-	601 1 799 9	6743 3 Y	726	28 0	753 1	600			
11	11220 X	7694	-0-	-3526	-0-	648 1 671 9	6375 3 Y	610	45 0	751 1	414			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		7440 X	6506	-0-	-934	-0-	5490	3	1016	9	N	924	1126	1	4 8	187
07		7254 X	6133	-0-	-1121	-0-	5279	3	854	9	N	776	5	0	855 1	103
08		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	4728	3	941	9	N	855	4	0	819 1	135
09		6510 X	5569	-0-	-941	-0-	4273	3	1296	9	N	1178	3	0	1049 1	261
10		6727 X	4899	-0-	-1828	-0-	4134	3	765	9	N	695	3	0	689 1	263
11		6510 X	4402	-0-	-2108	-0-	3686	3	716	9	N	651	3	0	834 1	74
													1	8		
													3	8		

  

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283																
06		0 W	4160	-0-	4160	15736	3141	3	1019	9	Y	926	7	0	971 1	274
07		0 W	2483	-0-	2483	18219	1759	3	724	9	Y	658	1	8	665 1	261
08		0 W	2452	-0-	2452	20671	1777	3	675	9	Y	614	6	0	752 1	118
09		0 W	2633	-0-	2633	23304	1992	3	641	9	Y	583	3	0	532 1	166
10		0 W	2628	-0-	2628	25932	1927	3	701	9	Y	637	3	0	510 1	290
11		0 W	1860	-0-	1860	27792	1444	3	416	9	Y	378	5	0	487 1	176

  

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377																
06		0 W	4390	-0-	4390	22118	3326	3	1064	9	Y	967	23	0	1053 1	282
07		0 W	4921	-0-	4921	27039	3958	3	963	9	Y	875	1	8	796 1	344
08		0 W	5855	-0-	5855	32894	4818	3	1037	9	Y	943	17	0	1093 1	180
09		0 W	3966	-0-	3966	36860	3190	3	776	9	Y	705	11	0	674 1	198
10		0 W	5063	-0-	5063	41923	4315	3	748	9	Y	680	3	8	562 1	306
11		0 W	7426	-0-	7426	49349	6251	3	1175	9	Y	1068	10	0	861 1	496

  

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154																
*12		15903 X	10740	-0-	-5163	-0-	10626	3	114	9	Y	104	104	0	4 1	-0-
*01		14880 X	11215	-0-	-3665	-0-	9656	3	1559	9	Y	1417	24	0	1105 1	288
*02		14877 X	11737	-0-	-3140	-0-	9902	3	1835	9	Y	1668	19	0	1527 1	410
*03		0 W	11836	-0-	11836	11836	10196	3	1640	9	Y	1491	15	0	1581 1	302
*04		0 W	8595	-0-	8595	20431	6986	3	1609	9	Y	1463	15	0	1592 1	162
*05		0 W	7254	-0-	7254	27685	6184	3	1070	9	Y	973	9	0	586 1	540
*06		0 W	7504	-0-	7504	35189	6389	3	1115	9	Y	1014	8	0	1429 1	117
*07		0 W	6236	-0-	6236	41425	5250	3	986	9	Y	896	4	0	843 1	166
*08		0 W	4287	-0-	4287	45712	4110	3	177	9	Y	161	2	0	228 1	97
*09		0 W	5821	-0-	5821	51533	5043	3	778	9	Y	707	3	0	725 1	76
*10		0 W	5505	-0-	5505	57038	4854	3	651	9	Y	592	3	0	379 1	286
11		0 W	6384	-0-	6384	63422	5351	3	1033	9	Y	939	4	0	1003 1	218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*12		17205 X	15425	-0-	-1780	-0-	10353	3	5072	9	Y	4611	6 0	4358 1	1046
*01		17174 X	11830	-0-	-5344	-0-	9065	3	2765	9	Y	2514	23 0	3021 1	516
*02		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	9497	3	2743	9	Y	2494	20 0	2374 1	616
*03		0 W	12312	-0-	12312	12312	10027	3	2285	9	Y	2077	17 0	2250 1	422
													4 8		
*04		0 W	8993	-0-	8993	21305	6943	3	2050	9	Y	1864	11 0	2068 1	206
													1 8		
*05		0 W	7184	-0-	7184	28489	6031	3	1153	9	Y	1048	9 0	663 1	582
*06		0 W	7620	-0-	7620	36109	6329	3	1291	9	Y	1174	9 0	1611 1	136
*07		0 W	5794	-0-	5794	41903	4977	3	817	9	Y	743	4 0	738 1	137
*08		0 W	5063	-0-	5063	46966	3807	3	1256	9	Y	1142	2 0	586 1	691
*09		0 W	6278	-0-	6278	53244	4853	3	1425	9	Y	1295	3 0	1844 1	139
*10		0 W	5559	-0-	5559	58803	4577	3	982	9	Y	893	3 0	597 1	432
11		0 W	6717	-0-	6717	65520	5242	3	1475	9	Y	1341	6 0	1456 1	311
-----															
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900															
06		0 W	12534	-0-	12534	28212	11313	3	1221	9	Y	1110	14 0	1156 1	188
													3 8		
07		0 W	10678	-0-	10678	38890	9213	3	1465	9	Y	1332	10 0	1259 1	248
													3 8		
08		0 W	9875	-0-	9875	48765	8410	3	1465	9	Y	1332	7 0	1379 1	191
													3 8		
09		0 W	8471	-0-	8471	57236	7182	3	10	4	Y	1163	25 0	1094 1	235
							1279	9							
10		0 W	7525	-0-	7525	64761	6347	3	1178	9	Y	1071	21 0	1029 1	255
													1 8		
11		0 W	6871	-0-	6871	71632	5808	3	1063	9	Y	966	10 0	1049 1	160
													2 8		
-----															
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975															
*12		7595 X	2387	-0-	-5208	-0-	310	1	1418	4	Y	599	583 1		152
							659	9							
*01		2976 X	2356	-0-	-620	-0-	310	1	1500	4	Y	496	393 1		255
							546	9							
*02		2784 X	2193	-0-	-591	-0-	260	1	1426	4	Y	461	517 1		199
							507	9							
*03		2511 X	2448	-0-	-63	-0-	634	3	1563	4	Y	228	354 1	4 8	69
							251	9							
*04		2430 X	2312	-0-	-118	-0-	489	3	1558	4	Y	241	254 1		56
							265	9							
*05		2387 X	1773	-0-	-614	-0-	1567	4	206	9	Y	187	174 1		69
*06		2370 X	1486	-0-	-884	-0-	1337	4	149	9	Y	135	148 1		56
*07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	31	76 1		11
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	413	186 1		238
*09	DLQ	G-10	700	-0-	700	700	602	3	98	9	Y	89	266 1		61
*10		1778 X	1078	-0-	-700	-0-	702	3	376	9	Y	342	191 1		212
*11		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	843	3	5	4	Y	230	265 1		177
							253	9							



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	0 W	12412	-0-	12412	63412	11199	3	380	4	Y	757	49	0	952	1	192
						833	9					4	8			
*07	0 W	8180	-0-	8180	71592	8150	3	5	4	Y	23	11	0	191	1	4
						25	9					9	8			
08	0 W	8608	-0-	8608	80200	8565	3	43	9	Y	39	36	0	6	1	1
09	0 W	8866	-0-	8866	89066	8806	3	10	4	Y	45	36	0	7	1	3
						50	9									
10	0 W	8807	-0-	8807	97873	8772	3	35	9	Y	32	33	0	2	1	-0-
11	0 W	7966	-0-	7966	105839	7922	3	44	9	Y	40	34	0			6

-----  
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830  
-----

06	0 W	5934	-0-	5934	48773	4844	3	300	4	Y	718	11	0	952	1	192
						790	9					3	8			
07	0 W	3487	-0-	3487	52260	1508	3	295	4	Y	1531	3	0	1095	1	424
						1684	9					9	8			
08	0 W	2856	-0-	2856	55116	1224	3	310	4	Y	1202	3	0	1098	1	512
						1322	9					13	8			
09	0 W	3885	-0-	3885	59001	2346	3	300	4	Y	1126	5	0	1303	1	330
						1239	9									
10	0 W	1790	-0-	1790	60791	930	3	310	4	Y	500	3	0	546	1	277
						550	9					4	8			
11	0 W	698	-0-	698	61489	216	3	281	4	Y	183	1	0	181	1	271
						201	9					7	8			

-----  
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863  
-----

06	0 W	16838	-0-	16838	63990	11949	3	300	4	Y	4172	22	0	3867	1	713
						4589	9					5	8			
07	0 W	12185	-0-	12185	76175	10117	3	300	4	Y	1607	15	0	1995	1	298
						1768	9					12	8			
08	0 W	11870	-0-	11870	88045	9895	3	300	4	Y	1523	13	0	1587	1	218
						1675	9					3	8			
09	0 W	10289	-0-	10289	98334	8488	3	290	4	Y	1374	34	0	1282	1	276
						1511	9									
10	0 W	9886	-0-	9886	108220	8019	3	310	4	Y	1415	32	0	1323	1	335
						1557	9					1	8			
11	0 W	8957	-0-	8957	117177	7349	3	298	4	Y	1191	14	0	1312	1	197
						1310	9					3	8			

-----  
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843  
-----

06	0 W	15205	-0-	15205	70398	13637	3	292	4	Y	1160	5	0	1463	1	199
						1276	9					6	8			
07	0 W	14158	-0-	14158	84556	11734	3	310	4	Y	1922	2	0	1756	1	360
						2114	9					3	8			
08	0 W	14221	-0-	14221	98777	11715	3	300	4	Y	2005	2	0	2070	1	289
						2206	9					4	8			
09	0 W	11862	-0-	11862	110639	9645	3	290	4	Y	1752	37	0	1650	1	354
						1927	9									
10	0 W	12291	-0-	12291	122930	9825	3	310	4	Y	1960	37	0	1809	1	466
						2156	9					2	8			
11	0 W	11041	-0-	11041	133971	8687	3	290	4	Y	1876	13	0	2013	1	312
						2064	9					4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER A														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		57930 X	51382	-0-	-6548	-0-	45779 3	5603 9		N	5094	5065 0	29 8	228
07		55521 X	45551	-0-	-9970	-0-	41068 3	4483 9		N	4075	4056 0	19 8	228
08	DLQ	G-10	43150	-0-	43150	43150	39149 3	4001 9		N	3637	3606 0	31 8	228
09	DLQ	G-10	38893	-0-	38893	82043	35667 3	18 4		N	2916	2916 0		228
							3208 9							
10		114560 X	32517	-0-	-82043	-0-	29378 3	3139 9		N	2854	2848 0	6 8	228
*11		28933 X	28933	-0-	-0-	-0-	26179 3	2754 9		N	2504	2495 0	9 8	228
-----														
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769														
06		30210 X	19386	-0-	-10824	-0-	17785 3	1601 9		Y	1455	46 0	1364 1	168
07		29574 X	18991	-0-	-10583	-0-	17484 3	1507 9		Y	1370	38 0	1168 1	332
08	DLQ	G-10	17702	-0-	17702	17702	16331 3	1371 9		Y	1246	43 0	1196 1	339
09	DLQ	G-10	15655	-0-	15655	33357	14435 3	1220 9		Y	1109	23 0	1210 1	215
10	DLQ	G-10	15149	-0-	15149	48506	14138 3	1011 9		Y	919	23 0	926 1	185
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48506				Y	NO RPT			185
-----														
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
06		40950 X	20094	-0-	-20856	-0-	680 1	17584 3		N	1664	1721 0		161
							1830 9							
07		38626 X	22055	-0-	-16571	-0-	594 1	19252 3		N	2008	1969 0		200
							2209 9							
08	DLQ	G-10	17704	-0-	17704	17704	621 1	15242 3		N	1674	1615 0		259
							1841 9							
09	DLQ	G-10	15641	-0-	15641	33345	714 1	13246 3		N	1528	1465 0	104 1	218
							1681 9							
10		46719 X	13374	-0-	-33345	-0-	593 1	11386 3		N	1268	1304 0		182
							1395 9							
*11		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	585 1	10802 3		N	1218	940 0	118 1	342
							1340 9							
-----														
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
06		30780 X	17998	-0-	-12782	-0-	16690 3	1308 9		Y	1189	42 0	1291 1	137
07		29574 X	17421	-0-	-12153	-0-	16172 3	1249 9		Y	1135	35 0	963 1	274
08	DLQ	G-10	15793	-0-	15793	15793	14687 3	1106 9		Y	1005	38 0	968 1	273
09	DLQ	G-10	14862	-0-	14862	30655	13935 3	927 9		Y	843	46 0	912 1	158
10		45486 X	14831	-0-	-30655	-0-	13797 3	1034 9		Y	940	45 0	868 1	185
*11		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12126 3	1044 9		Y	949	45 0	904 1	185
-----														
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
06		70320 X	56399	-0-	-13921	-0-	51401 3	4998 9		N	4544	4545 0		178
07		66960 X	47107	-0-	-19853	-0-	43173 3	3934 9		N	3576	3575 0		179
08	DLQ	G-10	47151	-0-	47151	47151	43490 3	3661 9		N	3328	3329 0		178
09	DLQ	G-10	43502	-0-	43502	90653	40506 3	2996 9		N	2724	2724 0		178
10		123065 X	32412	-0-	-90653	-0-	29760 3	2652 9		N	2411	2411 0		178
11		0 W	30207	-0-	30207	30207	27765 3	2442 9		N	2220	2220 0		178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		75960 X	40283	-0-	-35677	-0-	1250	1	33410	3	N	5112	5209	0	1 8 495
07		78492 X	44448	-0-	-34044	-0-	5623	9	1079	1	N	6170	6052	0	613
08	DLQ	G-10	27754	-0-	27754	27754	6787	9	903	1	N	3611	3664	0	560
09	DLQ	G-10	18820	-0-	18820	46574	3972	9	798	1	N	2539	2513	0	223 1 363
10		73544 X	26970	-0-	-46574	-0-	2793	9	1122	1	N	3885	3692	0	556
*11		16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	4274	9	734	1	N	2250	1811	0	363 1 632
							2475	9							
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885															
06		71160 X	40023	-0-	-31137	-0-	1181	1	32234	3	N	6007	6213	0	2 8 581
07		73532 X	44284	-0-	-29248	-0-	6608	9	1014	1	N	7251	7111	0	721
08	DLQ	G-10	36304	-0-	36304	36304	7976	9	1088	1	N	6156	5923	0	954
09	DLQ	G-10	32066	-0-	32066	68370	6772	9	1237	1	N	5584	5360	0	381 1 797
10		95329 X	26959	-0-	-68370	-0-	6142	9	1083	1	N	4580	4721	0	656
*11		25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	5038	9	1067	1	N	4399	3392	0	427 1 1236
							4839	9							
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156															
06		70950 X	53736	-0-	-17214	-0-	47550	3	6186	9	N	5624	5624	0	178
07		65472 X	43648	-0-	-21824	-0-	38901	3	4747	9	N	4315	4314	0	179
08	DLQ	G-10	41339	-0-	41339	41339	37103	3	4236	9	N	3851	3851	0	179
09	DLQ	G-10	38206	-0-	38206	79545	34486	3	3720	9	N	3382	3383	0	178
10		116418 X	36873	-0-	-79545	-0-	33191	3	3682	9	N	3347	3347	0	178
*11		32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	29093	3	3190	9	N	2900	2900	0	178
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758															
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.//	27135 700 135316	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE				WELL #:	10H	RRCID ->	260653	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	10359	- 14378		
06		14460 X	4427	-0-	-10033	-0-	1732 895	1 9	1800	2	N	814	747	1	1 8	227
07		14942 X	4276	-0-	-10666	-0-	2357 395	1 4	827	2	N	634	629	1	1 8	231
08		7347 X	6975	-0-	-372	-0-	2164 2693	1 9	2118	2	N	2448	2209	1	3 8	467
09		7110 X	6235	-0-	-875	-0-	2198 2063	1 9	1974	2	N	1875	1688	1	2 8	652
10		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	963 584	1 4	2133	2	N	1856	2105	1	2 8	401
11		6750 X	4944	-0-	-1806	-0-	1115 2356	1 9	1473	2	N	2142	2143	1		400
-----																
MUMME RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	262592	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	10145	- 14263		
06		14190 X	7384	-0-	-6806	-0-	3478 454	1 4	2641	2	N	737	704	1		374
07		14663 X	7819	-0-	-6844	-0-	3855 618	1 4	2623	2	N	657	522	1	1 8	508
08		8339 X	2128	-0-	-6211	-0-	962 700	1 9	466	2	N	636	882	1	1 8	261
09		8070 X	1547	-0-	-6523	-0-	851 693	1 9	3	4	N	630	540	1		351
10		7812 X	3518	-0-	-4294	-0-	1625 668	1 9	1225	2	N	607	531	1	1 8	426
11		7560 X	2682	-0-	-4878	-0-	1351 752	1 9	579	2	N	684	881	1		229
-----																
PIERCE				WELL #:	20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	10475	- 19047		
06		3480 X	481	-0-	-2999	-0-	91 188	1 9	202	2	Y	171	187	1	38 5	92
07		3596 X	161	-0-	-3435	-0-	84 23	1 9	54	2	Y	21				113
08		3596 X	1134	-0-	-2462	-0-	456 224	1 9	454	2	Y	204	240	1		77
09		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	607 294	1 9	1393	2	Y	267	238	1	1 8	105
10		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1708 246	1 9	3268	2	Y	224	176	1		153
*11		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	1429 4106	1 4	1239	2	Y	258	197	1		214
-----																
PIERCE				WELL #:	21H	RRCID ->	265876	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9927	PERF.	10465	- 19151		
06		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	2217 1203	1 9	4934	2	Y	1094	1036	1	207 5	591
07		15438 X	529	-0-	-14909	-0-	249 120	1 9	160	2	Y	109				700
08		15438 X	5623	-0-	-9815	-0-	2071 1492	1 9	2060	2	Y	1356	1546	1		510
09		14940 X	8247	-0-	-6693	-0-	1938 1860	1 9	4449	2	Y	1691	1531	1	3 8	667
10		10292 X	3432	-0-	-6860	-0-	700 1392	1 9	1340	2	Y	1265	1066	1	1 8	865
11		8340 X	4806	-0-	-3534	-0-	767 2205	1 4	665	2	Y	1063	1046	1		882



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316														
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356														
M O	ALLOW 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	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	275	1	2619	2	N	62	64	1	1
						68	9							
07	2945 X	6	-0-	-2939	-0-	6	2			N	-0-	1	1	-0-
08	2945 X	746	-0-	-2199	-0-	56	1	631	2	N	27	25	1	2
						29	4	30	9					
09	2970 X	2521	-0-	-449	-0-	240	1	2206	2	N	68	66	1	4
						75	9							
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	408	1	2767	2	N	65	66	1	3
						72	9							
11	2970 X	2659	-0-	-311	-0-	301	1	2248	2	N	100	96	1	7
						110	9							
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
06	3720 X	3134	-0-	-586	-0-	288	1	2657	2	N	172	171	1	4
						189	9							
07	3844 X	3594	-0-	-250	-0-	272	1	3114	2	N	189	186	1	7
						208	9							
08	3844 X	2876	-0-	-968	-0-	267	1	2401	2	N	90	92	1	5
						109	4	99	9					
09	3120 X	1466	-0-	-1654	-0-	130	1	1198	2	N	125	123	1	7
						138	9							
10	3596 X	1184	-0-	-2412	-0-	146	1	990	2	N	44	49	1	2
						48	9							
11	3480 X	1789	-0-	-1691	-0-	207	1	1542	2	N	36	35	1	3
						40	9							
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
06	6810 X	5379	-0-	-1431	-0-	429	1	4113	2	N	761	757	1	18
						837	9							
07	6758 X	5211	-0-	-1547	-0-	350	1	4017	2	N	767	755	1	30
						844	9							
08	5828 X	4897	-0-	-931	-0-	399	1	3578	2	N	688	677	1	41
						163	4	757	9					
09	5640 X	3714	-0-	-1926	-0-	297	1	2734	2	N	621	628	1	34
						683	9							
10	5828 X	3966	-0-	-1862	-0-	415	1	2816	2	N	668	667	1	35
						735	9							
11	5370 X	4813	-0-	-557	-0-	492	1	3666	2	N	595	587	1	43
						655	9							
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326														
06	8190 X	2943	-0-	-5247	-0-	1114	1	1157	2	N	611	473	1	170
						672	9							
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	230	316	1	84
08	6913 X	236	-0-	-6677	-0-	49	1	48	2	N	126	186	1	24
						139	9							
09	6690 X	203	-0-	-6487	-0-	74	1	66	2	N	57	61	1	20
						63	9							
10	3038 X	589	-0-	-2449	-0-	126	1	279	2	N	98	97	1	21
						76	4	108	9					
11	2940 X	826	-0-	-2114	-0-	286	1	378	2	N	147	141	1	27
						162	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818														
06	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	484 1	37155 2	N	9229	9206	1	3	8	265
07	28582 X	28374	-0-	-208	-0-	407 4	10152 9	N	4882	4954	1	1	8	192
08	28582 X	22253	-0-	-6329	-0-	415 1	22589 2	N	4080	4141	1	1	8	130
09	34442 X	34442	-0-	-0-	-0-	5370 9	17487 2	N	5518	5484	1	7	8	157
10	45304 X	45304	-0-	-0-	-0-	278 1	37673 2	N	6497	6313	1	8	8	333
*11	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	4488 9	35512 2	N	4958	4918	1	2	8	371
WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS														
06	22710 X	15559	-0-	-7151	-0-	15376 2	183 9	N	166	346	1	1	8	41
07	23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-	8661 2	77 9	N	7	2	8			46
08	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-	23004 2	314 9	N	-0-					46
09	21390 X	8738	-0-	-12652	-0-	15966 2	211 9	N	70					116
10	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	23004 2	314 9	N	285	353	1			48
*11	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	15966 2	211 9	N	192	163	1	3	8	74
WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
PGE MAGUEY UNIT A LAS														
06	22140 X	17770	-0-	-4370	-0-	17627 2	143 9	N	130	1	8			193
07	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-	9877 2	51 9	N	5	159	1	2	8	37
08	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-	24608 2	221 9	N	-0-					37
09	19350 X	9928	-0-	-9422	-0-	24608 2	221 9	N	46					83
10	24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	20161 2	184 9	N	201	179	1			105
*11	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	20161 2	184 9	N	167	167	1	3	8	102
WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
WINSLOW UNIT B LAS														
06	30990 X	23313	-0-	-7677	-0-	23312 2	1 9	N	1	1	8			70
07	32023 X	23284	-0-	-8739	-0-	23284 2	2 9	N	-0-					70
08	31713 X	22314	-0-	-9399	-0-	22313 2	1 9	N	1	1	8			70
09	26730 X	20482	-0-	-6248	-0-	20478 2	4 9	N	4	4	8			70
10	25885 X	20236	-0-	-5649	-0-	20234 2	2 9	N	2	2	8			70
11	23310 X	18838	-0-	-4472	-0-	18832 2	6 9	N	5	5	8			70
WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
WINSLOW UNIT A LAS														
06	18510 X	13697	-0-	-4813	-0-	13694 2	3 9	N	3	3	8			136
07	16585 X	14053	-0-	-2532	-0-	14051 2	2 9	N	2					138
08	15748 X	13914	-0-	-1834	-0-	13912 2	2 9	N	2					140
09	14880 X	13168	-0-	-1712	-0-	13157 2	11 9	N	10	5	8			145
10	14880 X	13489	-0-	-1391	-0-	13485 2	4 9	N	4	2	8			147
11	13710 X	13132	-0-	-578	-0-	13121 2	11 9	N	10	5	8			152
WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
DICKINSON UNIT E														
06	5460 X	3998	-0-	-1462	-0-	3698 2	300 9	N	273	364	1	1	8	64
07	4929 X	4111	-0-	-818	-0-	3777 2	334 9	N	304	170	1			198
08	4929 X	3833	-0-	-1096	-0-	3528 2	305 9	N	277	348	1			127
09	4620 X	3575	-0-	-1045	-0-	3289 2	286 9	N	260	180	1			207
10	4495 X	3514	-0-	-981	-0-	3228 2	286 9	N	260	346	1			121
11	3990 X	3314	-0-	-676	-0-	3036 2	278 9	N	253	175	1			199





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT./ 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT./ 147699													
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS *	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	38010 X	26604	-0-	-11406	-0-	26601	2	3	9	N	3	3 8	160
07	35247 X	24512	-0-	-10735	-0-	24510	2	2	9	N	2	2 8	160
08	33542 X	22246	-0-	-11296	-0-	22244	2	2	9	N	2	2 8	160
09	30000 X	19504	-0-	-10496	-0-	19500	2	4	9	N	4	4 8	160
10	31000 X	18601	-0-	-12399	-0-	18597	2	4	9	N	4	4 8	160
11	26610 X	16253	-0-	-10357	-0-	16240	2	13	9	N	12	5 8	167
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506													
06	46740 X	32537	-0-	-14203	-0-	32388	2	149	9	N	135	188 1	109
07	48298 X	31412	-0-	-16886	-0-	31197	2	215	9	N	195	190 1	112
08	40703 X	28553	-0-	-12150	-0-	28337	2	216	9	N	196	187 1	118
09	35250 X	26363	-0-	-8887	-0-	26169	2	194	9	N	176	189 1	99
10	33635 X	25782	-0-	-7853	-0-	25589	2	193	9	N	175	179 1	91
11	32550 X	23152	-0-	-9398	-0-	22974	2	178	9	N	162	174 1	71
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839													
06	48060 X	37343	-0-	-10717	-0-	36712	2	631	9	Y	574	838 1	62
07	42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
08	41323 X	-0-	-0-	-41323	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	62
09	37620 X	28497	-0-	-9123	-0-	28093	2	404	9	Y	367	299 1	129
10	38595 X	31998	-0-	-6597	-0-	31689	2	309	9	Y	281	267 1	143
11	37350 X	24878	-0-	-12472	-0-	24487	2	391	9	Y	355	326 1	165
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996													
06	45840 X	23540	-0-	-22300	-0-	23132	2	408	9	Y	371	635 1	47
07	40145 X	-0-	-0-	-40145	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47
08	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	47
09	32160 X	12999	-0-	-19161	-0-	12670	2	329	9	Y	299	242 1	103
10	30721 X	27941	-0-	-2780	-0-	27392	2	549	9	Y	499	392 1	210
11	23550 X	22038	-0-	-1512	-0-	21609	2	429	9	Y	390	395 1	196
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569													
06	29460 X	19701	-0-	-9759	-0-	19394	2	307	9	Y	279	459 1	34
07	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
08	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
09	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	26620	2	523	9	Y	475	355 1	153
10	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	29269	2	547	9	Y	497	424 1	226
*11	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	22099	2	331	9	Y	301	346 1	174
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740													
06	41010 X	24628	-0-	-16382	-0-	24451	2	177	9	Y	161	109 1	104
07	42377 X	20268	-0-	-22109	-0-	20178	2	90	9	Y	82	85 1	100
08	35743 X	18794	-0-	-16949	-0-	18711	2	83	9	Y	75	110 1	64
09	31860 X	17577	-0-	-14283	-0-	17454	2	123	9	Y	112	89 1	83
10	27497 X	17803	-0-	-9694	-0-	17653	2	150	9	Y	136	113 1	102
*11	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	25273	2	186	9	Y	169	147 1	115
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107													
06	36000 X	27565	-0-	-8435	-0-	27338	2	227	9	Y	206	146 1	139
07	37200 X	23140	-0-	-14060	-0-	22936	2	204	9	Y	185	148 1	174
08	31775 X	20480	-0-	-11295	-0-	20246	2	234	9	Y	213	243 1	141
09	28950 X	18162	-0-	-10788	-0-	17985	2	177	9	Y	161	154 1	142
10	28489 X	19459	-0-	-9030	-0-	19284	2	175	9	Y	159	156 1	140
11	27570 X	20965	-0-	-6605	-0-	20807	2	158	9	Y	144	155 1	120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
GBF OPERATING LLC 298359  
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3732	2	174	9	N	158	185	301
07	3596 X	1743	-0-	-1853	-0-	1647	2	96	9	N	87	195	193
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4752	2	228	9	N	207	187	213
09	4350 X	3532	-0-	-818	-0-	3383	2	149	9	N	135		348
10	4495 X	3110	-0-	-1385	-0-	3016	2	94	9	N	85	190	243
11	3900 X	2495	-0-	-1405	-0-	2349	2	146	9	N	133		376

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

06	6240 X	5467	-0-	-773	-0-	5136	2	331	9	N	301	381	164
07	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	3692	2	305	9	N	277	195	246
08	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	3946	2	294	9	N	267	377	136
09	DLQ G-10	2844	-0-	2844	7084	2786	2	58	9	N	53	189	-0-
10	DLQ G-10	1065	-0-	1065	8149	749	2	316	9	N	287		287
11	DLQ G-10	3292	-0-	3292	11441	2895	2	397	9	N	361	513	135

KARIS RESOURCES, LLC 451102  
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016 - P/A 10/20/16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

06	4980 X	2608	-0-	-2372	-0-	328	1	2252	3	N	25		75
07	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	387	1	2827	3	N	18	45	47
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	612	1	4050	3	N	62	59	50
09	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	670	1	3404	3	N	25		75
10	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	369	1	2927	3	N	32	44	63
11	4590 X	3230	-0-	-1360	-0-	437	1	2747	3	N	42	13	90

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

06	8820 X	8103	-0-	-717	-0-	7949	2	154	9	N	140	150	30
07	11036 X	9720	-0-	-1316	-0-	9554	2	166	9	N	151	109	70
08	11036 X	8092	-0-	-2944	-0-	7875	2	217	9	N	197	85	180
09	10680 X	7988	-0-	-2692	-0-	7824	2	164	9	N	149	193	134
10	10757 X	9028	-0-	-1729	-0-	8822	2	206	9	N	187	218	100
11	9420 X	9295	-0-	-125	-0-	9097	2	198	9	N	180	140	140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HIXON		WELL #:		2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	679 1	7967 2	N		503	512 1		79
07	9424 X	8863	-0-	-561	-0-	553 9	811 1	N		468	391 1	1 8	155
08	T. A.	8696	-0-	8696	8696	515 9	565 1	N		438	523 1		70
09	T. A.	88	-0-	88	8784	482 9	35 2	N		48	106 1		12
10	T. A.	1764	-0-	1764	10548	111 9	427 1	N		101	103 1	1 8	9
*11	18147 X	7599	-0-	-10548	-0-	2999 1	674 9	N		613	384 1		238

HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446	
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	950 1	2883 3	N		275	354 1		38
07	2356 N	1083	-0-	-1273	-0-	303 9	61 1	N		395	377 1	1 8	55
08	3100 N	3818	-0-	718	718	435 9	393 1	N		417	351 1	1 8	120
09	3778 X	3060	-0-	-718	-0-	459 9	165 1	N		467	474 1		113
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	514 9	153 1	N		416	475 1	1 8	53
11	2940 X	1895	-0-	-1045	-0-	458 9	98 1	N		214	146 1	1 8	120
						235 9							

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072	
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-			N		-0-			30
07	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			N		-0-			30
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N		-0-			30
09	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N		1	1 8		30
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	1 9	601 1	N		82	2 8		110
*11	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	90 9	1689 1	N		518	489 1	1 8	138
						570 9							

LIGHTNING OIL COMPANY		500600		RRCID ->		276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9316	- 14849	
CUTLASS EAST		WELL #: B 2											
06	5730 X	5251	-0-	-479	-0-	76 1	4786 2	N		354	678 1		337
07	5921 X	4119	-0-	-1802	-0-	389 9	79 1	N		462	496 1		303
08	DLQ G-10	4320	-0-	4320	4320	508 9	79 1	N		484	521 1		266
09	8376 X	4056	-0-	-4320	-0-	532 9	76 1	N		79	185 1		160
10	5425 X	3333	-0-	-2092	-0-	87 9	79 1	N		145			305
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	160 9		N		NO RPT			305

CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID ->		276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3840 X	1761	-0-	-2079	-0-	1676 2	85 9	N	77	174 1	180
07		3658 X	3263	-0-	-395	-0-	3176 2	87 9	N	79		259
08		3565 X	2926	-0-	-639	-0-	2725 2	201 9	N	183	187 1	255
09		2670 X	1699	-0-	-971	-0-	1673 2	26 9	N	24	156 1	123
10		3255 X	2493	-0-	-762	-0-	2364 2	129 9	N	117		240
11		3150 X	2661	-0-	-489	-0-	2598 2	63 9	N	57		297

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437												
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717												
06		8070 X	5146	-0-	-2924	-0-	733 1	3459 3	Y	496	433 1	222
07		8091 X	5555	-0-	-2536	-0-	388 4	20 5				
07							728 1	3338 3	Y	669	651 1	240
08		6820 X	4031	-0-	-2789	-0-	437 4	312 5				
08							566 1	2532 3	Y	431	433 1	238
09		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	374 4	57 5				
09							953 1	4346 3	Y	711	727 1	222
10		6820 X	4066	-0-	-2754	-0-	527 4	111 5				
10							667 1	2502 3	Y	440	399 1	263
*11		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	358 4	54 5				
*11							1042 1	3585 3	Y	671	748 1	186
							551 4	167 5				

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331												
06		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	724 1	3415 3	Y	191	523 1	190
07		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	383 4	20 5				
07							890 1	4081 3	Y	236	189 1	237
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	535 4	382 5				
08							715 1	3202 3	Y	171	189 1	219
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	473 4	72 5				
09							677 1	3086 3	Y	164	188 1	195
10		6138 X	4338	-0-	-1800	-0-	374 4	79 5				
10							736 1	2915 3	Y	150		345
11		5940 X	4155	-0-	-1785	-0-	406 4	115 5				
11							779 1	2682 3	Y	142	380 1	107
							413 4	125 5				

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418												
06		7080 X	4622	-0-	-2458	-0-	681 1	3213 3	Y	318	546 1	222
07		5983 X	5301	-0-	-682	-0-	360 4	18 5				
07							774 1	3547 3	Y	164	189 1	197
08		6417 X	3758	-0-	-2659	-0-	465 4	332 5				
08							560 1	2506 3	Y	215		412
09		6210 X	3932	-0-	-2278	-0-	370 4	57 5				
09							595 1	2714 3	Y	179	383 1	208
10		6417 X	5022	-0-	-1395	-0-	329 4	70 5				
10							887 1	3326 3	Y	236	189 1	255
11		5130 X	4461	-0-	-669	-0-	476 4	72 5				
11							836 1	2755 3	Y	321	383 1	193
							451 4	66 5				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC K. R. BRACKEN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 816437		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826			COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5550 X	5155	-0-	-395	-0-	763	1	3601	3	Y	333	519	1		188
						404	4		21	5					
07	6417 X	3763	-0-	-2654	-0-	529	1	2424	3	Y	240	295	1		133
						318	4		227	5					
08	6820 X	4533	-0-	-2287	-0-	656	1	2936	3	Y	371	130	1		374
						433	4		66	5					
09	6600 X	3032	-0-	-3568	-0-	443	1	2018	3	Y	232	446	1		160
						245	4		52	5					
10	6820 X	4675	-0-	-2145	-0-	734	1	2982	3	Y	369	359	1		170
						411	4		142	5					
11	5160 X	1708	-0-	-3452	-0-	304	1	1046	3	Y	135	206	1		99
						161	4		49	5					
MCCLAUGHERTY				WELL #: 121A		RRCID -> 267349			COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205		
*04	3750 X	1466	-0-	-2284	-0-	222	1	1051	3	Y	45	189	7		349
						138	4		6	5					
05	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	978	1	4883	3	Y	287	189	1		447
						571	4		14	5					
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	717	1	3381	3	Y	155	483	1		119
						379	4		19	5					
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	802	1	3678	3	Y	253	190	1		182
						482	4		344	5					
08	6789 X	5793	-0-	-996	-0-	888	1	3975	3	Y	189	189	1		182
						587	4		90	5					
09	6570 X	3436	-0-	-3134	-0-	527	1	2404	3	Y	116				298
						292	4		62	5					
10	6789 X	3070	-0-	-3719	-0-	534	1	2004	3	Y	183	190	1		291
						287	4		43	5					
11	5610 X	3819	-0-	-1791	-0-	713	1	2452	3	Y	147	194	1		244
						377	4		114	5					
R. A. BRACKEN				WELL #: A 3H		RRCID -> 268267			COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251		
06	5280 X	4929	-0-	-351	-0-	691	1	3258	3	Y	542	601	1		230
						365	4		19	5					
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	728	1	3338	3	Y	605	532	1		303
						437	4		312	5					
08	5828 X	4391	-0-	-1437	-0-	618	1	2767	3	Y	457	637	1		123
						409	4		63	5					
09	5640 X	4268	-0-	-1372	-0-	608	1	2773	3	Y	411	368	1		166
						336	4		71	5					
10	5828 X	3604	-0-	-2224	-0-	548	1	2228	3	Y	376	302	1		240
						307	4		106	5					
11	5310 X	4406	-0-	-904	-0-	766	1	2637	3	Y	431	591	1		80
						406	4		123	5					
K. R. BRACKEN				WELL #: B 4H		RRCID -> 271056			COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464		
06	12450 X	12299	-0-	-151	-0-	1909	1	9008	3	Y	292	418	1		165
						1010	4		52	5					
07	13454 X	12354	-0-	-1100	-0-	1814	1	8317	3	Y	316	306	1		175
						1090	4		778	5					
08	13795 X	2066	-0-	-11729	-0-	309	1	1432	3	Y	50	172	1		53
						211	4		54	5					
09	13350 X	12024	-0-	-1326	-0-	1784	1	8468	3	Y	339	158	1		234
						1027	4		348	5					
10	13795 X	8392	-0-	-5403	-0-	1388	1	5641	3	Y	288	389	1		133
						776	4		270	5					
11	12300 X	9451	-0-	-2849	-0-	1715	1	6092	3	Y	334	221	1		246
						895	4		382	5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		9450 X	4814	-0-	-4636	-0-	713 1	3363 3	377 4	19 5	Y	311	325 1		132
07		9765 X	5458	-0-	-4307	-0-	780 1	3577 3	469 4	335 5	Y	268	266 1		134
08		9765 X	144	-0-	-9621	-0-	22 1	102 3	15 4	4 5	Y	1	135 1		-0-
09		7500 X	6221	-0-	-1279	-0-	876 1	4159 3	505 4	171 5	Y	454	271 1		183
10		7750 X	7303	-0-	-447	-0-	1153 1	4686 3	645 4	224 5	Y	541	379 1		345
11		5280 X	4631	-0-	-649	-0-	804 1	2855 3	419 4	179 5	Y	340	622 1		63
-----															
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449															
06		7320 X	6320	-0-	-1000	-0-	942 1	4446 3	499 4	25 5	Y	370	358 1		157
07		6820 X	6399	-0-	-421	-0-	908 1	4162 3	545 4	389 5	Y	355	334 1		178
08		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1407 1	6509 3	961 4	245 5	Y	534	569 1		143
09		6600 X	4076	-0-	-2524	-0-	588 1	2792 3	339 4	115 5	Y	214	271 1		86
10		6820 X	54	-0-	-6766	-0-	9 1	38 3	5 4	2 5	Y	-0-	86 1		-0-
11		9420 X	9348	-0-	-72	-0-	1636 1	5813 3	854 4	365 5	Y	619	504 1		115
-----															
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386															
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	319	-0-	319	319	44 1	178 3	24 4	8 5	Y	58	21 1		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-	37 1		-0-
-----															
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811															
06		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	1281 1	6044 3	678 4	35 5	Y	167	205 1		94
07		6975 X	6376	-0-	-599	-0-	941 1	4316 3	566 4	404 5	Y	133	154 1		73
08		7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	748 1	3459 3	511 4	130 5	Y	117	72 1		118
09		7380 X	5739	-0-	-1641	-0-	860 1	4080 3	495 4	168 5	Y	114	153 1		79
10		8525 X	8303	-0-	-222	-0-	1388 1	5640 3	776 4	269 5	Y	208	191 1		96
11		8220 X	6847	-0-	-1373	-0-	1259 1	4473 3	657 4	281 5	Y	161	139 1		118
-----															
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1		1
07		1271 X	2	-0-	-1269	-0-	1 3				Y	-0-	1 1		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	3	-0-	3	3	2 3				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
M O	ALLOW 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	7200 X	6061	-0-	-1139	-0-	899	1	4242	3	Y	382	391	1	162
						476	4		24	5				
07	6975 X	6812	-0-	-163	-0-	969	1	4442	3	Y	363	343	1	182
						582	4		415	5				
08	7006 X	5429	-0-	-1577	-0-	785	1	3631	3	Y	298	400	1	80
						536	4		137	5				
09	6780 X	4820	-0-	-1960	-0-	693	1	3288	3	Y	269	241	1	108
						399	4		135	5				
10	7006 X	4483	-0-	-2523	-0-	719	1	2923	3	Y	272	207	1	173
						402	4		140	5				
11	6600 X	5214	-0-	-1386	-0-	918	1	3281	3	Y	293	412	1	54
						478	4		216	5				
-----														
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
06	10560 X	7963	-0-	-2597	-0-	1205	1	5688	3	Y	364	324	1	163
						638	4		33	5				
07	10354 X	9413	-0-	-941	-0-	1327	1	6083	3	Y	574	531	1	206
						797	4		569	5				
08	9145 X	8672	-0-	-473	-0-	1249	1	5777	3	Y	505	432	1	279
						853	4		217	5				
09	8850 X	7388	-0-	-1462	-0-	1052	1	4993	3	Y	471	603	1	147
						606	4		205	5				
10	9145 X	7434	-0-	-1711	-0-	1198	1	4869	3	Y	422	317	1	252
						670	4		233	5				
11	8850 X	7188	-0-	-1662	-0-	1258	1	4526	3	Y	399	540	1	111
						652	4		312	5				
-----														
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
06	7350 X	2599	-0-	-4751	-0-	381	1	1798	3	Y	189	188	1	85
						202	4		10	5				
07	5456 X	3589	-0-	-1867	-0-	480	1	2199	3	Y	377	327	1	135
						288	4		206	5				
08	4836 X	3010	-0-	-1826	-0-	413	1	1909	3	Y	298	269	1	164
						282	4		72	5				
09	4350 X	2892	-0-	-1458	-0-	392	1	1859	3	Y	304	373	1	95
						226	4		76	5				
10	3751 X	2961	-0-	-790	-0-	444	1	1806	3	Y	342	232	1	205
						249	4		86	5				
11	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	466	1	1677	3	Y	273	402	1	76
						242	4		116	5				
-----														
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306														
06	7920 X	5814	-0-	-2106	-0-	876	1	4133	3	Y	288	243	1	122
						464	4		24	5				
07	9269 X	5628	-0-	-3641	-0-	809	1	3711	3	Y	246	245	1	123
						486	4		347	5				
08	9269 X	4224	-0-	-5045	-0-	609	1	2817	3	Y	242	300	1	65
						416	4		106	5				
09	8970 X	3691	-0-	-5279	-0-	537	1	2548	3	Y	169	166	1	68
						309	4		105	5				
10	6014 X	4313	-0-	-1701	-0-	703	1	2857	3	Y	203	142	1	129
						393	4		137	5				
11	5820 X	3851	-0-	-1969	-0-	677	1	2435	3	Y	200	292	1	37
						351	4		168	5				



Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT. 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. Includes well # D 3H and associated production data for Franklin well.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT. 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. Includes well # D 4H and associated production data for Franklin well.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT. 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. Includes well # D 5H and associated production data for Franklin well.

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT. 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. Includes well # D 1H and associated production data for Franklin well.

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267														
M O	ALLOW 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	30057 X	30057	-0-	-0-	-0-	4482	1	21426	3	N	1423	1296	0	747
						2383	4	202	5					
07	29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	4193	1	19227	3	N	1861	1990	0	604
						2520	4	1798	5			14	1	
08	26970 X	6994	-0-	-19976	-0-	985	1	4557	3	N	537	884	0	253
						673	4	171	5			4	1	
09	26100 X	13200	-0-	-12900	-0-	1848	1	8897	3	N	871	744	0	377
						1079	4	413	5			3	1	
10	26970 X	131	-0-	-26839	-0-	22	1	91	3	N	1	369	0	-0-
						13	4	4	5			7	1	
11	26100 X	69	-0-	-26031	-0-	13	1	47	3	N	-0-			-0-
						7	4	4	5					
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713														
06	18030 X	14384	-0-	-3646	-0-	2014	1	9714	3	N	1334	1077	0	621
						1074	4	115	5					
07	28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	3850	1	17653	3	N	2354	2199	0	764
						2313	4	1651	5				12	1
08	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	4885	1	22731	3	N	2694	2183	0	1270
						3356	4	914	5				5	1
09	11130 X	8479	-0-	-2651	-0-	1172	1	5642	3	N	651	1625	0	282
						684	4	262	5				14	1
10	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-	276	0	-0-
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-		6	1
														-0-
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336														
*04	2550 X	1727	-0-	-823	-0-	393	1	1168	3	Y	50	50	1	2
						111	4	55	9					
*05	2635 X	1637	-0-	-998	-0-	392	1	1102	3	Y	47	47	1	2
						91	4	52	9					
*06	1860 X	1800	-0-	-60	-0-	419	1	1295	3	Y	29	29	1	2
						54	4	32	9					
07	1922 X	1753	-0-	-169	-0-	375	1	1338	3	Y	6	8	1	-0-
						33	4	7	9					
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	478	1	1456	3	Y	10	9	1	1
						20	4	11	9					
09	1800 X	1701	-0-	-99	-0-	388	1	1232	3	Y	14	14	1	1
						66	4	15	9					
10	1860 X	1693	-0-	-167	-0-	397	1	1182	3	Y	40	39	1	2
						70	4	44	9					
11	1890 X	1710	-0-	-180	-0-	448	1	1059	3	Y	64	62	1	4
						133	4	70	9					
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056														
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	566	1	8381	3	Y	-0-	1	1	-0-
						34	4							
07	9393 X	9102	-0-	-291	-0-	595	1	8502	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	9393 X	8952	-0-	-441	-0-	605	1	8338	3	Y	2	1	1	1
						7	4	2	9					
09	9090 X	8778	-0-	-312	-0-	566	1	8200	3	Y	8	4	1	5
						3	4	9	9					
10	9393 X	8854	-0-	-539	-0-	622	1	8220	3	Y	9	10	1	4
						2	4	10	9					
11	8970 X	8028	-0-	-942	-0-	478	1	7532	3	Y	14	15	1	3
						3	4	15	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760 X	5386	-0-	-374	-0-	802 1	4482 3	19 4	83 9	Y	75	69 1			34
07	5952 X	5723	-0-	-229	-0-	887 1	4704 3	24 4	108 9	Y	98	77 1			55
*08	5952 X	5072	-0-	-880	-0-	842 1	4131 3	13 4	86 9	Y	78	102 1			31
09	5700 X	4820	-0-	-880	-0-	866 1	3820 3	48 4	86 9	Y	78	63 1			46
10	5890 X	3246	-0-	-2644	-0-	623 1	2524 3	35 4	64 9	Y	58	79 1			25
11	5550 X	4748	-0-	-802	-0-	732 1	3909 3	18 4	89 9	Y	81	82 1			24

  

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621															
*04	4050 X	2648	-0-	-1402	-0-	596 1	1772 3	168 4	112 9	Y	102	103 1			5
*05	4185 X	3262	-0-	-923	-0-	778 1	2189 3	181 4	114 9	Y	104	105 1			4
06	4050 X	3953	-0-	-97	-0-	850 1	2629 3	109 4	365 9	Y	332	317 1			19
07	4185 X	3693	-0-	-492	-0-	772 1	2755 3	68 4	98 9	Y	89	106 1			2
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	981 1	2990 3	42 4	153 9	Y	139	132 1			9
09	3960 X	3775	-0-	-185	-0-	827 1	2630 3	141 4	177 9	Y	161	163 1			7
10	4092 X	3732	-0-	-360	-0-	869 1	2594 3	155 4	114 9	Y	104	106 1			5
*11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	1237 1	2921 3	367 4	121 9	Y	110	108 1			7

  

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485															
06	4470 X	4047	-0-	-423	-0-	602 1	3363 3	14 4	68 9	Y	62	65 1			28
07	4588 X	3928	-0-	-660	-0-	605 1	3207 3	16 4	100 9	Y	91	68 1			51
*08	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	728 1	3570 3	11 4	67 9	Y	61	88 1			24
09	4530 X	4270	-0-	-260	-0-	769 1	3394 3	43 4	64 9	Y	58	48 1			34
10	4681 X	3035	-0-	-1646	-0-	585 1	2370 3	33 4	47 9	Y	43	58 1			19
*11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	692 1	3696 3	17 4	84 9	Y	76	73 1			22

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270 X	5796	-0-	-474	-0-	359	1	5315	3	Y	92	92	1		36
						21	4	101	9						
07	6014 X	5889	-0-	-125	-0-	379	1	5412	3	Y	86	80	1		42
						3	4	95	9						
08	5952 X	4371	-0-	-1581	-0-	291	1	4009	3	Y	62	73	1		31
						3	4	68	9						
09	5790 X	5174	-0-	-616	-0-	328	1	4758	3	Y	78	64	1		45
						2	4	86	9						
10	5983 X	4518	-0-	-1465	-0-	313	1	4138	3	Y	60	80	1		25
						1	4	66	9						
11	5790 X	602	-0-	-5188	-0-	36	1	566	3	Y	-0-	25	1		-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

06	6840 X	4048	-0-	-2792	-0-	223	1	3628	3	Y	155	143	1		21
						26	4	171	9						
07	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	469	1	7227	3	Y	261	244	1		38
						48	4	287	9						
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	394	1	6013	3	Y	209	216	1		31
						32	4	230	9						
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	369	1	5578	3	Y	216	213	1		34
						32	4	238	9						
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	309	1	4756	3	Y	189	197	1		26
						19	4	208	9						
11	7770 X	4112	-0-	-3658	-0-	245	1	3720	3	Y	128	143	1		11
						6	4	141	9						

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

06	5100 X	4842	-0-	-258	-0-	714	1	3988	3	Y	113	113	1		51
						16	4	124	9						
07	5146 X	4784	-0-	-362	-0-	735	1	3902	3	Y	115	102	1		64
						20	4	127	9						
*08	5425 X	4628	-0-	-797	-0-	764	1	3746	3	Y	96	122	1		38
						12	4	106	9						
09	5250 X	4392	-0-	-858	-0-	786	1	3471	3	Y	83	72	1		49
						44	4	91	9						
10	5425 X	4325	-0-	-1100	-0-	827	1	3350	3	Y	93	102	1		40
						46	4	102	9						
11	4830 X	4635	-0-	-195	-0-	705	1	3764	3	Y	135	136	1		39
						17	4	149	9						

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

06	4860 X	4524	-0-	-336	-0-	244	1	3969	3	Y	257	232	1		35
						28	4	283	9						
07	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	241	1	3706	3	Y	82	105	1		12
						24	4	90	9						
08	4495 X	3601	-0-	-894	-0-	215	1	3284	3	Y	76	77	1		11
						18	4	84	9						
09	4530 X	4035	-0-	-495	-0-	243	1	3671	3	Y	91	88	1		14
						21	4	100	9						
10	4681 X	4025	-0-	-656	-0-	239	1	3683	3	Y	80	83	1		11
						15	4	88	9						
11	4530 X	3681	-0-	-849	-0-	223	1	3387	3	Y	59	65	1		5
						6	4	65	9						

				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
				//CONT.//	833348								
				WELL #:	4H	RRCID ->	267679	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9878 - 14770
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5940 X	5649	-0-	-291	-0-	833 1	4652 3	Y	132	127	1	60	
						19 4	145 9						
07	6138 X	5592	-0-	-546	-0-	863 1	4575 3	Y	119	112	1	67	
						23 4	131 9						
*08	6014 X	5447	-0-	-567	-0-	899 1	4412 3	Y	110	133	1	44	
						15 4	121 9						
09	5820 X	4837	-0-	-983	-0-	868 1	3835 3	Y	77	75	1	46	
						49 4	85 9						
10	5828 X	5023	-0-	-805	-0-	962 1	3894 3	Y	104	105	1	45	
						53 4	114 9						
11	5640 X	4801	-0-	-839	-0-	731 1	3905 3	Y	134	140	1	39	
						18 4	147 9						
-----													
CARDEN EF				WELL #:	7H	RRCID ->	267766	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10425 - 16891
06	7620 X	5938	-0-	-1682	-0-	369 1	5466 3	Y	74	91	1	29	
						22 4	81 9						
07	7378 X	7024	-0-	-354	-0-	453 1	6473 3	Y	86	73	1	42	
						3 4	95 9						
08	7068 X	6581	-0-	-487	-0-	439 1	6058 3	Y	71	78	1	35	
						6 4	78 9						
09	6630 X	6528	-0-	-102	-0-	414 1	5993 3	Y	108	81	1	62	
						2 4	119 9						
10	6851 X	6758	-0-	-93	-0-	469 1	6189 3	Y	90	114	1	38	
						1 4	99 9						
11	6810 X	5831	-0-	-979	-0-	343 1	5400 3	Y	78	97	1	19	
						2 4	86 9						
-----													
BAETZ EF				WELL #:	1H	RRCID ->	268507	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	10004 - 15423
06	9420 X	8360	-0-	-1060	-0-	460 1	7493 3	Y	321	313	1	44	
						54 4	353 9						
07	9548 X	8498	-0-	-1050	-0-	494 1	7595 3	Y	326	323	1	47	
						50 4	359 9						
08	9548 X	8523	-0-	-1025	-0-	499 1	7614 3	Y	335	332	1	50	
						41 4	369 9						
09	8700 X	7719	-0-	-981	-0-	456 1	6892 3	Y	301	304	1	47	
						40 4	331 9						
10	8742 X	8165	-0-	-577	-0-	472 1	7280 3	Y	348	347	1	48	
						30 4	383 9						
11	8370 X	7821	-0-	-549	-0-	460 1	6976 3	Y	340	358	1	30	
						11 4	374 9						
-----													
BAETZ EF				WELL #:	2H	RRCID ->	268543	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	10034 - 15376
06	7740 X	7037	-0-	-703	-0-	387 1	6290 3	Y	286	280	1	39	
						45 4	315 9						
07	7998 X	7044	-0-	-954	-0-	406 1	6245 3	Y	320	313	1	46	
						41 4	352 9						
08	7347 X	6473	-0-	-874	-0-	378 1	5782 3	Y	255	263	1	38	
						32 4	281 9						
09	7110 X	4890	-0-	-2220	-0-	289 1	4376 3	Y	181	191	1	28	
						26 4	199 9						
10	7285 X	6807	-0-	-478	-0-	393 1	6056 3	Y	303	289	1	42	
						25 4	333 9						
11	7050 X	5176	-0-	-1874	-0-	305 1	4630 3	Y	212	235	1	19	
						8 4	233 9						

-----													
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 833348										
BAETZ EF			WELL #:	3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 9616	PERF.10014 - 15384					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	11070 X	10145	-0-	-925	-0-	558 1 65 4	9071 3 451 9	Y	410	409 1	56		
07	11377 X	8658	-0-	-2719	-0-	502 1 51 4	7727 3 378 9	Y	344	350 1	50		
08	11377 X	7985	-0-	-3392	-0-	474 1 39 4	7238 3 234 9	Y	213	231 1	32		
09	11010 X	10735	-0-	-275	-0-	639 1 57 4	9674 3 365 9	Y	332	312 1	52		
10	10881 X	10584	-0-	-297	-0-	611 1 38 4	9406 3 529 9	Y	481	466 1	67		
11	10140 X	9822	-0-	-318	-0-	579 1 14 4	8785 3 444 9	Y	404	435 1	36		
-----													
CARDEN EF			WELL #:	8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 9882	PERF.10243 - 16895					
06	12510 X	10002	-0-	-2508	-0-	622 1 36 4	9189 3 155 9	Y	141	168 1	55		
07	11625 X	10400	-0-	-1225	-0-	670 1 5 4	9571 3 154 9	Y	140	127 1	68		
08	11625 X	10334	-0-	-1291	-0-	689 1 8 4	9494 3 143 9	Y	130	134 1	64		
09	11250 X	10924	-0-	-326	-0-	692 1 4 4	10030 3 198 9	Y	180	140 1	104		
10	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	746 1 2 4	9864 3 178 9	Y	162	198 1	68		
11	10050 X	8970	-0-	-1080	-0-	526 1 4 4	8297 3 143 9	Y	130	167 1	31		
-----													
NBRP EF			WELL #:	1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210 - 17281					
*04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	782 1 96 4	4661 3 507 9	Y	461	421 1	48		
*05	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	446 1 46 4	2388 3 253 9	Y	230	253 1	25		
06	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	419 1 47 4	2292 3 144 9	Y	131	137 1	19		
07	6231 X	2932	-0-	-3299	-0-	450 1 55 4	2307 3 120 9	Y	109	114 1	14		
08	6231 X	2545	-0-	-3686	-0-	409 1 67 4	1951 3 118 9	Y	107	99 1	22		
09	6030 X	2895	-0-	-3135	-0-	398 1 93 4	2218 3 186 9	Y	169	175 1	16		
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	466 1 36 4	2401 3 246 9	Y	224	209 1	31		
*11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	437 1 35 4	2263 3 299 9	Y	272	262 1	41		
-----													
ALDERMAN RANCH EF			WELL #:	6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710 - 14966					
06	7050 X	6579	-0-	-471	-0-	970 1 21 4	5415 3 173 9	Y	157	152 1	71		
07	7285 X	6869	-0-	-416	-0-	1059 1 28 4	5613 3 169 9	Y	154	139 1	86		
*08	7564 X	6767	-0-	-797	-0-	1120 1 18 4	5496 3 133 9	Y	121	159 1	48		
09	7320 X	6272	-0-	-1048	-0-	1121 1 62 4	4946 3 143 9	Y	130	101 1	77		
10	7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	1165 1 65 4	4718 3 128 9	Y	116	143 1	50		
11	6660 X	6034	-0-	-626	-0-	926 1 23 4	4949 3 136 9	Y	124	138 1	36		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
CARDEN EF		WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012				TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450 X	5029	-0-	-1421	-0-	314 1	4641 3	18 4	56 9	Y	51	60 1			20
07	6665 X	4774	-0-	-1891	-0-	309 1	4407 3	2 4	56 9	Y	51	46 1			25
08	6665 X	2409	-0-	-4256	-0-	161 1	2216 3	2 4	30 9	Y	27	39 1			13
09	5550 X	3644	-0-	-1906	-0-	231 1	3336 3	1 4	76 9	Y	69	43 1			39
10	5735 X	5366	-0-	-369	-0-	372 1	4917 3	1 4	76 9	Y	69	79 1			29
*11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	371 1	5846 3	3 4	66 9	Y	60	75 1			14

  

NBRP EF		WELL #: 2H		RRCID -> 269795		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357					
*04	2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	130 1	778 3	16 4	122 9	Y	111	118 1			12
*05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	489 1	2620 3	51 4	274 9	Y	249	234 1			27
06	2400 X	2279	-0-	-121	-0-	317 1	1734 3	35 4	193 9	Y	175	176 1			26
07	2480 X	2247	-0-	-233	-0-	328 1	1680 3	40 4	199 9	Y	181	183 1			24
08	3410 X	1439	-0-	-1971	-0-	212 1	1013 3	35 4	179 9	Y	163	153 1			34
09	3300 X	1618	-0-	-1682	-0-	204 1	1139 3	48 4	227 9	Y	206	220 1			20
10	3410 X	2189	-0-	-1221	-0-	313 1	1612 3	24 4	240 9	Y	218	208 1			30
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9	38 1			1

  

NBRP EF		WELL #: 4H		RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426					
*04	240 X	204	-0-	-36	-0-	21 1	128 3	3 4	52 9	Y	47	42 1			5
*05	217 X	196	-0-	-21	-0-	26 1	137 3	2 4	31 9	Y	28	30 1			3
06	210 X	180	-0-	-30	-0-	22 1	120 3	2 4	36 9	Y	33	31 1			5
07	217 X	190	-0-	-27	-0-	27 1	135 3	3 4	25 9	Y	23	25 1			3
08	217 X	174	-0-	-43	-0-	26 1	122 3	4 4	22 9	Y	20	19 1			4
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	24 1	132 3	6 4	30 9	Y	27	28 1			3
10	186 X	185	-0-	-1	-0-	25 1	127 3	2 4	31 9	Y	28	27 1			4
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	24 1	125 3	2 4	29 9	Y	26	26 1			4

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BAETZ 'A' EF		WELL #:		3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9450 X	7913	-0-	-1537	-0-	441 1	7165 3	Y	233	225 1	32
							51 4	256 9				
07		9610 X	8676	-0-	-934	-0-	506 1	7786 3	Y	303	291 1	44
							51 4	333 9				
08		9610 X	7673	-0-	-1937	-0-	452 1	6905 3	Y	254	260 1	38
							37 4	279 9				
09		9300 X	7196	-0-	-2104	-0-	426 1	6450 3	Y	256	254 1	40
							38 4	282 9				
10		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	548 1	8446 3	Y	305	303 1	42
							35 4	336 9				
11		8400 X	7848	-0-	-552	-0-	470 1	7136 3	Y	209	232 1	19
							12 4	230 9				

NBR EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10117	- 17231
*01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	508 1	3628 3	Y	287	261 1	113	
						14 4	316 9					
*02	4147 X	3348	-0-	-799	-0-	409 1	2697 3	Y	195	126 1	182	
						27 4	215 9					
*03	4433 X	2866	-0-	-1567	-0-	334 1	2311 3	Y	182	269 1	95	
						21 4	200 9					
04	4290 X	1160	-0-	-3130	-0-	82 1	1022 3	Y	51	53 1	93	
						56 9						
05	4402 X	3267	-0-	-1135	-0-	168 1	2937 3	Y	94	109 1	78	
						59 4	103 9					
06	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	202 1	2810 3	Y	132	150 1	60	
						7 4	145 9					
07	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	230 1	2737 3	Y	145	95 1	110	
						4 4	160 9					
08	3255 X	2018	-0-	-1237	-0-	134 1	1803 3	Y	74	104 1	80	
						81 9						
09	3150 X	2363	-0-	-787	-0-	110 1	2128 3	Y	77	118 1	39	
						40 4	85 9					
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	173 1	3027 3	Y	119	91 1	67	
						100 4	131 9					
*11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	227 1	3018 3	Y	145	88 1	124	
						18 4	160 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348  
 BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02		26042 X	25397	-0-	-645	-0-	1175	1	21918	3	Y	2029	2055	1	319
							72	4	2232	9					
03		28396 X	25979	-0-	-2417	-0-	1226	1	22315	3	Y	2151	2117	1	353
							72	4	2366	9					
04		27480 X	25047	-0-	-2433	-0-	1343	1	21377	3	Y	1957	2078	1	232
							174	4	2153	9					
05		28396 X	25592	-0-	-2804	-0-	1328	1	21932	3	Y	1970	1941	1	261
							165	4	2167	9					
06		26490 X	25148	-0-	-1342	-0-	1332	1	21656	3	Y	1824	1835	1	250
							154	4	2006	9					
07		27156 X	24913	-0-	-2243	-0-	1392	1	21424	3	Y	1778	1771	1	257
							141	4	1956	9					
08		25978 X	25107	-0-	-871	-0-	1416	1	21636	3	Y	1762	1757	1	262
							117	4	1938	9					
09		25140 X	23508	-0-	-1632	-0-	1328	1	20091	3	Y	1792	1773	1	281
							118	4	1971	9					
10		25978 X	23187	-0-	-2791	-0-	1301	1	20053	3	Y	1592	1652	1	221
							82	4	1751	9					
11		25140 X	22151	-0-	-2989	-0-	1267	1	19245	3	Y	1461	1552	1	130
							32	4	1607	9					

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

06		15060 X	13613	-0-	-1447	-0-	852	1	12611	3	Y	91	104	1	36
							50	4	100	9					
07		15221 X	13074	-0-	-2147	-0-	849	1	12134	3	Y	76	75	1	37
							7	4	84	9					
08		15221 X	12405	-0-	-2816	-0-	832	1	11463	3	Y	91	83	1	45
							10	4	100	9					
09		13620 X	11456	-0-	-2164	-0-	734	1	10638	3	Y	73	76	1	42
							4	4	80	9					
10		14074 X	12653	-0-	-1421	-0-	882	1	11658	3	Y	101	101	1	42
							2	4	111	9					
11		13620 X	11715	-0-	-1905	-0-	688	1	10837	3	Y	168	170	1	40
							5	4	185	9					

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

06		27360 X	26547	-0-	-813	-0-	1426	1	23193	3	Y	1602	1633	1	219
							166	4	1762	9					
07		27745 X	26287	-0-	-1458	-0-	1481	1	22804	3	Y	1683	1659	1	243
							151	4	1851	9					
08		27745 X	24754	-0-	-2991	-0-	1410	1	21548	3	Y	1526	1542	1	227
							117	4	1679	9					
09		26850 X	23920	-0-	-2930	-0-	1364	1	20643	3	Y	1629	1600	1	256
							121	4	1792	9					
10		27435 X	24334	-0-	-3101	-0-	1370	1	21111	3	Y	1606	1639	1	223
							86	4	1767	9					
11		26550 X	22600	-0-	-3950	-0-	1300	1	19729	3	Y	1399	1498	1	124
							32	4	1539	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CARDEN WEST EF		WELL #:		1H	RRCID -> 271200	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10221	- 16355		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12510 X	9679	-0-	-2831	-0-	604 1 35 4	8935 3 105 9	95	104 1	37		
07	12927 X	9326	-0-	-3601	-0-	605 1 5 4	8643 3 73 9	66	71 1	32		
08	12927 X	11890	-0-	-1037	-0-	796 1 10 4	10977 3 107 9	97	81 1	48		
09	11670 X	11196	-0-	-474	-0-	716 1 4 4	10380 3 96 9	87	85 1	50		
10	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	780 1 2 4	10307 3 73 9	66	88 1	28		
11	11520 X	9555	-0-	-1965	-0-	562 1 5 4	8864 3 124 9	113	114 1	27		

NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411		
*04	2700 X	1597	-0-	-1103	-0-	207 1 26 4	1232 3 132 9	120	122 1	12		
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			1	13 1	-0-		
06	2700 X	2541	-0-	-159	-0-	361 1 41 4	1975 3 164 9	149	127 1	22		
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	429 1 52 4	2202 3 220 9	200	196 1	26		
08	1643 X	1622	-0-	-21	-0-	247 1 41 4	1179 3 155 9	141	138 1	29		
09	2550 X	1776	-0-	-774	-0-	236 1 55 4	1314 3 171 9	155	169 1	15		
10	2635 X	1315	-0-	-1320	-0-	178 1 14 4	913 3 210 9	191	180 1	26		
11	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	367 1 29 4	1900 3 213 9	194	191 1	29		

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9987	- 15301		
*01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	472 1 14 4	3376 3 281 9	255	219 1	101		
*02	3944 X	3163	-0-	-781	-0-	384 1 26 4	2537 3 216 9	196	113 1	184		
*03	4216 X	2652	-0-	-1564	-0-	308 1 20 4	2133 3 191 9	174	267 1	91		
04	4080 X	849	-0-	-3231	-0-	61 1 32 9	756 3	29	50 1	70		
05	4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	135 1 47 4	2348 3 84 9	76	83 1	63		
06	3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	188 1 7 4	2624 3 136 9	124	130 1	57		
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	256 1 5 4	3050 3 188 9	171	98 1	130		
08	2666 X	1245	-0-	-1421	-0-	83 1 42 9	1120 3	38	124 1	44		
09	2970 X	1110	-0-	-1860	-0-	52 1 19 4	1003 3 36 9	33	60 1	17		
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	197 1 113 4	3434 3 183 9	166	89 1	94		
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	189 1 15 4	2518 3 162 9	147	115 1	126		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ B EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550 X	12377	-0-	-2173	-0-	692 1	11254 3	80 4	351 9	Y	319	324 1			44
07	14012 X	12531	-0-	-1481	-0-	736 1	11332 3	75 4	388 9	Y	353	346 1			51
08	13888 X	12512	-0-	-1376	-0-	739 1	11290 3	61 4	422 9	Y	384	378 1			57
09	13230 X	11422	-0-	-1808	-0-	679 1	10270 3	60 4	413 9	Y	375	373 1			59
10	12927 X	11883	-0-	-1044	-0-	692 1	10664 3	44 4	483 9	Y	439	437 1			61
11	12390 X	10891	-0-	-1499	-0-	640 1	9714 3	16 4	521 9	Y	474	493 1			42
-----															
BAETZ B EF															
WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962															
06	14700 X	11353	-0-	-3347	-0-	637 1	10359 3	74 4	283 9	Y	257	274 1			35
07	14539 X	12150	-0-	-2389	-0-	713 1	10988 3	73 4	376 9	Y	342	328 1			49
08	14539 X	12340	-0-	-2199	-0-	729 1	11138 3	60 4	413 9	Y	375	368 1			56
09	13560 X	11715	-0-	-1845	-0-	697 1	10552 3	62 4	404 9	Y	367	365 1			58
10	13330 X	11948	-0-	-1382	-0-	697 1	10748 3	44 4	459 9	Y	417	417 1			58
11	11940 X	11346	-0-	-594	-0-	666 1	10114 3	17 4	549 9	Y	499	513 1			44
-----															
BAETZ 'A' EF															
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
06	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	721 1	11728 3	84 4	253 9	Y	230	231 1			31
07	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	699 1	10763 3	71 4	230 9	Y	209	210 1			30
08	13454 X	11556	-0-	-1898	-0-	698 1	10651 3	57 4	150 9	Y	136	146 1			20
09	13020 X	10455	-0-	-2565	-0-	637 1	9631 3	56 4	131 9	Y	119	120 1			19
10	13206 X	10832	-0-	-2374	-0-	646 1	9958 3	41 4	187 9	Y	170	165 1			24
11	12780 X	10603	-0-	-2177	-0-	639 1	9693 3	15 4	256 9	Y	233	236 1			21
-----															
CARDEN WEST EF															
WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901															
06	13590 X	11793	-0-	-1797	-0-	737 1	10909 3	44 4	103 9	Y	94	108 1			37
07	14043 X	10687	-0-	-3356	-0-	693 1	9914 3	6 4	74 9	Y	67	71 1			33
08	14043 X	11434	-0-	-2609	-0-	768 1	10582 3	9 4	75 9	Y	68	67 1			34
09	12420 X	10021	-0-	-2399	-0-	642 1	9292 3	3 4	84 9	Y	76	66 1			44
10	12183 X	6354	-0-	-5829	-0-	443 1	5847 3	1 4	63 9	Y	57	77 1			24
11	11790 X	5576	-0-	-6214	-0-	327 1	5153 3	2 4	94 9	Y	85	89 1			20



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348										
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04		18420 X	13033	-0-	-5387	-0-	1717	1	10251	3	Y	775	811	1	80
							212	4	853	9					
*05		17236 X	13243	-0-	-3993	-0-	1915	1	10258	3	Y	790	785	1	85
							201	4	869	9					
*06		14910 X	13138	-0-	-1772	-0-	1866	1	10221	3	Y	764	737	1	112
							211	4	840	9					
07		15159 X	13073	-0-	-2086	-0-	1965	1	10075	3	Y	722	740	1	94
							239	4	794	9					
08		13640 X	12042	-0-	-1598	-0-	1888	1	9005	3	Y	763	699	1	158
							310	4	839	9					
09		13140 X	10794	-0-	-2346	-0-	1476	1	8231	3	Y	675	768	1	65
							344	4	743	9					
10		13578 X	7235	-0-	-6343	-0-	1098	1	5651	3	Y	364	379	1	50
							86	4	400	9					
11		13140 X	6119	-0-	-7021	-0-	900	1	4660	3	Y	443	426	1	67
							72	4	487	9					

  

NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TIDAL PETROLEUM, INC.				859240											
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL	DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301	
06		2820 X	2013	-0-	-807	-0-	1629	2	384	9	N	349	365	1	399
07		2511 X	2296	-0-	-215	-0-	1872	2	424	9	N	385	371	1	413
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2074	2	402	9	N	365	359	1	419
09		2370 X	1752	-0-	-618	-0-	1462	2	290	9	N	264			683
10		2449 X	2000	-0-	-449	-0-	1526	2	474	9	N	431	749	1	365
11		2400 X	2044	-0-	-356	-0-	1625	2	419	9	N	381	376	1	370

  

WILEY LEASE CO., LTD.				923491											
DONNELL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.10058	- 10610	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936											
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450	
06		3330 X	2972	-0-	-358	-0-	209	1	2387	3	Y	342	398	1	104
							376	9							
07		3286 X	3143	-0-	-143	-0-	210	1	2489	3	Y	404	340	1	168
							444	9							
08		3162 X	2905	-0-	-257	-0-	199	1	2278	3	Y	389	340	1	217
							428	9							
09		3060 X	2933	-0-	-127	-0-	221	1	2294	3	Y	380	437	1	160
							418	9							
10		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	207	1	2347	3	Y	451	390	1	221
							496	9							
11		3030 X	2965	-0-	-65	-0-	210	1	2347	3	Y	371	428	1	164
							408	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: KARNES			
				//CONT.// 945936											
				WELL #:		2H		RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12300 - 16150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
06		2100 N	2002	-0-	-98	-0-	138	1	1568	3	Y	269	331	1	78
07		2108 N	1973	-0-	-135	-0-	296	9	1528	3	Y	287	245	1	120
08		2077 N	1856	-0-	-221	-0-	129	1	1434	3	Y	270	243	1	147
09		2010 N	1836	-0-	-174	-0-	316	9	1396	3	Y	277	307	1	117
10		1984 N	1754	-0-	-230	-0-	125	1	1402	3	Y	207	182	1	142
*11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	297	9	1404	3	Y	323	324	1	141
							135	1							
							305	9							
							124	1							
							228	9							
							125	1							
							355	9							

  

SMITH CC															
				WELL #:		3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12400 - 16547	
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	142	1	1624	3	Y	160	176	1	50
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	176	9	1599	3	Y	158	138	1	70
08		1922 N	1835	-0-	-87	-0-	135	1	1515	3	Y	171	148	1	93
09		1950 N	1755	-0-	-195	-0-	174	9	1447	3	Y	153	179	1	67
10		1922 N	1785	-0-	-137	-0-	132	1	1451	3	Y	187	164	1	90
11		1770 N	1734	-0-	-36	-0-	188	9	1441	3	Y	149	177	1	62
							140	1							
							168	9							
							128	1							
							206	9							
							129	1							
							164	9							

  

MCCLAUGHERTY UNIT															
				WELL #:		1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12250 - 16560	
06		3330 X	2973	-0-	-357	-0-	231	1	2630	3	Y	102	79	1	74
07		3286 X	2880	-0-	-406	-0-	112	9	2554	3	Y	101	114	1	61
08		3193 X	2688	-0-	-505	-0-	215	1	2381	3	Y	90	106	1	45
09		3000 X	2649	-0-	-351	-0-	111	9	2324	3	Y	92	74	1	63
10		3100 X	2633	-0-	-467	-0-	208	1	2328	3	Y	91	114	1	40
11		2970 X	2455	-0-	-515	-0-	99	9	2184	3	Y	69	67	1	42
							224	1							
							101	9							
							205	1							
							100	9							
							195	1							
							76	9							

  

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT															
				WELL #:		1H		RRCID -> 265600		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12700 - 16850	
06		3960 X	3723	-0-	-237	-0-	285	1	3253	3	Y	168	83	1	186
07		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	185	9	3987	3	Y	158	245	1	99
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	336	1	4499	3	Y	166	164	1	101
09		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	174	9	4587	3	Y	161	83	1	179
10		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	392	1	4542	3	Y	139	164	1	154
11		4260 X	2469	-0-	-1791	-0-	183	9	2160	3	Y	105	154	1	105
							443	1							
							177	9							
							401	1							
							153	9							
							193	1							
							116	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 265601			COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3630 X	3304	-0-	-326	-0-	248 233	1 9	2823	3	Y	212	101	1			232
07	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	234 221	1 9	2779	3	Y	201	307	1			126
08	3534 X	3097	-0-	-437	-0-	230 224	1 9	2643	3	Y	204	205	1			125
09	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	243 213	1 9	2520	3	Y	194	103	1			216
10	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	222 211	1 9	2519	3	Y	192	200	1			208
11	3300 X	2953	-0-	-347	-0-	224 215	1 9	2514	3	Y	195	226	1			177

  

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 265607			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750				
06	5850 X	5495	-0-	-355	-0-	433 122	1 9	4940	3	Y	111	79	1			76
07	6913 X	5286	-0-	-1627	-0-	403 99	1 9	4784	3	Y	90	117	1			49
08	7223 X	4729	-0-	-2494	-0-	372 84	1 9	4273	3	Y	76	88	1			37
09	6990 X	3927	-0-	-3063	-0-	339 72	1 9	3516	3	Y	65	54	1			48
10	6076 X	3853	-0-	-2223	-0-	307 68	1 9	3478	3	Y	62	82	1			28
11	5490 X	3575	-0-	-1915	-0-	287 76	1 9	3212	3	Y	69	60	1			37

  

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 265611			COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450				
06	3540 X	3003	-0-	-537	-0-	234 105	1 9	2664	3	Y	95	71	1			70
07	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	220 113	1 9	2611	3	Y	103	111	1			62
08	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	214 102	1 9	2450	3	Y	93	111	1			44
09	3030 X	2596	-0-	-434	-0-	220 97	1 9	2279	3	Y	88	72	1			60
10	3100 X	2634	-0-	-466	-0-	206 96	1 9	2332	3	Y	87	109	1			38
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	209 89	1 9	2342	3	Y	81	73	1			46

  

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 265613			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150				
06	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	358 111	1 9	4082	3	Y	101	82	1			72
07	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	338 112	1 9	4015	3	Y	102	113	1			61
08	4681 X	4213	-0-	-468	-0-	328 118	1 9	3767	3	Y	107	117	1			51
09	4560 X	4021	-0-	-539	-0-	344 118	1 9	3559	3	Y	107	86	1			72
10	4712 X	3987	-0-	-725	-0-	314 120	1 9	3553	3	Y	109	134	1			47
11	4560 X	3923	-0-	-637	-0-	312 112	1 9	3499	3	Y	102	90	1			59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	2252	-0-	-1108	-0-	175 1	78 9	1999 3	Y	71		52 1		50
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	312 1	117 9	3706 3	Y	106		91 1		65
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	298 1	127 9	3423 3	Y	115		127 1		53
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	278 1	107 9	2884 3	Y	97		83 1		67
10	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	242 1	105 9	2747 3	Y	95		120 1		42
11	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	237 1	99 9	2651 3	Y	90		82 1		50

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA  
PATERSON ENERGY CORPORATION 643402  
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT				-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-				-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-				-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-				-0-
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	340 1		672 2	N	-0-				-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
GILL, A. T. 305010  
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

M-TEX INC. 518920  
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

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



-----													
EL INDIO (OLMOS BROWN 900)			27976 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MAVERICK			
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911										
PHILLIPS-JANCO			WELL #: 1		RRCID -> 141304		COMPL. DATE 07/28/1987			TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
EL INDIO, N.(OLMOS)			27979 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911										
LEVINE, BEN			WELL #: 5701		RRCID -> 118190		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
EMILY A. (WILCOX 1830)			28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MILAM			
PROTEGE ENERGY III LLC			681493										
SHADD WILCOX			WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698			
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ENCINAL (OLMOS 8200)			28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
TUCKER PETROLEUM, INC.			872495										
SCHLETZ			WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969			TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHLETZE			WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
-----													
SCHLETZE			WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495										
SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638		Y	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788				
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	253 1	100 3	N	-0-		-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	373 1	93 3	N	-0-		-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	254 1	115 3	N	-0-		-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	279 1	57 3	N	-0-		-0-
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	211 1	57 3	N	-0-		-0-
-----												
BURKHOLDER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16												
-----												
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A				
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	467 1	185 3	N	-0-		-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	470 1	117 3	N	-0-		-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	417 1	190 3	N	-0-		-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	556 1	113 3	N	-0-		-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	356 1	97 3	N	-0-		-0-
-----												
BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
M & M		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-				-0-
-----															
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714							
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A							
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				Y	NO RPT				-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2		N	-0-		-0-
07		837 N	448	-0-	-389	-0-	448 2		N	-0-		-0-
08		899 N	165	-0-	-734	-0-	165 2		N	-0-		-0-
09		840 N	379	-0-	-461	-0-	379 2		N	-0-		-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
*11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2580 - 2715	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
07		527 N	444	-0-	-83	-0-	444 3		N	-0-		-0-
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2572 - 2645	
06		600 N	574	-0-	-26	-0-	574 3		N	-0-		-0-
07		620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-		-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-

EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694	PERF. 2587 - 2694	
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	178534	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2620 - 2665	
06		1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
07		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
09		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573 3		N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #:		2	RRCID ->	184011	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2629 - 2756
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16											

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360								
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
07	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3	N	-0-		-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
*11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 2		RRCID -> 204255		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16										

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681		
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.		148123		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80 1 570 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290		
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80 1 330 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		//CONT.//	29210 200 263924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
EPPERSON, TOM W.		WELL #:	1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482	-	2540				
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2			N	-0-					-0-	
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-					-0-	
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2			N	-0-					-0-	
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2			N	-0-					-0-	
*10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-					-0-	
*11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:	1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494	-	4516				
06		270 N	186	-0-	-84	-0-	186 2			N	-0-					-0-	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-					-0-	
08		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-					-0-	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-	
*10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-	
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.		WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528	-	3276				
06		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 2			N	-0-					-0-	
07		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077 2			N	-0-					-0-	
08		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1109 2			N	-0-					-0-	
09		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 2			N	-0-					-0-	
*10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-					-0-	
*11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.		WELL #:	3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	2481	-	3234				
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2			N	-0-					-0-	
07		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2			N	-0-					-0-	
08		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2			N	-0-					-0-	
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2			N	-0-					-0-	
*10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2			N	-0-					-0-	
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.		WELL #:	4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536	-	3556				
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-					-0-	
07		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2			N	-0-					-0-	
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-					-0-	
09		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2			N	-0-					-0-	
*10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-					-0-	
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM W.		WELL #:	5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548	-	2610				
06		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2			N	-0-					-0-	
07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-					-0-	
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-					-0-	
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-					-0-	
*10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-					-0-	
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213								
GLASSCOCK				WELL #: 4	RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396	- 2466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
-----												
GLASSCOCK				WELL #: 3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800			
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 2		N	-0-			-0-
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, J. CLEO				855610	RRCID -> 122757	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 1790	- 2490			
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1019								
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-
-----												
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862			
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295 2		N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
11	810 N	639	-0-	-171	-0-	639 2		N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484			
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		N	-0-			-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	N	-0-			-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2	N	-0-			-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2	N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-			-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313				
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2	N	-0-			-0-
09	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	2	N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464				
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815				
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194				
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2	N	-0-			-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2	N	-0-			-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
-----												
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862				
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2	N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
-----										
3-M ENERGY CORPORATION		953706		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-		-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2	N	-0-		-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142								
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
-----										
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)		29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIRFIELD FAR, INC.		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
ALDRIDGE, R. C. -A-		261500		WELL #: 1		RRCID -> 072852		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 1353		PERF. 1214 - 1226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDINA, L. ET AL		802204		WELL #: 1		RRCID -> 087600		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 1334		PERF. 1224 - 1266		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16														
SONORA OIL COMPANY BARKER, L & M		802204		WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD (1100) HINDS, W. L. FRIAR, O. L.		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR						
		389125		WELL #: 1		RRCID -> 000186		COMPL. DATE 11/30/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1100 - 1200		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, J. R. ROEGLEIN PACKING COMPANY		436750		WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASHING (EAGLE FORD) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
		945936		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310		
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	4458	-0-	4458	5290	4417	3	41	9	Y	35
07	3100 N	5184	-0-	2084	7374	5145	3	39	9	Y	14
08	3100 N	5510	-0-	2410	9784	5478	3	32	9	Y	13
09	14547 X	4763	-0-	-9784	-0-	4730	3	33	9	Y	14
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4987	3	34	9	Y	15
*11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4568	3	36	9	Y	18

  

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596		
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-

  

TOM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537		
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
07	1026 X	-0-	-0-	-1026	-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.	54	-0-	54	54	54	3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	67	-0-	67	121	67	3	Y	-0-	-0-

  

URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349			
06	10140 X	8605	-0-	-1535	-0-	8585	3	20	9	Y	17
07	9269 X	9257	-0-	-12	-0-	9239	3	18	9	Y	7
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9554	3	14	9	Y	6
09	8910 X	8239	-0-	-671	-0-	8225	3	14	9	Y	6
10	9269 X	8265	-0-	-1004	-0-	8251	3	14	9	Y	6
11	9270 X	8224	-0-	-1046	-0-	8207	3	17	9	Y	8

  

URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

TOM "A" GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433		
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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	3000 N	4754	-0-	1754	3106	4734 3	20 9	Y	18	14 1		17
07	8448 X	5342	-0-	-3106	-0-	5324 3	18 9	Y	16	27 1		6
08	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6114 3	17 9	Y	15	14 1		7
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5004 3	15 9	Y	14	14 1		7
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5237 3	17 9	Y	15	15 1		7
*11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5012 3	18 9	Y	16	15 1		8

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	133	-0-	-208	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8638 3	77 9	Y	70	55 1		66
07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9067 3	65 9	Y	59	102 1		23
08	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9480 3	54 9	Y	49	49 1		23
09	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	7799 3	53 9	Y	48	48 1		23
10	8773 X	5903	-0-	-2870	-0-	5862 3	41 9	Y	37	43 1		17
*11	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8580 3	66 9	Y	60	46 1		31

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

06	4380 X	3355	-0-	-1025	-0-	3332 3	23 9	Y	21	15 1		20
07	3844 X	3594	-0-	-250	-0-	3574 3	20 9	Y	18	31 1		7
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3857 3	18 9	Y	16	15 1		8
09	3360 X	3329	-0-	-31	-0-	3311 3	18 9	Y	16	16 1		8
10	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3327 3	14 9	Y	13	14 1		7
11	3750 X	3309	-0-	-441	-0-	3289 3	20 9	Y	18	15 1		10

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	- 10340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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-
-----															
SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488	- 10644			
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	- 10770			
06	9090 X	8462	-0-	-628	-0-	8403 3	59 9	Y	54	39 1		51			
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8989 3	51 9	Y	46	79 1		18			
08	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9752 3	44 9	Y	40	39 1		19			
09	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8590 3	45 9	Y	41	41 1		19			
10	9052 X	8609	-0-	-443	-0-	8563 3	46 9	Y	42	41 1		20			
11	9360 X	8582	-0-	-778	-0-	8530 3	52 9	Y	47	42 1		25			
-----															
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493	- 10848			
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			Y	-0-			-0-			
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-			-0-			
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-			
09	2340 X	28	-0-	-2312	-0-	28 3		Y	-0-			-0-			
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214	- 10328			
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-			
-----															
URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186	- 10236			
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-			

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	000229	COMPL. DATE	10/27/1957	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10716 - 10737
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-
-----											
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		4	RRCID ->	078069	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10739 - 10818
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-
-----											
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691									
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701
06		780 N	380	-0-	-400	-0-	380	3	N	-0-	-0-
07		806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3	N	-0-	-0-
08		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3	N	-0-	-0-
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3	N	-0-	-0-
10		496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3	N	-0-	-0-
11		600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3	N	-0-	-0-
-----											
SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
08		434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3	N	-0-	-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
EXCALIBUR E & P, LLC				256842							
RICHTER, H.E.				WELL #: 5	RRCID -> 169040	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10226	- 10262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOWELL, DAVID				406135							
HENDERSON, GARRETT				WELL #: 406135	RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											
-----											
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
ESCHENBURG-POLLOK				WELL #: 1	RRCID -> 161123	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 10983	PERF.10580	- 10613		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNG OPERATING, LLC				797970							
RICHTER, H. E.				WELL #: 3 U	RRCID -> 109014	COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10371	- 10441		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LIEKE, OTTO				WELL #: 3	RRCID -> 169396	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10280	- 10383		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556		
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3900 X	3066	-0-	-834	-0-	3066	3		Y	-0-			-0-
07		4216 X	2806	-0-	-1410	-0-	2806	3		Y	-0-			-0-
08		3751 X	2998	-0-	-753	-0-	2998	3		Y	-0-			-0-
*09		3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	3		Y	-0-			-0-
*10		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3358	3	31 9	Y	28	24 1		4
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-				Y	NO RPT			4

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

06	6630 X	6573	-0-	-57	-0-	6496	3	77 9	Y	70				143
07	6851 X	5202	-0-	-1649	-0-	5137	3	65 9	Y	59	180 1			22
08	6851 X	5620	-0-	-1231	-0-	5606	3	114 9	Y	104				126
*09	6630 X	4801	-0-	-1829	-0-	4801	3		Y	-0-				126
10	6789 X	5804	-0-	-985	-0-	5752	3	52 9	Y	47	149 1			24
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-				Y	NO RPT				24

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

06	5100 X	1149	-0-	-3951	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-			-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-			-0-
*09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
*10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-			-0-
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

06	7860 X	7464	-0-	-396	-0-	7464	3			N	-0-			-0-
07	8866 X	6175	-0-	-2691	-0-	6175	3			N	-0-			-0-
08	7874 X	7193	-0-	-681	-0-	7193	3			N	-0-			-0-
*09	7620 X	6270	-0-	-1350	-0-	6270	3			N	-0-			-0-
10	7874 X	7182	-0-	-692	-0-	7182	3			N	-0-			-0-
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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



FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.				945936										
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10726 - 10764	
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1375	3	128	9	Y	116	84	1	61
07	1054 X	901	-0-	-153	-0-	822	3	79	9	Y	72	126	1	7
08	2263 X	1342	-0-	-921	-0-	1225	3	117	9	Y	106	82	1	31
09	2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	1011	3	120	9	Y	109	103	1	37
10	2263 X	1450	-0-	-813	-0-	1299	3	151	9	Y	137	136	1	38
*11	1500 X	1423	-0-	-77	-0-	1383	3	40	9	Y	36	62	1	12
-----														
OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10750 - 10800	
06	2850 X	2272	-0-	-578	-0-	2225	3	47	9	Y	43	31	1	23
07	3906 X	2104	-0-	-1802	-0-	2071	3	33	9	Y	30	50	1	3
08	3906 X	3448	-0-	-458	-0-	3407	3	41	9	Y	37	29	1	11
09	3780 X	3328	-0-	-452	-0-	3286	3	42	9	Y	38	38	1	11
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3782	3	67	9	Y	61	53	1	19
*11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3512	3	63	9	Y	57	48	1	28
-----														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10713 - 10766	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
*10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
-----														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10638 - 10724	
06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9417	3	54	9	Y	49	34	1	28
07	8184 X	6869	-0-	-1315	-0-	6828	3	41	9	Y	37	61	1	4
08	8184 X	7708	-0-	-476	-0-	7655	3	53	9	Y	48	38	1	14
09	7920 X	6774	-0-	-1146	-0-	6720	3	54	9	Y	49	46	1	17
10	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	7737	3	52	9	Y	47	54	1	10
*11	7920 X	7401	-0-	-519	-0-	7360	3	41	9	Y	37	29	1	18
-----														
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654 - 10733	
06	3390 X	2763	-0-	-627	-0-	2731	3	32	9	Y	29	21	1	15
07	3379 X	2497	-0-	-882	-0-	2475	3	22	9	Y	20	33	1	2
08	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3091	3	30	9	Y	27	21	1	8
09	3270 X	2948	-0-	-322	-0-	2919	3	29	9	Y	26	25	1	9
10	3348 X	2357	-0-	-991	-0-	2328	3	29	9	Y	26	29	1	6
*11	3030 X	1603	-0-	-1427	-0-	1584	3	19	9	Y	17	15	1	8
-----														
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472 - 10510	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635 - 10685	
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4737	3	29	9	Y	26	19	1	14
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4122	3	21	9	Y	19	31	1	2
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4534	3	26	9	Y	24	19	1	7
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4068	3	29	9	Y	26	24	1	9
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4840	3	34	9	Y	31	30	1	10
*11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4705	3	31	9	Y	28	24	1	14

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	2990	3	34	9	Y	31	23	1	16	
07	3782 X	3022	-0-	-760	-0-	2998	3	24	9	Y	22	36	1	2	
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	Y	28	22	1	8	
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3063	3	32	9	Y	29	27	1	10	
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3624	3	34	9	Y	31	33	1	8	
*11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3854	3	24	9	Y	22	19	1	11	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

06	450 X	118	-0-	-332	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
*11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	14	1	10
07	3782 X	2705	-0-	-1077	-0-	2691	3	14	9	Y	13	22	1	1
08	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3708	3	20	9	Y	18	14	1	5
09	3660 X	3335	-0-	-325	-0-	3315	3	20	9	Y	18	17	1	6
10	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3658	3	40	9	Y	36	29	1	13
*11	3600 X	3370	-0-	-230	-0-	3326	3	44	9	Y	40	33	1	20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4384	3	17	9	Y	15	11	1	8
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4030	3	12	9	Y	11	18	1	1
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4105	3	15	9	Y	14	11	1	4
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4011	3	17	9	Y	15	14	1	5
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4258	3	19	9	Y	17	17	1	5
*11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4465	3	24	9	Y	22	16	1	11

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

06	2310 X	1020	-0-	-1290	-0-	1018	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	4123 X	720	-0-	-3403	-0-	719	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	4557 X	983	-0-	-3574	-0-	980	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			-0-
*11	1020 X	495	-0-	-525	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	2	1	2
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
08	961 N	895	-0-	-66	-0-	891	3	4	9	Y	4	3	1	1
09	900 N	826	-0-	-74	-0-	823	3	3	9	Y	3	3	1	1
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	953	3	14	9	Y	13	8	1	6
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14	9	Y	13	12	1	7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8962 3	75 9	Y	68	49 1		36
07		6851 X	6694	-0-	-157	-0-	6642 3	52 9	Y	47	78 1		5
08		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8879 3	63 9	Y	57	46 1		16
09		6630 X	6557	-0-	-73	-0-	6513 3	44 9	Y	40	54 1		2
10		6851 X	4224	-0-	-2627	-0-	4170 3	54 9	Y	49	30 1		21
*11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7148 3	72 9	Y	65	54 1		32

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

06		T. A.	-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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

06		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4466 3	20 9	Y	18	13 1		9
07		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3910 3	14 9	Y	13	21 1		1
08		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4305 3	19 9	Y	17	13 1		5
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3799 3	19 9	Y	17	16 1		6
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3738 3	22 9	Y	20	20 1		6
*11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3784 3	21 9	Y	19	16 1		9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		Y	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
*11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

06		3450 X	3255	-0-	-195	-0-	3231 3	24 9	Y	22	16 1		12
07		4092 X	2914	-0-	-1178	-0-	2896 3	18 9	Y	16	26 1		2
08		3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3421 3	22 9	Y	20	16 1		6
09		3480 X	2869	-0-	-611	-0-	2846 3	23 9	Y	21	20 1		7
10		3379 X	2555	-0-	-824	-0-	2527 3	28 9	Y	25	25 1		7
*11		3330 X	2515	-0-	-815	-0-	2496 3	19 9	Y	17	15 1		9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

06		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11095 3	125 9	Y	114	82 1		60
07		12183 X	8680	-0-	-3503	-0-	8595 3	85 9	Y	77	129 1		8
08		12431 X	11309	-0-	-1122	-0-	11196 3	113 9	Y	103	81 1		30
09		12030 X	9952	-0-	-2078	-0-	9835 3	117 9	Y	106	100 1		36
10		12431 X	10638	-0-	-1793	-0-	10507 3	131 9	Y	119	123 1		32
*11		11220 X	10324	-0-	-896	-0-	10234 3	90 9	Y	82	73 1		41

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5768	3	36	9	Y	33	24	1			17
07	5766 X	4423	-0-	-1343	-0-	4399	3	24	9	Y	22	37	1			2
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6615	3	33	9	Y	30	23	1			9
09	5580 X	5465	-0-	-115	-0-	5434	3	31	9	Y	28	27	1			10
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6133	3	45	9	Y	41	39	1			12
*11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7225	3	39	9	Y	35	30	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

06	3900 X	1990	-0-	-1910	-0-	1921	3	69	9	Y	63	46	1			33
07	3534 X	2405	-0-	-1129	-0-	2355	3	50	9	Y	45	73	1			5
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4406	3	63	9	Y	57	45	1			17
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3971	3	65	9	Y	59	56	1			20
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4453	3	76	9	Y	69	69	1			20
*11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4470	3	52	9	Y	47	44	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

06	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3088	3	34	9	Y	31	22	1			16
07	3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2439	3	22	9	Y	20	34	1			2
08	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	3319	3	30	9	Y	27	21	1			8
09	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2852	3	30	9	Y	27	26	1			9
10	3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2917	3	36	9	Y	33	32	1			10
*11	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	3126	3	31	9	Y	28	24	1			14

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4944	3	33	9	Y	30	22	1		16
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4011	3	23	9	Y	21	35	1		2
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5248	3	31	9	Y	28	22	1		8
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4365	3	31	9	Y	28	26	1		10
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4038	3	30	9	Y	27	31	1		6
*11	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	Y	19	16	1		9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

06	4320 X	3403	-0-	-917	-0-	3304	3	99	9	Y	90	65	1		47
07	4371 X	2118	-0-	-2253	-0-	2049	3	69	9	Y	63	104	1		6
08	4371 X	2391	-0-	-1980	-0-	2329	3	62	9	Y	56	49	1		13
09	4230 X	2601	-0-	-1629	-0-	2534	3	67	9	Y	61	62	1		12
10	4371 X	3822	-0-	-549	-0-	3708	3	114	9	Y	104	87	1		29
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3952	3	99	9	Y	90	74	1		45

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-				-0-
07	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-				-0-
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3			Y	-0-				-0-
09	600 N	367	-0-	-233	-0-	367	3			Y	-0-				-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	627	3	23	9	Y	21	10	1		11
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	648	3	41	9	Y	37	28	1		20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

06	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-				-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-				-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-				-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-				-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
*11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5709	3	37	9	Y	34	25	1			18
07	5301	X	3502	-0-	-1799	-0-	3476	3	26	9	Y	24	40	1			2
08	5301	X	3794	-0-	-1507	-0-	3760	3	34	9	Y	31	24	1			9
09	5130	X	3390	-0-	-1740	-0-	3355	3	35	9	Y	32	30	1			11
10	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3498	3	41	9	Y	37	37	1			11
*11	5130	X	3512	-0-	-1618	-0-	3486	3	26	9	Y	24	23	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

06	5910	X	5293	-0-	-617	-0-	5247	3	46	9	Y	42	31	1			22
07	6076	X	4332	-0-	-1744	-0-	4299	3	33	9	Y	30	49	1			3
08	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	5696	3	42	9	Y	38	30	1			11
09	5880	X	4937	-0-	-943	-0-	4892	3	45	9	Y	41	38	1			14
10	5890	X	4332	-0-	-1558	-0-	4281	3	51	9	Y	46	46	1			14
*11	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	5484	3	32	9	Y	29	29	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5475	3	33	9	Y	30	22	1			16
07	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4550	3	23	9	Y	21	35	1			2
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4981	3	31	9	Y	28	22	1			8
09	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	4568	3	32	9	Y	29	27	1			10
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5069	3	34	9	Y	31	32	1			9
*11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5064	3	26	9	Y	24	21	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

06	1800	N	366	-0-	-1434	-0-	363	3	3	9	Y	3	23	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
06	T. A.	6827	-0-	6827	48345	6827	3			Y	-0-	-0-		
07	56234 X	7889	-0-	-48345		7889	3			Y	-0-	-0-		
08	7192 X	305	-0-	-6887		305	3			Y	-0-	-0-		
09	6960 X	46	-0-	-6914		46	3			Y	-0-	-0-		
10	7192 X	-0-	-0-	-7192						Y	-0-	-0-		
11	6840 X	-0-	-0-	-6840						Y	-0-	-0-		
-----														
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732														
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-		
-----														
TOM "A" GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
TOM "A" GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
06	10440 X	9102	-0-	-1338	-0-	9072	3	30	9	Y	27	20	1	26
07	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9894	3	26	9	Y	24	40	1	10
08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10749	3	23	9	Y	21	21	1	10
09	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9320	3	23	9	Y	21	21	1	10
10	9920 X	9364	-0-	-556	-0-	9340	3	24	9	Y	22	22	1	10
11	9810 X	9368	-0-	-442	-0-	9340	3	28	9	Y	25	22	1	13

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564
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-
-----											
SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865
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-
-----											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-	-0-
-----											
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
-----											
CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SNG OPERATING, LLC				797970							
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID ->	109015	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10625 - 10711
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL)				30832 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAVALA		
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554							
HALE, BILLY		WELL #:		2	RRCID ->	158318	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2182 - 2198
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
FORT EWELL (WILCOX -A-)				32033 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
TAYLOR, J. M.				837790							
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5142 - 5152
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)				32363 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.				712930							
WHITEHEAD-WARDLAW		WELL #:		9401	RRCID ->	251791	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12150 - 12300
06	7770 X	7545	-0-	-225	-0-	68	1	7477	2	N	-0-
07	8029 X	6846	-0-	-1183	-0-	65	1	6781	2	N	-0-
08	8029 X	6820	-0-	-1209	-0-	67	1	6753	2	N	-0-
09	7770 X	3142	-0-	-4628	-0-	22	1	3120	2	N	-0-
10	8029 X	7071	-0-	-958	-0-	7071	2			N	-0-
11	7560 X	6007	-0-	-1553	-0-	6007	2			N	-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395
06	4920 X	4735	-0-	-185 B	-0-	442	1	4293	2	N	-0-
07	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	533	1	4519	2	N	-0-
08	5177 X	4886	-0-	-291 B	-0-	534	1	4352	2	N	-0-
09	5010 X	3633	-0-	-1377 B	-0-	326	1	3307	2	N	-0-
10	5177 X	3914	-0-	-1263 B	-0-	383	1	3531	2	N	-0-
11	4890 X	3775	-0-	-1115 B	-0-	454	1	3321	2	N	-0-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206
06	9519 X	9519	-0-	-0- B	-0-	888	1	8631	2	N	-0-
07	9377 X	9377	-0-	-0- B	-0-	989	1	8388	2	N	-0-
08	8281 X	8281	-0-	-0- B	-0-	905	1	7376	2	N	-0-
09	7434 X	7434	-0-	-0- B	-0-	666	1	6768	2	N	-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	556	1	5115	2	N	-0-
11	4080 X	3695	-0-	-385 B	-0-	444	1	3251	2	N	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252			
06	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	21	1	206	2	N	-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	39	1	331	2	N	-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	26	1	213	2	N	-0-
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22	1	219	2	N	-0-
10	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	27	1	252	2	N	-0-
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	20	1	145	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400			
06	5250 X	3897	-0-	-1353 B	-0-	364	1	3533	2	N	-0-
07	5425 X	3959	-0-	-1466 B	-0-	418	1	3541	2	N	-0-
08	4588 X	3836	-0-	-752 B	-0-	419	1	3417	2	N	-0-
09	3900 X	3066	-0-	-834 B	-0-	275	1	2791	2	N	-0-
10	4030 X	3627	-0-	-403 B	-0-	355	1	3272	2	N	-0-
*11	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	714	1	5223	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720			
06	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	398	1	3867	2	N	-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-	174	1	1473	2	N	-0-
08	1240 X	893	-0-	-347 B	-0-	98	1	795	2	N	-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0- B	-0-	109	1	1102	2	N	-0-
10	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	820	1	7549	2	N	-0-
*11	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	664	1	4855	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902			
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	161	1	1561	2	N	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	170	1	1443	2	N	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	183	1	1494	2	N	-0-
09	1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	151	1	1535	2	N	-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	164	1	1509	2	N	-0-
11	1620 N	1483	-0-	-137 B	-0-	178	1	1305	2	N	-0-
-----											
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722			
06	2460 X	2157	-0-	-303 B	-0-	201	1	1956	2	N	-0-
07	2449 X	2130	-0-	-319 B	-0-	225	1	1905	2	N	-0-
08	2449 X	2054	-0-	-395 B	-0-	224	1	1830	2	N	-0-
09	2370 X	1752	-0-	-618 B	-0-	157	1	1595	2	N	-0-
10	2294 X	2018	-0-	-276 B	-0-	198	1	1820	2	N	-0-
11	2160 X	1839	-0-	-321 B	-0-	221	1	1618	2	N	-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
CANYON RANCH SWD		WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 4614 - 4629						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350	
06	1230 X	785	-0-	-445	-0-	785	2			N	-0-				-0-
07	1209 X	764	-0-	-445	-0-	764	2			N	-0-				-0-
08	1054 X	768	-0-	-286	-0-	768	2			N	-0-				-0-
09	990 X	699	-0-	-291	-0-	699	2			N	-0-				-0-
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-				-0-
*11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094					
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-				-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-				-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-				-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-

KLM PETROLEUM CORP.		470557		RDR TURNEY 194		WELL #: 1		RRCID -> 215551		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 4128 - 4325	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2016 - P/A 06/02/2016															

RDR TURNEY 194		WELL #: 1		RRCID -> 252230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140	
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	174	1	197	2	N	-0-				-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	163	1	187	2	N	-0-				-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	160	1	193	2	N	-0-				-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	164	1	193	2	N	-0-				-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	162	1	183	2	N	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX				659782								
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	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	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CANYON RANCH				WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	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	AMT	CODE	BALANCE
06		885 X	142	-0-	-743	-0-	142 3		Y	-0-	-0-	
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-	
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-	
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	-0-	
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH				WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	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	AMT	CODE	BALANCE
06		903 X	153	-0-	-750	-0-	153 3		Y	-0-	-0-	
07		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-	
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	-0-	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-	-0-	
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH				WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	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	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH				WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	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	AMT	CODE	BALANCE
06		1352 X	220	-0-	-1132	-0-	220 3		Y	-0-	-0-	
07		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-	
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-	
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	-0-	
10		217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3		Y	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH				WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1182 X	200	-0-	-982	-0-	200 3		Y	-0-	-0-	
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-	
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-	
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200															
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504															
M	O	ALLOW 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		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
07		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
08		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
11		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
-----															
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871															
06		750 N	591	-0-	-159	-0-	591	3			N	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
09		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-			-0-
10		899 N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-			-0-
11		750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-			-0-
-----															
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310															
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-			-0-
07		217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09		240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
-----															
HENRY PETROLEUM LLC 378641															
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A															
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
08		1333 N	988	-0-	-345	-0-	988	2			N	-0-			-0-
09		1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
10		1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-			-0-
*11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
10		1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
*11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6028 - 6068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821 PERF. 5213 - 5308		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-		
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-		
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-		
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N	-0-	-0-		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-		
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-		
-----												
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 6194 - 6232		
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2		N	-0-	-0-		
07	992 N	789	-0-	-203	-0-	789 2		N	-0-	-0-		
08	868 N	713	-0-	-155	-0-	713 2		N	-0-	-0-		
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	764 2		N	-0-	-0-		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-	-0-		
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	-0-		
-----												
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751 PERF. 6440 - 6479		
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	810 2		N	-0-	-0-		
07	930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-	-0-		
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	-0-		
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	-0-		
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	-0-		
11	990 N	969	-0-	-21	-0-	969 2		N	-0-	-0-		
-----												
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600 PERF. N/A
HILL, FRANCES -85-												
06	720 N	540	-0-	-180	-0-	28 1	512 2	Y	-0-	1		
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1	563 2	Y	-0-	1		
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-	1		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	551 2	Y	-0-	1		
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	620 2	Y	-0-	1		
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	26 1	494 2	Y	-0-	1		
-----												
COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A		
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	12 1	228 2	Y	-0-	3		
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y	-0-	3		
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-	3		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	Y	-0-	3		
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	16 1	278 2	Y	-0-	3		
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	13 1	249 2	Y	-0-	3		

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771											
HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		34	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-		37	1	646	2	Y	-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		31	1	583	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-		31	1	541	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-		35	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-		29	1	543	2	Y	-0-			-0-
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A			
06	2640 X	2328	-0-	-312	-0-		119	1	2209	2	Y	-0-			21
07	2728 X	2321	-0-	-407	-0-		126	1	2195	2	Y	-0-			21
08	2728 X	2450	-0-	-278	-0-		123	1	2327	2	Y	-0-			21
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-		129	1	2265	2	Y	-0-			21
10	2511 X	2467	-0-	-44	-0-		135	1	2332	2	Y	-0-			21
*11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-		125	1	2366	2	Y	-0-			21
-----															
TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412			
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-		90	1	1658	2	Y	-0-			8
07	1798 N	1630	-0-	-168	-0-		88	1	1542	2	Y	-0-			8
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-		86	1	1624	2	Y	-0-			8
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-		93	1	1618	2	Y	-0-			8
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		93	1	1604	2	Y	-0-			8
11	1650 N	1460	-0-	-190	-0-		73	1	1387	2	Y	-0-			8
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385			
06	5010 X	4561	-0-	-449	-0-		234	1	4327	2	Y	-0-			28
07	5177 X	4714	-0-	-463	-0-		256	1	4458	2	Y	-0-			28
08	5177 X	4862	-0-	-315	-0-		244	1	4618	2	Y	-0-			28
09	4710 X	3827	-0-	-883	-0-		207	1	3620	2	Y	-0-			28
10	4712 X	4386	-0-	-326	-0-		239	1	4147	2	Y	-0-			28
*11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		255	1	4817	2	Y	-0-			28
-----															
TEXAS A & M -69-		WELL #:		4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-		129	1	2389	2	Y	-0-			14
07	2852 X	2303	-0-	-549	-0-		125	1	2178	2	Y	-0-			14
08	2852 X	2629	-0-	-223	-0-		132	1	2497	2	Y	-0-			14
09	2760 X	2502	-0-	-258	-0-		135	1	2367	2	Y	-0-			14
10	2759 X	2625	-0-	-134	-0-		144	1	2481	2	Y	-0-			14
*11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		135	1	2564	2	Y	-0-			14
-----															
COX, L. L. -70-		WELL #:		2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
-----															
COX, L. L. -83-		WELL #:		4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		140	1	2588	2	Y	-0-			14
07	2759 X	2451	-0-	-308	-0-		133	1	2318	2	Y	-0-			14
08	2976 X	2658	-0-	-318	-0-		133	1	2525	2	Y	-0-			14
09	2880 X	2534	-0-	-346	-0-		137	1	2397	2	Y	-0-			14
10	2976 X	2744	-0-	-232	-0-		150	1	2594	2	Y	-0-			14
11	2730 X	2330	-0-	-400	-0-		117	1	2213	2	Y	-0-			14



FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771												
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1396	2	Y	-0-			5
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	-0-		62	1	1089	2	Y	-0-			5
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1002	2	Y	-0-			5
09	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	-0-		78	1	1370	2	Y	-0-			5
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1089	2	Y	-0-			5
11	1020 N	375	-0-	-645	-0-	-0-		19	1	356	2	Y	-0-			5
-----																
TEXAS A & M -63-		WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A				
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-		7	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-		6	1	106	2	Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	126	2	Y	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	123	2	Y	-0-			-0-
-----																
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A				
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
-----																
TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475				
06	3930 X	3567	-0-	-363	-0-	-0-		183	1	3384	2	Y	-0-			28
07	4061 X	3549	-0-	-512	-0-	-0-		192	1	3357	2	Y	-0-			28
08	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	-0-		178	1	3359	2	Y	-0-			28
09	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	-0-		184	1	3215	2	Y	-0-			28
10	3689 X	3571	-0-	-118	-0-	-0-		195	1	3376	2	Y	-0-			28
11	3570 X	3492	-0-	-78	-0-	-0-		175	1	3317	2	Y	-0-			28
-----																
HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098				
06	750 N	585	-0-	-165	-0-	-0-		30	1	555	2	Y	-0-			1
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	595	2	Y	-0-			1
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	-0-		28	1	540	2	Y	-0-			1
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	588	2	Y	-0-			1
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	-0-		32	1	549	2	Y	-0-			1
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	520	2	Y	-0-			1
-----																
TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382				
06	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	-0-		56	1	1041	2	Y	-0-			12
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1154	2	Y	-0-			12
08	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	-0-		56	1	1064	2	Y	-0-			12
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1112	2	Y	-0-			12
10	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	-0-		62	1	1067	2	Y	-0-			12
*11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1059	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	1176 1	1328 2	-0-
07		2635 N	2136	-0-	-499	-0-	996 1	1140 2	-0-
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	1235 1	1493 2	-0-
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	1169 1	1373 2	-0-
*10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1233 1	1398 2	-0-
11		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			NO RPT
-----									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 6265 - 6425
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
-----									
PETEX HILL -68-		WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6308 - 6540
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		-0-
10		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572 2		-0-
11		1620 N	1081	-0-	-539	-0-	1081 2		-0-
-----									
WHEAT -109-		WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A
06		1350 N	964	-0-	-386	-0-	964 2		-0-
07		1364 N	742	-0-	-622	-0-	742 2		-0-
08		1271 N	717	-0-	-554	-0-	717 2		-0-
09		960 N	633	-0-	-327	-0-	633 2		-0-
10		744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2		-0-
*11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		-0-
-----									
HILL -86-		WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286 PERF. 6118 - 6245
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		-0-
-----									
FRANCES HILL (PENN, LOWER)			32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780						
RANDEE FAGAN 24		WELL #:	1	RRCID ->	214388	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7430 PERF. 6960 - 7038
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6

-----															
FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780															
HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046															
M	O	ALLOW 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
HENRY PETROLEUM LLC 378641															
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684															
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258															
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771															
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654															
06		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	-0-			13
07		2604 X	2054	-0-	-550	-0-	111	1	1943	2	Y	-0-			13
08		2604 X	2192	-0-	-412	-0-	110	1	2082	2	Y	-0-			13
09		2520 X	1937	-0-	-583	-0-	105	1	1832	2	Y	-0-			13
10		2449 X	2153	-0-	-296	-0-	118	1	2035	2	Y	-0-			13
11		2130 X	1695	-0-	-435	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-			13

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
MARSHALL & WINSTON, INC.				527850												
TURNERY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	810	N	483	-0-	-327	-0-		483	3		N	-0-				10
07	496	N	491	-0-	-5	-0-		491	3		N	-0-				10
08	496	N	485	-0-	-11	-0-		485	3		N	-0-				10
09	480	N	463	-0-	-17	-0-		463	3		N	-0-				10
10	496	N	478	-0-	-18	-0-		478	3		N	-0-				10
11	480	N	456	-0-	-24	-0-		456	3		N	-0-				10
-----																
HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635				
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-				-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-				-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-		568	3		N	-0-				-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-		693	3		N	-0-				-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-		558	3		N	-0-				-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-		454	3		N	-0-				-0-
-----																
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6664 - 6714				
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-		1514	3		N	-0-				78
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-		1572	3		N	-0-				78
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-		1580	3		N	-0-				78
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-		1463	3		N	-0-				78
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-		1480	3		N	-0-				78
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-		1436	3		N	-0-				78
-----																
SPIRIT				WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6837 - 6897				
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-		6543	3	3	9	N	3			40
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-		5382	3			N	-0-			40
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-		3822	3			N	-0-			40
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-		3789	3			N	-0-			40
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-		3016	3			N	-0-			40
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-		2948	3			N	-0-			40
-----																
REVEILLE				WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7030 - 7069				
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		1719	3		N	-0-				-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	3		N	-0-				-0-
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-		1696	3		N	-0-				-0-
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-		1605	3		N	-0-				-0-
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-		1665	3		N	-0-				-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-		1509	3		N	-0-				-0-
-----																
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6876 - 6915				
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	3		N	-0-	160	1		16
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-		287	3	35	9	N	32			48
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-			48
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-		343	3	106	9	N	96			144
*10	310	N	273	-0-	-37	-0-		269	3	4	9	N	4			148
11	270	N	195	-0-	-75	-0-		184	3	11	9	N	10			158
-----																
SPIRIT				WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6830 - 7086				
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		2291	3	1	9	N	1			78
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	3			N	-0-			78
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-		2080	3			N	-0-			78
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-		1971	3			N	-0-			78
10	2170	N	1879	-0-	-291	-0-		1879	3			N	-0-			78
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-		2699	3			N	-0-			78

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850								
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6879 - 7102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3			N	-0-		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3			N	-0-		-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 3			N	-0-		-0-
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	517 3			N	-0-		-0-
10	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 3			N	-0-		-0-
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	507 3			N	-0-		-0-
-----												
HULLABALOO		WELL #:		1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 6900 - 6909	
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3			N	-0-		-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3			N	-0-		-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3			N	-0-		-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3			N	-0-		-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3			N	-0-		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3			N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6958 - 7003	
06	870 N	612	-0-	-258	-0-	612 3			N	-0-		18
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-		18
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-		18
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-		18
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3			N	-0-		18
11	990 N	594	-0-	-396	-0-	594 3			N	-0-		18
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7069 - 7094	
06	930 N	778	-0-	-152	-0-	778 3			N	-0-		-0-
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	877 3			N	-0-		-0-
08	961 N	772	-0-	-189	-0-	772 3			N	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-		-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6876	
06	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 3			N	-0-		-0-
07	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013 3			N	-0-		-0-
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 3			N	-0-		-0-
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	944 3			N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3			N	-0-		-0-
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 - 7020	
06	5610 X	5293	-0-	-317	-0-	5292 3	1 9		N	1		35
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3			N	-0-		35
08	5735 X	5391	-0-	-344	-0-	5391 3			N	-0-		35
09	5550 X	5433	-0-	-117	-0-	5433 3			N	-0-		35
10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 3			N	-0-		35
*11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3			N	-0-		35
-----												
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 - 7160	
06	2370 N	1091	-0-	-1279	-0-	1091 3			N	-0-		-0-
07	2604 N	1815	-0-	-789	-0-	1815 3			N	-0-		-0-
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166 3			N	-0-		-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3			N	-0-		-0-
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3			N	-0-		-0-
11	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966 3			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
THOMPSON, J. CLEO				855610									
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-	-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-	-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-	-0-
-----													
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-	-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-	-0-
-----													
FRED WOODHAM (BRACERO-T)				32815 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY				843153									
DUBE				WELL #:	3 T	RRCID ->	111690	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2905 - 2909
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
FRED WOODHAM (DEL MONTE C)				32815 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY				843153									
DUBE				WELL #:	3 C	RRCID ->	111691	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2780 - 2782
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
GAS-X, S. (WALES)				34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CSL EXPLORATION, LP				191804									
MORRILL				WELL #:	9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6006 - 6010
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-	-0-
-----													
MORRILL				WELL #:	1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6286 - 6327
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

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

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM  
 EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042  
 BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500  
 WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753  
 BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 1930)		34389 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753										
BAKER		WELL #: L351		RRCID -> 072914		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16									

PETROLYNX, INC.		660862		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
BAKER		WELL #: G461		RRCID -> 071970		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16									

GENESIS (OLMOS 2030)		34389 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.		660862										
BAKER		WELL #: L151		RRCID -> 071969		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16									

GENESIS (OLMOS 2080)		34389 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.		660862										
BAKER		WELL #: G 2		RRCID -> 071968		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DAVIS		WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738				
06	2910	N	2499	-0-	-411	-0-	340 1	2159 3	N	-0-		-0-
07	2976	N	2670	-0-	-306	-0-	361 1	2309 3	N	-0-		-0-
08	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	390 1	2448 3	N	-0-		-0-
09	2490	N	2016	-0-	-474	-0-	226 1	1790 3	N	-0-		-0-
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	838 1	1849 2	N	-0-		-0-
*11	3000	N	3226	-0-	226	226	1048 1	2178 2	N	-0-		-0-



GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FIVE C RANCH		WELL #: 6301		RRCID -> 207228		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	423 1	2694 3	N	-0-		-0-			-0-
07	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	453 1	2891 3	N	-0-		-0-			-0-
08	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	441 1	2761 3	N	-0-		-0-			-0-
09	3420 X	2225	-0-	-1195	-0-	249 1	1976 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3379 X	3056	-0-	-323	-0-	953 1	2103 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3240 X	2903	-0-	-337	-0-	943 1	1960 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 7701		RRCID -> 207230		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260					
06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	214 1	1360 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1798 N	1386	-0-	-412	-0-	188 1	1198 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	185 1	1164 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1560 N	962	-0-	-598	-0-	107 1	855 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	414 1	912 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	501 1	1041 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730					
06	3690 X	3327	-0-	-363	-0-	452 1	2875 3	N	-0-		-0-			-0-
07	3813 X	3273	-0-	-540	-0-	443 1	2830 3	N	-0-		-0-			-0-
08	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	441 1	2766 3	N	-0-		-0-			-0-
09	3330 X	2202	-0-	-1128	-0-	247 1	1955 3	N	-0-		-0-			-0-
10	3441 X	3079	-0-	-362	-0-	960 1	2119 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3330 X	3258	-0-	-72	-0-	1058 1	2200 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733					
06	5490 X	2588	-0-	-2902	-0-	352 1	2236 3	N	-0-		-0-			-0-
07	5673 X	2889	-0-	-2784	-0-	391 1	2498 3	N	-0-		-0-			-0-
08	5363 X	4939	-0-	-424	-0-	680 1	4259 3	N	-0-		-0-			-0-
09	4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	372 1	2953 3	N	-0-		-0-			-0-
10	5115 X	4356	-0-	-759	-0-	1358 1	2998 2	N	-0-		-0-			-0-
11	4770 X	3636	-0-	-1134	-0-	1181 1	2455 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
-----														
FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594					
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	42 1	267 3	N	-0-		-0-			-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	39 1	252 3	N	-0-		-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	54 1	338 3	N	-0-		-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46 1	372 3	N	-0-		-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	95 1	210 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	176 1	366 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525					
06	480 X	390	-0-	-90	-0-	53 1	337 3	N	-0-		-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	63 1	404 3	N	-0-		-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	67 1	424 3	N	-0-		-0-			-0-
09	390 N	346	-0-	-44	-0-	38 1	308 3	N	-0-		-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	145 1	321 2	N	-0-		-0-			-0-
11	480 N	292	-0-	-188	-0-	95 1	197 2	N	-0-		-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) 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
06	5760 X	5318	-0-	-442	-0-	723 1	4595 3	N	-0-	-0-			-0-
07	5952 X	4952	-0-	-1000	-0-	670 1	4282 3	N	-0-	-0-			-0-
08	5952 X	5285	-0-	-667	-0-	727 1	4558 3	N	-0-	-0-			-0-
09	5490 X	3739	-0-	-1751	-0-	418 1	3321 3	N	-0-	-0-			-0-
10	5673 X	4978	-0-	-695	-0-	1552 1	3426 2	N	-0-	-0-			-0-
11	5310 X	2526	-0-	-2784	-0-	821 1	1705 2	N	-0-	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

06	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	446 1	2844 3	N	-0-	-0-			-0-
07	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	507 1	3240 3	N	-0-	-0-			-0-
08	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	473 1	2962 3	N	-0-	-0-			-0-
09	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	263 1	2089 3	N	-0-	-0-			-0-
10	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	1025 1	2263 2	N	-0-	-0-			-0-
11	3630 X	3530	-0-	-100	-0-	1147 1	2383 2	N	-0-	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

06	660 X	643	-0-	-17	-0-	88 1	555 3	N	-0-	-0-			-0-
07	682 X	657	-0-	-25	-0-	89 1	568 3	N	-0-	-0-			-0-
08	713 X	601	-0-	-112	-0-	83 1	518 3	N	-0-	-0-			-0-
09	690 X	379	-0-	-311	-0-	42 1	337 3	N	-0-	-0-			-0-
10	713 X	552	-0-	-161	-0-	172 1	380 2	N	-0-	-0-			-0-
11	630 X	566	-0-	-64	-0-	184 1	382 2	N	-0-	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

06	6420 X	6287	-0-	-133	-0-	6287 3		N	-0-	-0-			-0-
07	6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526 3		N	-0-	-0-			-0-
08	6603 X	6477	-0-	-126	-0-	6477 3		N	-0-	-0-			-0-
09	6390 X	6258	-0-	-132	-0-	6258 3		N	-0-	-0-			-0-
10	6572 X	6493	-0-	-79	-0-	6493 3		N	-0-	-0-			-0-
11	6330 X	6258	-0-	-72	-0-	6258 3		N	-0-	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

06	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 3		N	-0-	-0-			-0-
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3		N	-0-	-0-			-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3		N	-0-	-0-			-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16												

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
RIO-TEX, INC. 712930												
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666												
06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	338	1	5288	2	N	-0-
08		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	327	1	5129	2	N	-0-
09		4500 X	4197	-0-	-303	-0-	252	1	3945	2	N	-0-
10		4650 X	3976	-0-	-674	-0-	238	1	3738	2	N	-0-
11		4500 X	4434	-0-	-66	-0-	266	1	4168	2	N	-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710												
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-
11		720 N	388	-0-	-332	-0-	23	1	365	2	N	-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

-----												
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 5396 - 5404
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
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5372 - 6144
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-	130
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	130
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	130
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	130
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	130
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	130
-----												
GREEN BRANCH (6100)				36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6109 - 6195
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
STS MCJUNKIN "G"				WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6202 - 6217
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HGL (GEORGETOWN)				37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T., JR.				892795								
WALKER, W. T. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6724 - 6776
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636									
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4		RRCID -> 201414		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BOWERMASTER "46"		WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958			
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086			
06	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2	N	-0-	-0-	
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-	
11	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196			
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	437	-0-	437	437	437	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	319	-0-	319	756	319	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750			
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	
08	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	
-----											
BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067			
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	946	2	N	-0-	-0-	
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2	N	-0-	-0-	

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636										
BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051				
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	BALANCE
06	1980 X	1817	-0-	-163	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	1674	-0-	-341	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
08	2015 X	1975	-0-	-40	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
11	1920 X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101				
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
08	3379 X	3079	-0-	-300	-0-	3079	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474				
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-			-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067				
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2	N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
11	840 N	678	-0-	-162	-0-	678	2	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936				
06	1410 X	1365	-0-	-45	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1396	-0-	-92	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	1322	-0-	-166	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
09	1440 X	988	-0-	-452	-0-	988	2	N	-0-			-0-
10	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
11	1380 X	1299	-0-	-81	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190				
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	240 X	124	-0-	-116	-0-	124	2	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620				
06	570 X	543	-0-	-27	-0-	543	2	N	-0-			-0-
07	589 X	515	-0-	-74	-0-	515	2	N	-0-			-0-
08	589 X	352	-0-	-237	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09	570 X	465	-0-	-105	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	558 X	394	-0-	-164	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11	540 X	479	-0-	-61	-0-	479	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636												
BOWERMASTER		WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2748 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2440 - 2913				
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-			-0-
08	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-			-0-
09	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-			-0-
10	868 N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
-----														
HYDE		WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3656 - 3674				
06	3810 X	3109	-0-	-701	-0-	3109	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	3087	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
10	3255 X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	2695	-0-	-425	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
-----														
HYDE		WELL #: 6003		RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2811 - 2917				
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 3206		RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2734 - 3328				
06	270 X	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	279 X	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
08	310 X	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	300 X	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	310 X	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	240 X	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 1504		RRCID -> 272785		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 2965 - 4473				
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON		WELL #: 1604		RRCID -> 279081		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 2970 - 3197				
06	1020 X	831	-0-	-189	-0-	831	2			N	-0-			-0-
07	992 X	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	930 X	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-			-0-
09	900 X	474	-0-	-426	-0-	474	2			N	-0-			-0-
10	868 X	407	-0-	-461	-0-	407	2			N	-0-			-0-
11	840 X	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850  
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710  
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 #	1258	-0-	-422	-0-	1258	2			N	-0-					27
07	1767 #	1003	-0-	-764	-0-	1003	2			N	-0-					27
08	1767 #	861	-0-	-906	-0-	861	2			N	-0-					27
09	1710 #	734	-0-	-976	-0-	734	2			N	-0-					27
10	1581 #	747	-0-	-834	-0-	747	2			N	-0-					27
11	1260 #	666	-0-	-594	-0-	666	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12888	12888	-0-	-0-	3874	12790	2	98	9	N	89	189	1			175
07	13516	13005	-0-	-511	3363	12866	2	139	9	N	126	186	1			115
08	13911	13911	-0-	-0-	3363	13760	2	151	9	N	137	187	1			65
09	13080	9936	-0-	-3144	219	9846	2	90	9	N	82					147
10	13485 #	9864	-0-	-3621	-0-	9735	2	129	9	N	117	184	1			80
11	13080	10337	-0-	-2743	-0-	10213	2	124	9	N	113					193



-----												
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)			37997 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
R2 GROUP, LLC			945625									
GORDON, ROBERT K.			WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 1620 - 1798	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAMILTON FEE (1530)			38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059									
SAN PEDRO RANCH			WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785	
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-
-----												
HAMMOND (OLMOS SAND)			38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.			131775									
HAMMOND, ADA E. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911									
HAMMOND, ADA			WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)			39591 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
THREE ARROW OPERATING COMPANY			857419									
FOXY MARGIE			WELL #: 1		RRCID -> 155660		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2111 - 2120	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596												
STS				WELL #: 1	RRCID -> 244785	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 11311	PERF.11370	- 14360							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	20					224
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-	20	8			224
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-					224
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-					224
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	3					223
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	3	8	2	8	223
-----																
DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 248927	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.15234	- 15532							
06	10810 X	3839	-0-	-6971	B	-0-	95 1	3391 3	N	321	11 0	542 1				102
							353 9									
07	4402 X	3163	-0-	-1239	B	-0-	95 1	2840 3	N	207	8 0	179 1				122
							228 9									
08	4247 X	1621	-0-	-2626	B	-0-	32 1	1427 3	N	147	3 0	179 1				82
							162 9				5 8					
09	3840 X	3435	-0-	-405	B	-0-	61 1	2777 3	N	543	6 0	345 1				274
							597 9									
10	3968 X	3003	-0-	-965	B	-0-	74 1	2592 3	N	306	6 0	1 8				573
							337 9									
11	3840 X	2784	-0-	-1056	B	-0-	79 1	2450 3	N	232	7 0	545 1				251
							255 9				2 8					
-----																
HENDERSON-CENIZO				WELL #: 1H	RRCID -> 251105	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 11609	PERF.11605	- 14915							
06	12930 X	8785	-0-	-4145	B	-0-	8089 3	696 4	N	-0-						-0-
07	12958 X	8717	-0-	-4241	B	-0-	8 1	8013 3	N	-0-						-0-
							696 4									
08	12834 X	9015	-0-	-3819	B	-0-	279 1	8736 3	N	-0-						-0-
09	12210 X	9176	-0-	-3034	B	-0-	110 1	9066 3	N	-0-						-0-
10	9083 X	8532	-0-	-551	B	-0-	8532 3		N	-0-						-0-
*11	9195 X	9195	-0-	-0-	B	-0-	9195 3		N	-0-						-0-
-----																
MARTIN J. C., 1850				WELL #: 1H	RRCID -> 251771	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10873	- 15450							
06	12750 X	11146	-0-	-1604	B	-0-	11056 3	90 9	N	82	26 0	194 1				43
07	10822 X	10822	-0-	-0-	B	-0-	136 1	10391 3	N	66	9 0					100
							222 4									
08	17329 X	10180	-0-	-7149	B	-0-	10105 3	75 9	N	68	22 0					146
09	16770 X	8421	-0-	-8349	B	-0-	8352 3	69 9	N	63	15 0					194
10	17329 X	10433	-0-	-6896	B	-0-	10350 3	83 9	N	75	16 0					253
*11	12197 X	12197	-0-	-0-	B	-0-	12084 3	113 9	N	103	24 0	180 1				149
											3 8					
-----																
DORA MARTIN A				WELL #: 1	RRCID -> 251776	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 11277	PERF.11099	- 15340							
06	17329 X	17329	-0-	-0-	B	-0-	17329 3		Y	-0-						-0-
07	17608 X	16575	-0-	-1033	B	-0-	16575 3		Y	-0-						-0-
08	17608 X	16151	-0-	-1457	B	-0-	16151 3		Y	-0-						-0-
09	17340 X	15591	-0-	-1749	B	-0-	15591 3		Y	-0-						-0-
10	17918 X	14614	-0-	-3304	B	-0-	14613 3	1 9	Y	1	1 8					-0-
11	17340 X	14206	-0-	-3134	B	-0-	14205 3	1 9	Y	1	1 0					-0-
-----																
DORA MARTIN 1716				WELL #: 1H	RRCID -> 251816	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10800	- 15165							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						189
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						189
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						189
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						189
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						189
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						189

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12840 X	1133	-0-	-11707 B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
07	17525 X	17525	-0-	-0- B	-0-	16	1	17509	3	N	-0-			-0-
08	13268 X	11625	-0-	-1643 B	-0-	345	1	11280	3	N	-0-			-0-
09	12120 X	9284	-0-	-2836 B	-0-	106	1	9178	3	N	-0-			-0-
10	17515 X	8052	-0-	-9463 B	-0-	8052	3			N	-0-			-0-
11	16950 X	14001	-0-	-2949 B	-0-	14001	3			N	-0-			-0-
-----														
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			20
-----														
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
06	4200 X	3483	-0-	-717 B	-0-	92	1	3277	3	N	104	3	0	114
						114	9							
07	4340 X	3776	-0-	-564 B	-0-	117	1	3495	3	N	149	2	0	261
						164	9							
08	4340 X	1607	-0-	-2733 B	-0-	34	1	1536	3	N	34	1	0	294
						37	9							
09	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	84	1	3862	3	N	162	2	0	259
						178	9							
10	4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	108	1	3802	3	N	156	2	0	412
						172	9					1	8	
11	3660 X	3143	-0-	-517 B	-0-	92	1	2857	3	N	176	2	0	230
						194	9					2	8	
-----														
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
06	6330 X	5395	-0-	-935 B	-0-	5395	3			N	-0-			-0-
07	5983 X	3322	-0-	-2661 B	-0-	3322	3			N	-0-			-0-
08	5735 X	1740	-0-	-3995 B	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
09	8906 X	8906	-0-	-0- B	-0-	8906	3			N	-0-			-0-
10	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-			-0-
11	5400 X	5339	-0-	-61 B	-0-	5339	3			N	-0-			-0-
-----														
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
06	9000 X	4867	-0-	-4133 B	-0-	55	1	4208	2	Y	549	532	1	331
						604	9							
07	8742 X	4074	-0-	-4668 B	-0-	43	1	3464	2	Y	515	668	1	178
						567	9							
08	8618 X	3745	-0-	-4873 B	-0-	60	1	3377	2	Y	280	105	1	353
						308	9							
09	5100 X	4950	-0-	-150 B	-0-	98	1	4230	2	Y	565	630	1	288
						622	9							
10	5270 X	4528	-0-	-742 B	-0-	86	1	4146	2	Y	269	472	1	85
						296	9							
*11	4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	59	1	4301	2	Y	503	288	1	300
						553	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610																		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																		
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569																		
06	6210	X	5949	-0-	-261	B	-0-	5759	3	190	9	N	173	5	0	190	1	202
07	6417	X	5468	-0-	-949	B	-0-	5347	3	121	9	N	110	3	0	171	1	138
08	6479	X	4090	-0-	-2389	B	-0-	3966	3	124	9	N	113	2	0			249
09	6457	X	6457	-0-	-0-	B	-0-	6263	3	194	9	N	176	2	0	183	1	240
10	6479	X	6414	-0-	-65	B	-0-	6220	3	194	9	N	176	3	0	359	1	54
*11	7031	X	7031	-0-	-0-	B	-0-	6893	3	138	9	N	125	5	0			174
-----																		
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867																		
06	11505	X	11505	-0-	-0-	B	-0-	11468	3	37	9	Y	34	2	0			42
07	12028	X	11064	-0-	-964	B	-0-	11064	3			Y	-0-					42
08	12028	X	11107	-0-	-921	B	-0-	11105	3	2	9	Y	2	2	0			42
09	11640	X	10488	-0-	-1152	B	-0-	10482	3	6	9	Y	5	2	0			45
10	11904	X	8863	-0-	-3041	B	-0-	8860	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	44
11	11520	X	10176	-0-	-1344	B	-0-	10169	3	7	9	Y	6	3	0	3	8	44
-----																		
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309																		
06	27660	X	24630	-0-	-3030	B	-0-	23804	3	756	4	Y	64	32	0			42
07	27838	X	25007	-0-	-2831	B	-0-	24126	3	868	4	Y	12	12	0			42
08	27404	X	24883	-0-	-2521	B	-0-	23984	3	868	4	Y	28	28	0			42
09	26520	X	24039	-0-	-2481	B	-0-	23175	3	840	4	Y	22	20	0			44
10	26846	X	21673	-0-	-5173	B	-0-	20786	3	868	4	Y	17	15	0	2	8	44
11	24630	X	21868	-0-	-2762	B	-0-	21003	3	840	4	Y	23	20	0	3	8	44
-----																		
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080																		
06	12842	X	12842	-0-	-0-	B	-0-	12831	3	11	9	N	10	10	0	183	1	162
07	12493	X	11943	-0-	-550	B	-0-	11920	3	23	9	N	21	3	0			180
08	12493	X	11740	-0-	-753	B	-0-	11727	3	13	9	N	12	8	0			184
09	12840	X	10865	-0-	-1975	B	-0-	10845	3	20	9	N	18	10	0			192
10	13268	X	9597	-0-	-3671	B	-0-	9565	3	32	9	N	29	8	0			213
11	12840	X	12123	-0-	-717	B	-0-	12095	3	28	9	N	25	13	0			225
-----																		
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A																		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		10710 X	8769	-0-	-1941 B	-0-	8469	3	300	9	N	273	2	0	378	1	161
07		11067 X	8977	-0-	-2090 B	-0-	8627	3	350	9	N	318	183	1			296
08		11067 X	8689	-0-	-2378 B	-0-	8406	3	283	9	N	257	356	1			197
09		9630 X	8203	-0-	-1427 B	-0-	7917	3	286	9	N	260	355	1			102
10		9951 X	8674	-0-	-1277 B	-0-	8364	3	310	9	N	282	177	1			207
11		8760 X	8540	-0-	-220 B	-0-	8203	3	337	9	N	306	2	0	332	1	179
-----																	
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754																	
06		2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	61					209
07		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	57					266
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	67					333
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					348
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28	1	8			375
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	185	1	2	8	192
-----																	
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997																	
06		29160 X	27948	-0-	-1212 B	-0-	27815	3	133	9	N	121	58	0			209
07		30132 X	27626	-0-	-2506 B	-0-	27573	3	53	9	N	48	21	0	172	1	64
08		30132 X	27104	-0-	-3028 B	-0-	27046	3	58	9	N	53	47	0			70
09		28260 X	26633	-0-	-1627 B	-0-	26587	3	46	9	N	42	38	0			74
10		28985 X	22172	-0-	-6813 B	-0-	22143	3	29	9	N	26	26	0			74
11		27960 X	26088	-0-	-1872 B	-0-	26042	3	46	9	N	42	39	0			77
-----																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850																	
06		17932 X	17932	-0-	-0- B	-0-	17932	3			N	-0-					-0-
07		18290 X	17105	-0-	-1185 B	-0-	17105	3			N	-0-					-0-
08		18414 X	17227	-0-	-1187 B	-0-	17227	3			N	-0-					-0-
09		17940 X	17268	-0-	-672 B	-0-	17268	3			N	-0-					-0-
10		18538 X	16225	-0-	-2313 B	-0-	16225	3			N	-0-					-0-
11		17940 X	15524	-0-	-2416 B	-0-	15524	3			N	-0-					-0-
-----																	
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251																	
06		6240 X	4291	-0-	-1949 B	-0-	112	1	3951	3	N	207	16	0	185	1	233
							228	9									
07		6448 X	3103	-0-	-3345 B	-0-	98	1	2885	3	N	109	10	0	181	1	151
							120	9									
08		6200 X	3582	-0-	-2618 B	-0-	75	1	3406	3	N	92	10	0			233
							101	9									
09		6445 X	6445	-0-	-0- B	-0-	124	1	5636	3	N	623	16	0	352	1	488
							685	9									
10		5301 X	4865	-0-	-436 B	-0-	129	1	4518	3	N	198	13	0	181	1	491
							218	9					1	8			
11		4290 X	4184	-0-	-106 B	-0-	130	1	4035	3	N	17	13	0	2	8	493
							19	9									
-----																	
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972																	
06		14850 X	14231	-0-	-619 B	-0-	14229	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07		15314 X	13821	-0-	-1493 B	-0-	13820	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08		14973 X	13817	-0-	-1156 B	-0-	13816	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09		14490 X	13493	-0-	-997 B	-0-	13492	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10		14694 X	12936	-0-	-1758 B	-0-	12935	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11		14220 X	13074	-0-	-1146 B	-0-	13073	3	1	9	N	1	1	0			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		7800 X	7671 -0-	-129 B	-0-	150 1	7333 3	N	171	16 0	195 1	87		
						188 9				3 8				
07		8060 X	7623 -0-	-437 B	-0-	155 1	7237 3	N	210	13 0	179 1	105		
						231 9								
08		8029 X	7459 -0-	-570 B	-0-	155 1	7045 3	N	235	35 0	1 8	304		
						259 9								
09		7770 X	6787 -0-	-983 B	-0-	123 1	6445 3	N	199	30 0	185 1	288		
						219 9								
10		8029 X	6545 -0-	-1484 B	-0-	48 1	6298 3	N	181	28 0	177 1	263		
						199 9				1 8				
11		7680 X	7308 -0-	-372 B	-0-	120 1	7066 3	N	111	35 0	179 1	158		
						122 9				2 8				
-----														
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
06		8010 X	7602 -0-	-408 B	-0-	330 1	7039 3	N	212	17 0	376 1	202		
						233 9								
07		8091 X	7734 -0-	-357 B	-0-	341 1	7101 3	N	265	14 0	174 1	279		
						292 9								
08		8122 X	7672 -0-	-450 B	-0-	341 1	7021 3	N	282	30 0	169 1	361		
						310 9				1 8				
09		7860 X	7174 -0-	-686 B	-0-	132 1	6792 3	N	227	27 0	191 1	370		
						250 9								
10		8122 X	7264 -0-	-858 B	-0-	63 1	6922 3	N	254	27 0	354 1	242		
						279 9				1 8				
11		7590 X	6972 -0-	-618 B	-0-	270 1	6418 3	N	258	28 0	2 8	470		
						284 9								
-----														
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
06		16679 X	16679 -0-	-0- B	-0-	16679 3		N	-0-			-0-		
07		17856 X	16135 -0-	-1721 B	-0-	16135 3		N	-0-			-0-		
08		17856 X	15964 -0-	-1892 B	-0-	15964 3		N	-0-			-0-		
09		17280 X	15211 -0-	-2069 B	-0-	15211 3		N	-0-			-0-		
10		17236 X	15209 -0-	-2027 B	-0-	15209 3		N	-0-			-0-		
11		16680 X	14901 -0-	-1779 B	-0-	14901 3		N	-0-			-0-		
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
06		7427 X	7427 -0-	-0- B	-0-	6991 3	436 9	N	396	3 0	386 1	345		
07		7527 X	7527 -0-	-0- B	-0-	7074 3	453 9	N	412	1 0	365 1	391		
08		7557 X	7557 -0-	-0- B	-0-	7136 3	421 9	N	383	1 0	354 1	419		
09		7440 X	7187 -0-	-253 B	-0-	6869 3	318 9	N	289	348 1		360		
10		7688 X	7658 -0-	-30 B	-0-	7183 3	475 9	N	432	1 0	702 1	89		
11		7440 X	7194 -0-	-246 B	-0-	6785 3	409 9	N	372	2 0	352 1	107		
-----														
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
06		12570 X	9205 -0-	-3365 B	-0-	9205 3		N	-0-			-0-		
07		12338 X	9833 -0-	-2505 B	-0-	9833 3		N	-0-			-0-		
08		12307 X	9867 -0-	-2440 B	-0-	9867 3		N	-0-			-0-		
09		9390 X	9298 -0-	-92 B	-0-	9298 3		N	-0-			-0-		
10		9827 X	9211 -0-	-616 B	-0-	9211 3		N	-0-			-0-		
11		9540 X	9457 -0-	-83 B	-0-	9457 3		N	-0-			-0-		





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 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	EOM BALANCE
06	33360 X	30652	-0-	-2708 B	-0-	29601	3	1051	9	N	955	70	0	907	243
07	34472 X	29466	-0-	-5006 B	-0-	28577	3	889	9	N	808	58	0	534	459
08	32550 X	30309	-0-	-2241 B	-0-	29525	3	784	9	N	713	55	0	905	212
09	30660 X	28927	-0-	-1733 B	-0-	28110	3	817	9	N	743	49	0	546	360
10	31682 X	28134	-0-	-3548 B	-0-	27332	3	802	9	N	729	47	0	893	149
11	30660 X	25910	-0-	-4750 B	-0-	25188	3	722	9	N	656	50	0	340	415
-----															
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
06	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	3659	3	491	4	N	1009	2	0	1316	302
07	6046 X	6046	-0-	-0- B	-0-	5042	3	413	4	N	537	1	0	523	315
08	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	3910	3	293	4	N	807	509	1		613
09	5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	4675	3	905	9	N	823	879	1		557
10	5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	4571	3	740	9	N	673	1	0	894	335
*11	5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	3919	3	1441	9	N	1310	1	0	1080	564
-----															
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
06	11700 X	9840	-0-	-1860 B	-0-	518	1	8524	3	N	725	19	0	757	282
07	12090 X	9950	-0-	-2140 B	-0-	798	9	734	1	N	662	14	0	552	376
08	11098 X	10051	-0-	-1047 B	-0-	728	9	681	1	N	762	2	8	878	247
09	10740 X	10285	-0-	-455 B	-0-	838	9	1131	1	N	928	11	0	570	594
10	10292 X	9062	-0-	-1230 B	-0-	1021	9	271	1	N	437	11	0	894	123
11	9840 X	8950	-0-	-890 B	-0-	6	4	481	9	N	530	3	8	179	457
-----															
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
06	14337 X	14337	-0-	-0- B	-0-	14337	3			N	-0-				-0-
07	13876 X	13876	-0-	-0- B	-0-	13876	3	1	4	N	-0-				-0-
08	13800 X	13800	-0-	-0- B	-0-	13800	3			N	-0-				-0-
09	8833 X	8833	-0-	-0- B	-0-	8833	3			N	-0-				-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	-0-				-0-
*11	19955 X	19955	-0-	-0- B	-0-	19955	3			N	-0-				-0-
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527															
06	25260 X	23963	-0-	-1297 B	-54381	23963	3			N	-0-				79
07	26102 X	24207	-0-	-1895 B	-54381	24207	3			N	-0-				79
08	26102 X	23873	-0-	-2229 B	-54381	23873	3			N	-0-				79
09	24240 X	22969	-0-	-1271 B	-54381	22969	3			N	-0-				79
*10	24924 X	20928	-0-	-3996 B	-54381	20927	3	1	9	N	1	1	8		79
11	23970 X	22860	-0-	-1110 B	-54381	22858	3	2	9	N	2	1	8		79
-----															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237															
06	12960 X	12533	-0-	-427 B	-0-	12533	3			N	-0-				-0-
07	13175 X	11887	-0-	-1288 B	-0-	11887	3			N	-0-				-0-
08	13702 X	10355	-0-	-3347 B	-0-	10355	3			N	-0-				-0-
09	13260 X	8782	-0-	-4478 B	-0-	8782	3			N	-0-				-0-
10	13702 X	8396	-0-	-5306 B	-0-	8396	3			N	-0-				-0-
11	12540 X	8449	-0-	-4091 B	-0-	8449	3			N	-0-				-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	7130 X	2005	-0-	-5125 B	-0-	1610	3	395	9	Y	359	2	0	462
												22	8	
*01	12462 X	1926	-0-	-10536 B	-0-	1522	3	404	9	Y	367	2	0	281
*02	9367 X	1449	-0-	-7918 B	-0-	1152	3	297	9	Y	270	6	0	364
*03	8246 X	1673	-0-	-6573 B	-0-	1409	3	264	9	Y	240	6	0	411
												10	8	
*04	3360 X	1455	-0-	-1905 B	-0-	1152	3	10	4	Y	266	6	0	333
												2	8	
*05	2015 X	886	-0-	-1129 B	-0-	866	3	200	9	Y	182	1	0	156
*06	1860 X	1125	-0-	-735 B	-0-	813	3	312	9	Y	284	182	1	258
*07	1674 X	834	-0-	-840 B	-0-	725	3	109	9	Y	99	178	1	179
*08	1674 X	831	-0-	-843 B	-0-	582	3	249	9	Y	226	190	1	215
*09	1470 X	780	-0-	-690 B	-0-	680	3	100	9	Y	91			306
*10	1178 X	1033	-0-	-145 B	-0-	652	3	50	4	Y	301	352	1	255
												331	9	
11	1140 X	878	-0-	-262 B	-0-	575	3	70	4	Y	212	335	1	132
												233	9	

  

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
06	18870 X	16687	-0-	-2183 B	-0-	16679	3	8	9	N	7	7	0	-0-
07	19623 X	16931	-0-	-2692 B	-0-	16929	3	2	9	N	2	2	0	-0-
08	19623 X	17823	-0-	-1800 B	-0-	17816	3	7	9	N	6	6	0	-0-
09	18990 X	10660	-0-	-8330 B	-0-	10660	3			N	-0-			-0-
10	19437 X	17850	-0-	-1587 B	-0-	17849	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11	17250 X	15831	-0-	-1419 B	-0-	15830	3	1	9	N	1	1	0	-0-

  

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
06	8490 X	7998	-0-	-492 B	-0-	7998	3			N	-0-			-0-
07	8494 X	7890	-0-	-604 B	-0-	7890	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	7842	-0-	-218 B	-0-	7842	3			N	-0-			-0-
09	16433 X	16433	-0-	-0 B	-0-	16433	3			N	-0-			-0-
10	8277 X	7605	-0-	-672 B	-0-	7605	3			N	-0-			-0-
11	8010 X	7469	-0-	-541 B	-0-	7469	3			N	-0-			-0-

  

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
06	14910 X	14194	-0-	-716 B	-0-	14194	3			N	-0-			-0-
07	15407 X	14508	-0-	-899 B	-0-	14508	3			N	-0-			-0-
08	15407 X	14036	-0-	-1371 B	-0-	14036	3			N	-0-			-0-
09	14850 X	12634	-0-	-2216 B	-0-	12634	3			N	-0-			-0-
10	14663 X	13061	-0-	-1602 B	-0-	13061	3			N	-0-			-0-
11	14190 X	12094	-0-	-2096 B	-0-	12094	3			N	-0-			-0-

  

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
06	1759 X	1759	-0-	-0 B	-0-	205	1	1152	3	N	365	1	0	112
												1	8	
07	1817 X	1817	-0-	-0 B	-0-	152	1	1234	3	N	392	1	0	87
												4	8	
08	1488 X	1219	-0-	-269 B	-0-	79	1	1125	3	N	14	1	0	6
												1	8	
09	1770 X	1249	-0-	-521 B	-0-	89	1	1159	3	N	1	1	0	-0-
												1	9	
10	1829 X	1016	-0-	-813 B	-0-	94	1	921	3	N	1	1	0	-0-
												1	9	
11	1770 X	1023	-0-	-747 B	-0-	89	1	933	3	N	1	1	0	-0-
												1	9	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10860 X	10860	-0-	-0- B	-0-	10860	3		N	-0-			-0-
07		10974 X	10974	-0-	-0- B	-0-	10974	3		N	-0-			-0-
08		11625 X	10591	-0-	-1034 B	-0-	10591	3		N	-0-			-0-
09		11250 X	10419	-0-	-831 B	-0-	10419	3		N	-0-			-0-
10		11625 X	10665	-0-	-960 B	-0-	10665	3		N	-0-			-0-
11		10860 X	10268	-0-	-592 B	-0-	10268	3		N	-0-			-0-
-----														
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
06		5220 X	3714	-0-	-1506 B	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
07		5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	3		N	-0-			-0-
08		4912 X	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	3		N	-0-			-0-
09		4410 X	4319	-0-	-91 B	-0-	4319	3		N	-0-			-0-
10		5146 X	4711	-0-	-435 B	-0-	4711	3		N	-0-			-0-
11		4980 X	3338	-0-	-1642 B	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
06		24662 X	24662	-0-	-0- B	-0-	24662	3		N	-0-			-0-
07		24118 X	22556	-0-	-1562 B	-0-	22556	3		N	-0-			-0-
08		27900 X	22190	-0-	-5710 B	-0-	22190	3		N	-0-			-0-
09		27000 X	18353	-0-	-8647 B	-0-	18353	3		N	-0-			-0-
10		27900 X	21666	-0-	-6234 B	-0-	21666	3		N	-0-			-0-
11		24660 X	19881	-0-	-4779 B	-0-	19881	3		N	-0-			-0-
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
06		24000 X	22920	-0-	-1080 B	-0-	21890	3	522 4	N	462	25 0	390 1	315
07		24800 X	22981	-0-	-1819 B	-0-	18	1	22044 3	N	328	9 0	361 1	273
08		24800 X	23054	-0-	-1746 B	-0-	558	4	21855 3	N	378	15 0	373 1	263
09		23730 X	21834	-0-	-1896 B	-0-	270	1	20735 3	N	263	12 0	187 1	327
10		24180 X	21087	-0-	-3093 B	-0-	540	4	289 9					
11		22920 X	17400	-0-	-5520 B	-0-	279	1	20032 3	N	198	11 0	362 1	151
							558	4	218 9			1 8		
							261	1	16407 3	N	191	12 0	189 1	140
							522	4	210 9			1 8		
-----														
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	130				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	130				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	130				N	-0-			-0-
09		T. A.	23	-0-	23 B	153	23	3		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	153				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	153				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
06		13290 X	12010	-0-	-1280 B	-0-	11714	3	296	9	N	269	12	0	366	1	123
07		13795 X	11931	-0-	-1864 B	-0-	11636	3	295	9	N	268	4	0	182	1	205
08		13795 X	11530	-0-	-2265 B	-0-	11351	3	179	9	N	163	10	0	186	1	172
09		13350 X	10804	-0-	-2546 B	-0-	10583	3	221	9	N	201	8	0	193	1	172
10		12617 X	7319	-0-	-5298 B	-0-	7192	3	127	9	N	115	5	0	183	1	98
11		12000 X	1615	-0-	-10385 B	-0-	1560	3	55	9	N	50	1	8			146
													2	0			
JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828																	
06		21520 X	21520	-0-	-0- B	-0-	19940	3	928	4	N	593	61	0	585	1	210
07		23033 X	21211	-0-	-1822 B	-0-	19713	3	992	4	N	460	22	0	364	1	284
08		23033 X	20082	-0-	-2951 B	-0-	18802	3	992	4	N	262	52	0	190	1	304
09		22290 X	19458	-0-	-2832 B	-0-	18150	3	960	4	N	316	31	0	372	1	217
10		22227 X	19816	-0-	-2411 B	-0-	18519	3	992	4	N	277	27	0	184	1	282
11		21510 X	19394	-0-	-2116 B	-0-	18155	3	960	4	N	254	34	0	364	1	138
							279	9					1	8			
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101																	
06		12347 X	12347	-0-	-0- B	-0-	12302	3	45	9	N	41	9	0	189	1	49
07		12788 X	12788	-0-	-0- B	-0-	12765	3	23	9	N	21	6	0			64
08		13454 X	12714	-0-	-740 B	-0-	12663	3	51	9	N	46	5	0			105
09		13020 X	11907	-0-	-1113 B	-0-	11881	3	26	9	N	24	4	0			125
10		13454 X	12060	-0-	-1394 B	-0-	12026	3	34	9	N	31	5	0			151
11		12390 X	11481	-0-	-909 B	-0-	11437	3	44	9	N	40	7	0			184
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351																	
06		14580 X	10887	-0-	-3693 B	-0-	10867	3	20	9	N	18	6	0	1	8	120
07		15066 X	9587	-0-	-5479 B	-0-	9559	3	28	9	N	25	4	0			141
08		15066 X	10656	-0-	-4410 B	-0-	10645	3	11	9	N	10	3	0			148
09		11820 X	11154	-0-	-666 B	-0-	11137	3	17	9	N	15	4	0			159
10		11749 X	10906	-0-	-843 B	-0-	10902	3	4	9	N	4	4	0			159
11		10890 X	10047	-0-	-843 B	-0-	10036	3	11	9	N	10	5	0			164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4170 X	4045	-0-	-125 B	-0-	3265 3	1 4	N	708	11 0	755 1		184
							779 9				1 8			
07		4309 X	4017	-0-	-292 B	-0-	3320 3	697 9	N	634	10 0	726 1		82
08		4309 X	3852	-0-	-457 B	-0-	3138 3	714 9	N	649	8 0			723
09		4170 X	3191	-0-	-979 B	-0-	2618 3	15 4	N	507	7 0	1077 1		146
							558 9							
10		4309 X	3052	-0-	-1257 B	-0-	2338 3	24 4	N	627	17 0	530 1		225
							690 9				1 8			
11		4050 X	3521	-0-	-529 B	-0-	2870 3	651 9	N	592	28 0	557 1		230
											2 8			
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
06		18780 X	15131	-0-	-3649 B	-0-	15131 3		N	-0-				-0-
07		17949 X	14017	-0-	-3932 B	-0-	14017 3		N	-0-				-0-
08		17949 X	13514	-0-	-4435 B	-0-	13514 3		N	-0-				-0-
09		16830 X	15226	-0-	-1604 B	-0-	15226 3		N	-0-				-0-
10		17694 X	17694	-0-	-0- B	-0-	17694 3		N	-0-				-0-
*11		17996 X	17996	-0-	-0- B	-0-	17996 3		N	-0-				-0-
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
06		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	1738 3	429 9	N	390	2 0	370 1		237
											1 8			
07		2449 N	1833	-0-	-616 B	-0-	1491 3	10 4	N	302	1 0	367 1		171
							332 9							
08		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1282 3	361 9	N	328	180 1			319
09		2160 N	1745	-0-	-415 B	-0-	1390 3	355 9	N	323	511 1			131
10		1829 N	1635	-0-	-194 B	-0-	1295 3	340 9	N	309	11 0	182 1		246
											1 8			
*11		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1336 3	366 9	N	333	7 0	365 1		205
											2 8			
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
06		13140 X	12199	-0-	-941 B	-0-	12199 3		N	-0-				-0-
07		13609 X	13270	-0-	-339 B	-0-	13270 3		N	-0-				-0-
08		13764 X	13229	-0-	-535 B	-0-	13229 3		N	-0-				-0-
09		13320 X	7842	-0-	-5478 B	-0-	7842 3		N	-0-				-0-
10		13764 X	13295	-0-	-469 B	-0-	13295 3		N	-0-				-0-
*11		13480 X	13480	-0-	-0- B	-0-	13479 3	1 9	N	1	1 0			-0-
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
06		16110 X	4384	-0-	-11726 B	-0-	4370 3	14 9	N	13	5 0	172 1		46
07		16647 X	13434	-0-	-3213 B	-0-	13420 3	14 9	N	13	13 0			46
08		16647 X	15251	-0-	-1396 B	-0-	15073 3	178 9	N	162	9 0			199
09		15690 X	13043	-0-	-2647 B	-0-	12997 3	46 9	N	42	8 0			233
10		14446 X	13737	-0-	-709 B	-0-	13643 3	94 9	N	85	8 0	179 1		131
11		14760 X	12648	-0-	-2112 B	-0-	12547 3	101 9	N	92	10 0			213







HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	2106 3	881 4		N	793	34 0	1129 1	192
							872 9							
07		3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	1923 3	938 4		N	628	31 0	539 1	250
							691 9							
08		3503 X	2178	-0-	-1325 B	-0-	486 3	955 4		N	670	70 0	450 1	400
							737 9							
09		3390 X	2111	-0-	-1279 B	-0-	646 3	948 4		N	470	27 0	594 1	249
							517 9							
10		3503 X	2526	-0-	-977 B	-0-	671 3	1210 4		N	586	53 0	680 1	102
							645 9							
*11		4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	1860 3	1444 4		N	673	24 0	542 1	209
							740 9							
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
06		10260 X	10083	-0-	-177 B	-0-	10083 3			N	-0-			-0-
07		10602 X	9315	-0-	-1287 B	-0-	9315 3			N	-0-			-0-
08		10602 X	9505	-0-	-1097 B	-0-	9505 3			N	-0-			-0-
09		10080 X	8838	-0-	-1242 B	-0-	8838 3			N	-0-			-0-
10		10416 X	8712	-0-	-1704 B	-0-	8712 3			N	-0-			-0-
11		10080 X	9489	-0-	-591 B	-0-	9489 3			N	-0-			-0-
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
06		9625 X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625 3			N	-0-			-0-
07		9238 X	8867	-0-	-371 B	-0-	8867 3			N	-0-			-0-
08		9238 X	5007	-0-	-4231 B	-0-	5007 3			N	-0-			-0-
09		9390 X	5028	-0-	-4362 B	-0-	5028 3			N	-0-			-0-
10		9703 X	5980	-0-	-3723 B	-0-	5980 3			N	-0-			-0-
11		9390 X	8406	-0-	-984 B	-0-	8406 3			N	-0-			-0-
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
06		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502 3			N	-0-			-0-
07		5115 X	3747	-0-	-1368 B	-0-	3747 3			N	-0-			-0-
08		5115 X	4055	-0-	-1060 B	-0-	4055 3			N	-0-			-0-
09		4950 X	4147	-0-	-803 B	-0-	4147 3			N	-0-			-0-
10		4650 X	4064	-0-	-586 B	-0-	4064 3			N	-0-			-0-
11		4500 X	3783	-0-	-717 B	-0-	3783 3			N	-0-			-0-
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
06		5910 X	4045	-0-	-1865 B	-0-	2984 3	10 4		N	955	929 1		504
							1051 9							
07		6107 X	3535	-0-	-2572 B	-0-	2525 3	251 4		N	690	897 1		297
							759 9							
08		4960 X	3760	-0-	-1200 B	-0-	2792 3	38 4		N	845	536 1		606
							930 9							
09		4050 X	3238	-0-	-812 B	-0-	2454 3	137 4		N	588	880 1		314
							647 9							
10		4185 X	3472	-0-	-713 B	-0-	2577 3	45 4		N	773	890 1		197
							850 9							
11		4050 X	2232	-0-	-1818 B	-0-	1157 3	259 4		N	742	527 1		412
							816 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5700 X	5102	-0-	-598 B	-0-	2851	3	1660	4	N	537	4 0	691 1	90
07	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	2471	3	1059	4	N	403	2 0	351 1	140
08	14374 X	14374	-0-	-0- B	-0-	3133	3	11078	4	N	148	2 0	179 1	107
09	5280 X	1652	-0-	-3628 B	-0-	226	3	1004	4	N	384			491
10	5456 X	4531	-0-	-925 B	-0-	4012	3	301	4	N	198	2 0	534 1	153
11	6870 X	4778	-0-	-2092 B	-0-	3461	3	233	4	N	985	4 0	886 1	248
						1084	9							
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
06	16470 X	13505	-0-	-2965 B	-0-	13505	3			N	-0-			-0-
07	17019 X	13594	-0-	-3425 B	-0-	13594	3			N	-0-			-0-
08	16151 X	13340	-0-	-2811 B	-0-	13340	3			N	-0-			-0-
09	14070 X	12834	-0-	-1236 B	-0-	12834	3			N	-0-			-0-
10	14353 X	13015	-0-	-1338 B	-0-	13015	3			N	-0-			-0-
11	13500 X	12555	-0-	-945 B	-0-	12555	3			N	-0-			-0-
-----														
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
06	4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	4343	3			N	-0-			-0-
07	4371 X	4348	-0-	-23 B	-0-	4348	3			N	-0-			-0-
08	4371 X	4145	-0-	-226 B	-0-	4145	3			N	-0-			-0-
09	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
10	4371 X	4241	-0-	-130 B	-0-	4241	3			N	-0-			-0-
11	4230 X	3915	-0-	-315 B	-0-	3915	3			N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
06	2730 X	1741	-0-	-989 B	-0-	614	1	611	4	N	469	541 1		105
07	3038 X	2071	-0-	-967 B	-0-	516	9	918	4	N	541	364 1	3 8	279
08	3224 X	1571	-0-	-1653 B	-0-	558	1	405	4	N	364	515 1	1 8	127
09	3120 X	3087	-0-	-33 B	-0-	595	9	2370	4	N	189	178 1		138
10	3224 X	2272	-0-	-952 B	-0-	766	1	1198	4	N	501	356 1		283
11	2010 X	1123	-0-	-887 B	-0-	400	9	162	4	N	395	529 1	1 8	148
						509	1							
						208	9							
						523	1							
						551	9							
						526	1							
						435	9							
-----														
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
06	10530 X	5838	-0-	-4692 B	-0-	5676	3	20	4	N	129	11 0	182 1	136
07	10881 X	7529	-0-	-3352 B	-0-	142	9	31	9	N	28	11 0		153
08	9734 X	7136	-0-	-2598 B	-0-	7498	3	97	9	N	88	9 0		232
09	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	7039	3	94	9	N	85	8 0		309
10	7533 X	6603	-0-	-930 B	-0-	6550	3	74	9	N	67	8 0	190 1	178
11	7290 X	6398	-0-	-892 B	-0-	6529	3	297	9	N	270	10 0	195 1	243
						6101	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	18480 X	16717	-0-	-1763 B	-0-	16403 3	314 9	N	285	30 0	379 1			261
07	19096 X	16970	-0-	-2126 B	-0-	16693 3	277 9	N	252	26 0	167 1			320
08	17949 X	16587	-0-	-1362 B	-0-	16295 3	292 9	N	265	29 0	359 1			197
09	17160 X	14385	-0-	-2775 B	-0-	14111 3	274 9	N	249	24 0	184 1			238
10	17484 X	16445	-0-	-1039 B	-0-	16164 3	281 9	N	255	27 0	185 1			281
11	16710 X	15544	-0-	-1166 B	-0-	15236 3	308 9	N	280	30 0	181 1			350

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
06	53147 X	6205	-0-	-46942 B	-0-	73 1	5620 2	N	465	771 1				294
07	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	512 9	5649 2	N	461	362 1				393
08	11563 X	5463	-0-	-6100 B	-0-	70 1	4946 2	N	390	362 1				421
09	7230 X	3220	-0-	-4010 B	-0-	507 9	3147 2	N	-0-					421
10	7130 X	3397	-0-	-3733 B	-0-	88 1	3056 2	N	253	536 1				138
11	6210 X	3948	-0-	-2262 B	-0-	429 9	3373 2	N	481	525 1				94

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
06	7440 X	4975	-0-	-2465 B	-0-	4350 3	187 4	N	398	383 1				371
07	7130 X	5131	-0-	-1999 B	-0-	438 9	205 4	N	578	532 1				417
08	6944 X	5898	-0-	-1046 B	-0-	4290 3	226 4	N	710	531 1				596
09	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	636 9	191 4	N	568	896 1				268
10	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	4891 3	197 4	N	633	357 1				544
11	5700 X	5569	-0-	-131 B	-0-	781 9	186 4	N	596	719 1				421

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
06	9810 X	7557	-0-	-2253 B	-0-	7557 3		N	-0-					-0-
07	10137 X	8662	-0-	-1475 B	-0-	8662 3		N	-0-					-0-
08	9641 X	8315	-0-	-1326 B	-0-	8315 3		N	-0-					-0-
09	8880 X	7304	-0-	-1576 B	-0-	7304 3		N	-0-					-0-
10	8649 X	7939	-0-	-710 B	-0-	7939 3		N	-0-					-0-
11	8370 X	7410	-0-	-960 B	-0-	7410 3		N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
06	7950 X	6785	-0-	-1165 B	-0-	6149 3	2 4	N	576	8 0	575 1			312
07	8215 X	4897	-0-	-3318 B	-0-	634 9	93 4	N	426	4 0	366 1			368
08	7998 X	5571	-0-	-2427 B	-0-	4335 3	279 4	N	531	3 0	183 1			713
09	7530 X	7230	-0-	-300 B	-0-	469 9	313 4	N	606	4 0	1061 1			254
10	7006 X	6529	-0-	-477 B	-0-	4708 3	256 4	N	834	3 0	901 1			184
11	6780 X	5610	-0-	-1170 B	-0-	584 9	141 4	N	506	5 0	337 1			348

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623															
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								
06		6177 X	6177	-0-	-0- B	-0-	5500 3	677 9	N	615	750 1	5 8	236		
07		6386 X	6171	-0-	-215 B	-0-	5425 3	746 9	N	678	540 1	18 8	356		
08		7409 X	3945	-0-	-3464 B	-0-	3474 3	471 9	N	428	503 1		281		
09		7170 X	4372	-0-	-2798 B	-0-	3730 3	642 9	N	584	389 1		476		
10		7409 X	3624	-0-	-3785 B	-0-	3141 3	483 9	N	439	690 1		225		
11		6180 X	2806	-0-	-3374 B	-0-	2387 3	419 9	N	381			606		
-----															
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
06		9120 X	8077	-0-	-1043 B	-0-	8077 3		N	-0-			-0-		
07		9021 X	8030	-0-	-991 B	-0-	8030 3		N	-0-			-0-		
08		8804 X	8100	-0-	-704 B	-0-	8100 3		N	-0-			-0-		
09		8340 X	7886	-0-	-454 B	-0-	7886 3		N	-0-			-0-		
10		8463 X	7927	-0-	-536 B	-0-	7927 3		N	-0-			-0-		
*11		12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-	12961 3		N	-0-			-0-		
-----															
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
06		13380 X	10485	-0-	-2895 B	-0-	10485 3		N	-0-			-0-		
07		12245 X	12054	-0-	-191 B	-0-	12054 3		N	-0-			-0-		
08		12245 X	11476	-0-	-769 B	-0-	11476 3		N	-0-			-0-		
09		11850 X	11098	-0-	-752 B	-0-	11062 3	36 4	N	-0-			-0-		
10		12059 X	11402	-0-	-657 B	-0-	11402 3		N	-0-			-0-		
11		11670 X	10681	-0-	-989 B	-0-	10681 3		N	-0-			-0-		
-----															
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843															
06		5160 X	2520	-0-	-2640 B	-0-	2015 3	250 4	N	232	8 0	376 1	220		
							255 9				1 8				
07		5279 X	5279	-0-	-0- B	-0-	4478 3	310 4	N	446	14 0	529 1	123		
							491 9								
08		4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	4033 3	90 4	N	533	12 0	186 1	458		
							586 9								
09		3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	3741 3	252 9	N	229	10 0		677		
10		5270 X	4095	-0-	-1175 B	-0-	3676 3	419 9	N	381	10 0	737 1	310		
							827 3				1 8				
11		5100 X	3985	-0-	-1115 B	-0-	3475 3	510 9	N	464	11 0	372 1	385		
											6 8				
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588															
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940			N	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940			N	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940			N	-0-			-0-		
-----															
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834															
06		3360 X	2232	-0-	-1128 B	-0-	2093 3	139 9	Y	126	4 0	240 1	111		
07		1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1669 3	176 9	Y	160	2 0	73 1	196		
08		2449 X	2260	-0-	-189 B	-0-	2084 3	176 9	Y	160	2 0		354		
09		2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	2277 3	363 9	Y	330	2 0		682		
10		2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2612 3	31 9	Y	28	3 0	639 1	68		
*11		3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3229 3	569 9	Y	517	5 0	53 1	527		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	5490 X	4948	-0-	-542 B	-0-	4539	3	75 4	N	304	5 0	355 1	151	
07	5673 X	3894	-0-	-1779 B	-0-	3666	3	85 4	N	130	3 0	174 1	104	
08	5673 X	3686	-0-	-1987 B	-0-	3502	3	53 4	N	119	3 0		220	
09	5160 X	4289	-0-	-871 B	-0-	3849	3	11 4	N	390	3 0	359 1	248	
10	5332 X	4195	-0-	-1137 B	-0-	3913	3	1 4	N	255	3 0	364 1	136	
11	4950 X	3701	-0-	-1249 B	-0-	3502	3	1 4	N	180	3 0	191 1	122	
-----														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
06	2610 X	1069	-0-	-1541 B	-0-	842	3	11 4	Y	196	15 0	499 1	165	
07	2077 X	9	-0-	-2068 B	-0-	216	9	1 9	Y	1	110 1		56	
08	2263 X	458	-0-	-1805 B	-0-	445	3	12 4	Y	1	1 0		56	
09	2190 X	164	-0-	-2026 B	-0-	159	3	2 4	Y	3			59	
10	2263 X	705	-0-	-1558 B	-0-	265	3	9 4	Y	392	1 0	55 1	395	
*11	1665 X	1665	-0-	-0- B	-0-	431	9	99 4	Y	158	4 0	308 1	241	
-----														
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
06	6360 X	4113	-0-	-2247 B	-0-	4113	3		N	-0-			85	
07	6572 X	6116	-0-	-456 B	-0-	6116	3		N	-0-			85	
08	5735 X	3571	-0-	-2164 B	-0-	3571	3		N	-0-			85	
09	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4714	3		N	-0-			85	
10	6107 X	5015	-0-	-1092 B	-0-	5015	3		N	-0-			85	
11	5910 X	4484	-0-	-1426 B	-0-	4484	3		N	-0-			85	
-----														
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
06	19170 X	18434	-0-	-736 B	-0-	17792	3	642 4	N	-0-			-0-	
07	19809 X	17190	-0-	-2619 B	-0-	16496	3	694 4	N	-0-			-0-	
08	19809 X	17876	-0-	-1933 B	-0-	17157	3	719 4	N	-0-			-0-	
09	18990 X	17236	-0-	-1754 B	-0-	16519	3	717 4	N	-0-			-0-	
10	19313 X	16817	-0-	-2496 B	-0-	16059	3	758 4	N	-0-			-0-	
11	18420 X	16907	-0-	-1513 B	-0-	16161	3	746 4	N	-0-			-0-	
-----														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
06	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	2258	1	212 3	N	211	184 1		227	
07	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	1411	4	232 9						
08	4526 X	3411	-0-	-1115 B	-0-	2593	1	172 9	N	156	173 1		210	
09	4380 X	3285	-0-	-1095 B	-0-	2728	1	372 3	N	212	366 1		56	
10	4526 X	1979	-0-	-2547 B	-0-	78	4	233 9						
11	4110 X	326	-0-	-3784 B	-0-	3094	1	191 9	N	174			230	
						1860	1	119 9	N	108	177 1		161	
						98	1	79 4	N	135	178 1		118	
						149	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
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	* AMT	EOM BALANCE
06		16323 X	16323	-0-	-0- B	-0-	16277	3	46	4	N	-0-		-0-
07		15407 X	9014	-0-	-6393 B	-0-	9014	3			N	-0-		-0-
08		15004 X	10318	-0-	-4686 B	-0-	9928	3	390	4	N	-0-		-0-
09		16320 X	9982	-0-	-6338 B	-0-	9982	3			N	-0-		-0-
10		16864 X	12233	-0-	-4631 B	-0-	12188	3	45	4	N	-0-		-0-
11		16320 X	8706	-0-	-7614 B	-0-	8681	3	25	4	N	-0-		-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
06		3420 X	2115	-0-	-1305 B	-0-	2073	3	42	9	N	38	1 0	115
07		3534 X	1911	-0-	-1623 B	-0-	1880	3	31	9	N	28	186 1	143
08		3534 X	2152	-0-	-1382 B	-0-	2074	3	78	9	N	71		214
09		3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3332	3	79	9	N	72		286
10		4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	3975	3	105	9	N	95	177 1	204
*11		3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1	9	N	1	1 0	204

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
06		3510 X	3266	-0-	-244 B	-0-	2510	3	51	4	N	641	721 1	333
07		3627 X	3356	-0-	-271 B	-0-	2652	3	10	4	N	631	729 1	235
08		2976 X	1332	-0-	-1644 B	-0-	977	3	355	9	N	323	179 1	379
09		3270 X	2748	-0-	-522 B	-0-	2298	3	450	9	N	409	354 1	434
10		3379 X	2377	-0-	-1002 B	-0-	1503	3	41	4	N	757	895 1	296
11		3270 X	1475	-0-	-1795 B	-0-	923	3	62	4	N	445	358 1	383

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
06		5490 X	4297	-0-	-1193 B	-0-	3400	3	897	9	N	815	4 0	363
07		5673 X	4304	-0-	-1369 B	-0-	3354	3	950	9	N	864	1 8	526
08		5673 X	3697	-0-	-1976 B	-0-	2960	3	737	9	N	670	4 0	462
09		4560 X	3794	-0-	-766 B	-0-	2930	3	864	9	N	785	3 0	182
10		5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	4570	3	1018	9	N	925	5 0	598
11		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	598	711 1	485

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943														
06		12990 X	12178	-0-	-812 B	-0-	11205	3	593	4	N	345	11 0	161
07		13423 X	12640	-0-	-783 B	-0-	11756	3	629	4	N	232	4 0	208
08		13423 X	11540	-0-	-1883 B	-0-	10601	3	650	4	N	263	9 0	287
09		12210 X	10911	-0-	-1299 B	-0-	10051	3	653	4	N	188	7 0	274
10		12648 X	11005	-0-	-1643 B	-0-	10156	3	694	4	N	141	6 0	225
11		12240 X	10470	-0-	-1770 B	-0-	9599	3	692	4	N	163	8 0	191



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	53760 X	49601	-0-	-4159 B	-0-	49027	3	574	9	N	522	193	0	379	1	233
07	55087 X	49899	-0-	-5188 B	-0-	49371	3	528	9	N	480	175	0	365	1	168
08	53816 X	49050	-0-	-4766 B	-0-	48522	3	528	9	N	480	161	0	188	1	296
09	52080 X	46022	-0-	-6058 B	-0-	45571	3	451	9	N	410	142	0	183	1	381
10	53816 X	46216	-0-	-7600 B	-0-	45681	3	535	9	N	486	149	0	553	1	164
11	49590 X	43289	-0-	-6301 B	-0-	42773	3	516	9	N	469	152	0	192	1	288

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

06	49110 X	42210	-0-	-6900 B	-0-	41592	3	618	9	N	562	192	0	395	1	312
07	48980 X	41658	-0-	-7322 B	-0-	41083	3	575	9	N	523	172	0	355	1	302
08	47182 X	40919	-0-	-6263 B	-0-	40482	3	437	9	N	397	158	0	367	1	171
09	44340 X	38500	-0-	-5840 B	-0-	38021	3	479	9	N	435	139	0	365	1	102
10	45105 X	38329	-0-	-6776 B	-0-	37842	3	487	9	N	443	135	0	371	1	39
11	42210 X	36379	-0-	-5831 B	-0-	35943	3	436	9	N	396	91	0	196	1	148

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

06	8910 X	4990	-0-	-3920 B	-0-	268	1	4538	3	N	155	18	0	187	1	103
07	9207 X	2826	-0-	-6381 B	-0-	2766	3	171	9	N	21	9	0			115
08	9641 X	6302	-0-	-3339 B	-0-	5842	3	133	4	N	297	16	0			396
09	9330 X	5423	-0-	-3907 B	-0-	5013	3	121	4	N	263	13	0	529	1	117
10	9641 X	5939	-0-	-3702 B	-0-	5336	3	192	4	N	374	14	0	370	1	107
11	6090 X	5467	-0-	-623 B	-0-	4924	3	172	4	N	337	16	0	177	1	251



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06		4170 X	2258	-0-	-1912 B	-0-	1909 3	349 9	N	317	7 0	391 1		243
07		4867 X	338	-0-	-4529 B	-0-	337 3	1 9	N	1	1 0			243
08		4867 X	2520	-0-	-2347 B	-0-	2254 3	266 9	N	242	5 0			480
09		4710 X	1716	-0-	-2994 B	-0-	1576 3	140 9	N	127	4 0	352 1		251
10		4092 X	2277	-0-	-1815 B	-0-	2145 3	132 9	N	120	5 0			366
11		2430 X	1952	-0-	-478 B	-0-	1728 3	224 9	N	204	5 0	179 1		386
-----														
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
06		16110 X	13109	-0-	-3001 B	-0-	12998 3	111 9	N	101	184 1	6 8		85
07		16647 X	12560	-0-	-4087 B	-0-	12375 3	185 9	N	168	187 1	10 8		56
08		16647 X	12913	-0-	-3734 B	-0-	12722 3	191 9	N	174	3 8			227
09		14340 X	11853	-0-	-2487 B	-0-	11659 3	194 9	N	176	175 1			228
10		14818 X	11533	-0-	-3285 B	-0-	11336 3	197 9	N	179	179 1	1 8		227
11		13110 X	10329	-0-	-2781 B	-0-	10144 3	185 9	N	168	190 1	3 8		202
-----														
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
06		9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	9744 3	255 9	N	232	376 1			97
07		9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	9060 3	139 9	N	126				223
08		12245 X	9174	-0-	-3071 B	-0-	8984 3	190 9	N	173	186 1			210
09		11850 X	6910	-0-	-4940 B	-0-	6734 3	176 9	N	160	178 1			192
10		12245 X	5363	-0-	-6882 B	-0-	5241 3	122 9	N	111	195 1			108
11		9990 X	8722	-0-	-1268 B	-0-	8513 3	209 9	N	190	178 1			120
-----														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
06		9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-	9556 3		N	-0-				-0-
07		8874 X	8874	-0-	-0- B	-0-	8874 3		N	-0-				-0-
08		9424 X	7591	-0-	-1833 B	-0-	7591 3		N	-0-				-0-
09		9570 X	8023	-0-	-1547 B	-0-	8023 3		N	-0-				-0-
10		9889 X	8799	-0-	-1090 B	-0-	8799 3		N	-0-				-0-
11		9570 X	8698	-0-	-872 B	-0-	8698 3		N	-0-				-0-
-----														
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
06		16650 X	9843	-0-	-6807 B	-0-	9843 3		N	-0-				-0-
07		16151 X	13867	-0-	-2284 B	-0-	13867 3		N	-0-				-0-
08		16151 X	13274	-0-	-2877 B	-0-	13274 3		N	-0-				-0-
09		13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-	13022 3		N	-0-				-0-
10		13857 X	11465	-0-	-2392 B	-0-	11465 3		N	-0-				-0-
11		13410 X	13132	-0-	-278 B	-0-	13132 3		N	-0-				-0-
-----														
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
06		4380 X	3865	-0-	-515 B	-0-	3129 3	736 9	N	669	769 1			414
07		3813 X	3634	-0-	-179 B	-0-	3038 3	596 9	N	542	555 1			401
08		3782 X	3687	-0-	-95 B	-0-	3025 3	59 4	N	548	364 1			585
09		3870 X	3172	-0-	-698 B	-0-	2627 4	545 9	N	495	710 1			370
10		3999 X	2982	-0-	-1017 B	-0-	2470 4	512 9	N	465	534 1			301
11		3870 X	-0-	-0-	-3870 B	-0-			N	448	179 1			570

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	13379	- 18531
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		5190 X	795	-0-	-4395 B	-0-	793 3	2 9	N	2			194
07		5363 X	957	-0-	-4406 B	-0-	957 3		N	-0-			194
08		5363 X	916	-0-	-4447 B	-0-	916 3		N	-0-			194
09		810 X	661	-0-	-149 B	-0-	661 3		N	-0-			194
10		961 X	899	-0-	-62 B	-0-	899 3		N	-0-			194
11		930 X	927	-0-	-3 B	-0-	927 3		N	-0-			194

WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	11114	- 15865
06		7860 X	3454	-0-	-4406 B	-0-	231 1	2992 3	N	208	7 0	191 1	105
							2 4	229 9					
07		8804 X	208	-0-	-8596 B	-0-	195 3	9 4	N	4			109
							4 9						
08		8804 X	5353	-0-	-3451 B	-0-	4839 3	155 4	N	326	8 0	184 1	243
							359 9						
09		8520 X	4051	-0-	-4469 B	-0-	3676 3	45 4	N	300	6 0	351 1	186
							330 9						
10		8618 X	3864	-0-	-4754 B	-0-	3530 3	51 4	N	257	6 0	186 1	251
							283 9						
11		5190 X	4775	-0-	-415 B	-0-	4260 3	56 4	N	417	9 0	362 1	297
							459 9						

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	11127	- 15973
06		13140 X	3536	-0-	-9604 B	-0-	3315 3	72 4	N	135	7 0	195 1	199
							149 9						
07		13237 X	1646	-0-	-11591 B	-0-	1577 3	63 4	N	5	2 0		202
							6 9						
08		13237 X	6587	-0-	-6650 B	-0-	5900 3	194 4	N	448	8 0	361 1	281
							493 9						
09		12810 X	5852	-0-	-6958 B	-0-	5268 3	170 4	N	376	7 0	532 1	118
							414 9						
10		7068 X	5898	-0-	-1170 B	-0-	5358 3	165 4	N	341	7 0	186 1	266
							375 9						
11		6360 X	5798	-0-	-562 B	-0-	5214 3	151 4	N	394	9 0	355 1	296
							433 9						

WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10918	- 15369
06		10590 X	6295	-0-	-4295 B	-0-	307 1	4614 3	N	367	4 0	554 1	161
							970 4	404 9					
07		10943 X	1307	-0-	-9636 B	-0-	1265 3	5 4	N	34	1 0		194
							37 9						
08		10633 X	1306	-0-	-9327 B	-0-	1266 3	9 4	N	28			222
							31 9						
09		8790 X	4223	-0-	-4567 B	-0-	3714 3	134 4	N	341	1 0	470 1	92
							375 9						
10		9083 X	7698	-0-	-1385 B	-0-	6893 3	248 4	N	506	2 0	185 1	411
							557 9						
11		6300 X	5884	-0-	-416 B	-0-	5080 3	210 4	N	540	3 0	356 1	592
							594 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680 X	6891	-0-	-3789 B	-0-	263 1	6329 3	9 4	290 9	N	264	16 0	559 1	220	
07	11036 X	4155	-0-	-6881 B	-0-	3941 3	52 4	162 9		N	147	7 0	174 1	186	
08	11036 X	3432	-0-	-7604 B	-0-	3160 3	100 4	172 9		N	156	5 0		337	
09	10290 X	8208	-0-	-2082 B	-0-	7458 3	256 4	494 9		N	449	12 0	615 1	159	
10	9672 X	8119	-0-	-1553 B	-0-	7347 3	236 4	536 9		N	487	11 0	364 1	271	
11	6900 X	6243	-0-	-657 B	-0-	5519 3	211 4	513 9		N	466	11 0	366 1	360	

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
06	23280 X	20718	-0-	-2562 B	-0-	20718 3				N	-0-			-0-
07	24056 X	18819	-0-	-5237 B	-0-	18819 3				N	-0-			-0-
08	22196 X	18913	-0-	-3283 B	-0-	18913 3				N	-0-			-0-
09	21450 X	17000	-0-	-4450 B	-0-	17000 3				N	-0-			-0-
10	21700 X	9	-0-	-21691 B	-0-	9 3				N	-0-			-0-
11	20730 X	-0-	-0-	-20730 B	-0-					N	-0-			-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
06	10590 X	10378	-0-	-212 B	-0-	8956 3	521 4	901 9		N	819	22 0	880 1	264
07	10943 X	10164	-0-	-779 B	-0-	8740 3	513 4	911 9		N	828	18 0	807 1	267
08	10478 X	9279	-0-	-1199 B	-0-	8208 3	387 4	684 9		N	622	15 0	401 1	473
09	10380 X	7995	-0-	-2385 B	-0-	6716 3	319 4	960 9		N	873	11 0	702 1	633
10	10726 X	9756	-0-	-970 B	-0-	8322 3	378 4	1056 9		N	960	14 0	1251 1	328
11	10380 X	9528	-0-	-852 B	-0-	7746 3	326 4	1456 9		N	1324	15 0	1111 1	526

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
06	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	537 1	1952 3	650 9		N	591	12 0	753 1	278
07	3565 X	2863	-0-	-702 B	-0-	584 1	1607 3	672 9		N	611	25 0	532 1	332
08	3565 X	2386	-0-	-1179 B	-0-	568 1	1176 3	642 9		N	584	19 0	519 1	378
09	3450 X	2035	-0-	-1415 B	-0-	540 1	887 3	608 9		N	553	26 0	356 1	549
10	3255 X	1947	-0-	-1308 B	-0-	550 1	770 3	627 9		N	570	47 0	531 1	541
11	3150 X	1326	-0-	-1824 B	-0-	570 1	107 3	649 9		N	590	109 0	682 1	340



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		32760 X	30422	-0-	-2338 B	-0-	30157 3	265 9	N		241	59 0	193 1	135	
07		33852 X	30152	-0-	-3700 B	-0-	29924 3	228 9	N		207	42 0	184 1	103	
08		33852 X	30903	-0-	-2949 B	-0-	30677 3	226 9	N		205	43 0	5 8	260	
09		31110 X	24147	-0-	-6963 B	-0-	23974 3	173 9	N		157	27 0	180 1	210	
10		32147 X	30586	-0-	-1561 B	-0-	30357 3	229 9	N		208	46 0	177 1	194	
11		30420 X	27800	-0-	-2620 B	-0-	27573 3	227 9	N		206	46 0	195 1	156	
												3 8			
-----															
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944															
06		18450 X	13564	-0-	-4886 B	-0-	13177 3	53 4	N		304	19 0	187 1	268	
07		19065 X	13246	-0-	-5819 B	-0-	12885 3	78 4	N		257	12 0	371 1	136	
08		15841 X	12895	-0-	-2946 B	-0-	12554 3	63 4	N		253	12 0	176 1	200	
09		13560 X	10793	-0-	-2767 B	-0-	10521 3	31 4	N		219	1 8	8 0	183 1	
10		14012 X	12824	-0-	-1188 B	-0-	12497 3	48 4	N		254	13 0	177 1	292	
11		13560 X	12019	-0-	-1541 B	-0-	11685 3	53 4	N		255	14 0	371 1	161	
												1 8			
-----															
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243															
06		24720 X	21774	-0-	-2946 B	-0-	21664 3	110 9	N		100	32 0		189	
07		26908 X	20657	-0-	-6251 B	-0-	20559 3	98 9	N		89	21 0	190 1	67	
08		26908 X	17755	-0-	-9153 B	-0-	17671 3	84 9	N		76	18 0		125	
09		26040 X	18066	-0-	-7974 B	-0-	17981 3	85 9	N		77	15 0		187	
10		22506 X	15313	-0-	-7193 B	-0-	15230 3	83 9	N		75	18 0	177 1	67	
11		21780 X	9651	-0-	-12129 B	-0-	9606 3	45 9	N		41	13 0		95	
-----															
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451															
06		11970 X	10437	-0-	-1533 B	-0-	10437 3		N		-0-			-0-	
07		12369 X	10128	-0-	-2241 B	-0-	10128 3		N		-0-			-0-	
08		12369 X	10219	-0-	-2150 B	-0-	10219 3		N		-0-			-0-	
09		11850 X	9508	-0-	-2342 B	-0-	9508 3		N		-0-			-0-	
10		11718 X	9640	-0-	-2078 B	-0-	9640 3		N		-0-			-0-	
11		10440 X	9062	-0-	-1378 B	-0-	9062 3		N		-0-			-0-	
-----															
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708															
06		9090 X	5977	-0-	-3113 B	-0-	5553 3	86 4	N		307	376 1		131	
07		9052 X	5884	-0-	-3168 B	-0-	5480 3	111 4	N		266	172 1		225	
08		8711 X	7137	-0-	-1574 B	-0-	6583 3	155 4	N		363	166 1		422	
09		6631 X	6631	-0-	-0- B	-0-	5988 3	145 4	N		453	668 1		207	
10		6766 X	6766	-0-	-0- B	-0-	6218 3	150 4	N		362	186 1		383	
11		6900 X	5258	-0-	-1642 B	-0-	4801 3	150 4	N		279	177 1		485	
												307 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		27720 X	24412	-0-	-3308 B	-0-	24334	3	78	9	N	71	26	0	99
07		27993 X	25099	-0-	-2894 B	-0-	25023	3	76	9	N	69	22	0	146
08		27435 X	24606	-0-	-2829 B	-0-	24541	3	65	9	N	59	19	0	186
09		26430 X	21204	-0-	-5226 B	-0-	21143	3	61	9	N	55	16	0	49
10		27311 X	14750	-0-	-12561 B	-0-	14698	3	52	9	N	47	11	0	85
11		24420 X	4481	-0-	-19939 B	-0-	4458	3	23	9	N	21	4	0	102
-----															
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475															
06		43680 X	41160	-0-	-2520 B	-0-	40551	3	360	4	N	226	112	0	161
07		45136 X	34746	-0-	-10390 B	-0-	34269	3	288	4	N	172	83	0	69
08		45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	45249	3	227	4	N	226	119	0	174
09		42330 X	38104	-0-	-4226 B	-0-	37684	3	205	4	N	195	93	0	99
10		43462 X	14794	-0-	-28668 B	-0-	14679	3	14	4	N	92	35	0	153
11		44250 X	43216	-0-	-1034 B	-0-	42935	3	281	9	N	255	115	0	92
-----															
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944															
06		20700 X	17639	-0-	-3061 B	-0-	17482	3	157	9	N	143	24	0	191
07		20336 X	17481	-0-	-2855 B	-0-	17290	3	191	9	N	174	17	0	159
08		19282 X	17138	-0-	-2144 B	-0-	16940	3	198	9	N	180	16	0	136
09		18390 X	15080	-0-	-3310 B	-0-	14914	3	166	9	N	151	11	0	276
10		18259 X	17141	-0-	-1118 B	-0-	17038	3	103	9	N	94	17	0	176
11		17640 X	15690	-0-	-1950 B	-0-	15525	3	165	9	N	150	18	0	130
-----															
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
06		3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	3196	3	450	4	N	3	3	0	41
07		6838 X	6838	-0-	-0- B	-0-	6379	3	450	4	N	8	8	0	41
08		9761 X	9761	-0-	-0- B	-0-	9573	3	165	4	N	21	11	0	51
09		7353 X	7353	-0-	-0- B	-0-	7322	3	31	9	N	28	8	0	71
10		6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6574	3	8	9	N	7	7	0	71
*11		5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-	5827	3	22	9	N	20	7	0	84
-----															
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631															
06		31860 X	30302	-0-	-1558 B	-0-	30247	3	55	9	N	50	26	0	33
07		30287 X	29095	-0-	-1192 B	-0-	29048	3	47	9	N	43	21	0	49
08		30287 X	28322	-0-	-1965 B	-0-	28279	3	43	9	N	39	19	0	69
09		30300 X	25213	-0-	-5087 B	-0-	25172	3	41	9	N	37	16	0	90
10		31310 X	26662	-0-	-4648 B	-0-	26620	3	42	9	N	38	17	0	111
11		30300 X	25214	-0-	-5086 B	-0-	25166	3	48	9	N	44	19	0	136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1920 X	1760	-0-	-160 B	-0-	198	1	1026	3	N	487	2	0	268	
						536	9				2	8			
07	2573 X	1549	-0-	-1024 B	-0-	310	1	697	3	N	493	1	0	384	
						542	9								
08	2573 X	1473	-0-	-1100 B	-0-	310	1	664	3	N	454	1	0	458	
						499	9				2	8			
09	2490 X	633	-0-	-1857 B	-0-	300	1	39	3	N	267	9	0	716	
						294	9								
10	1829 X	1547	-0-	-282 B	-0-	310	1	1109	3	N	116	1	0	123	
						128	9				2	8			
11	1770 X	86	-0-	-1684 B	-0-	30	1	56	3	N	-0-			123	

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238															
06	6180 X	5571	-0-	-609 B	-0-	4467	3	283	4	N	746	938	1	399	
						821	9								
07	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	3641	3	214	4	N	821	1	0	327	
						903	9								
08	7905 X	5864	-0-	-2041 B	-0-	4853	3	274	4	N	670	1	0	467	
						737	9								
09	7650 X	5925	-0-	-1725 B	-0-	4588	3	225	4	N	1011	1	0	376	
						1112	9								
10	7905 X	6026	-0-	-1879 B	-0-	4894	3	238	4	N	813	1	0	656	
						894	9								
11	5670 X	4376	-0-	-1294 B	-0-	3564	3	156	4	N	596	2	0	537	
						656	9								

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597															
*12	29078 X	22844	-0-	-6234 B	-41825	22842	3	2	9	Y	2	2	0	1	
*01	29078 X	20898	-0-	-8180 B	-41825	20895	3	3	9	Y	3	3	0	1	
02	21373 X	18765	-0-	-2608 B	-41825	18764	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
03	23095 X	20708	-0-	-2387 B	-41825	20707	3	1	9	Y	1			1	
04	22350 X	18589	-0-	-3761 B	-41825	18589	3			Y	-0-	1	1	-0-	
05	22847 X	17831	-0-	-5016 B	-41825	17831	3			Y	-0-			-0-	
06	20220 X	17349	-0-	-2871 B	-41825	17294	3	55	9	Y	50			50	
07	20708 X	17233	-0-	-3475 B	-41825	17175	3	58	9	Y	53	36	1	66	
08	20708 X	17757	-0-	-2951 B	-41825	17684	3	73	9	Y	66	5	0	59	
												1	8		
09	18600 X	17634	-0-	-966 B	-41825	16215	3	1362	4	Y	52	4	0	107	
						57	9								
10	17918 X	17394	-0-	-524 B	-41825	17192	3	137	4	Y	59	4	0	67	
						65	9								
11	17340 X	15058	-0-	-2282 B	-41825	14764	3	195	4	Y	90	5	0	152	
						99	9								

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379															
06	32280 X	28156	-0-	-4124 B	-0-	27742	3	14	4	N	364	88	0	150	
						400	9					2	8		
07	32953 X	27969	-0-	-4984 B	-0-	27615	3	354	9	N	322	77	0	214	
08	32953 X	27584	-0-	-5369 B	-0-	27263	3	321	9	N	292	70	0	250	
												1	8		
09	30690 X	25749	-0-	-4941 B	-0-	25410	3	339	9	N	308	62	0	140	
10	29109 X	26029	-0-	-3080 B	-0-	25695	3	334	9	N	304	61	0	191	
												1	8		
11	28170 X	24752	-0-	-3418 B	-0-	24446	3	306	9	N	278	47	0	227	
												2	8		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33930 X	28482	-0-	-5448 B	-0-	28417	3	65	9	Y	59	7	0		52
07	31527 X	26760	-0-	-4767 B	-0-	26690	3	70	9	Y	64	2	0	38 1	75
08	31527 X	26756	-0-	-4771 B	-0-	26655	3	101	9	Y	92	1	8	75 1	49
09	29580 X	24134	-0-	-5446 B	-0-	24028	3	6	4	Y	91	1	8		104
10	29419 X	25664	-0-	-3755 B	-0-	25365	3	207	4	Y	84	37	0	92 1	59
11	28470 X	22710	-0-	-5760 B	-0-	22440	3	213	4	Y	52	38	0		73
						57	9								
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003															
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				172
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				172
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				172
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				172
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				172
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654															
06	20040 X	-0-	-0-	-20040 B	-0-					Y	7	7	8		143
*07	18197 X	-0-	-0-	-18197 B	-0-					Y	2	99	1	2 8	44
08	8370 X	1893	-0-	-6477 B	-0-	1892	3	1	9	Y	1	1	0	34 1	-0-
												1	8		
09	3960 X	2145	-0-	-1815 B	-0-	2142	3	3	9	Y	3	1	0		2
10	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	3	1	9	Y	1	1	0	2 1	-0-
11	1830 X	1290	-0-	-540 B	-0-	1262	3	27	4	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411															
06	7410 X	7219	-0-	-191 B	-0-	7209	3	10	9	N	9	1	0	7 8	109
07	7750 X	4878	-0-	-2872 B	-0-	4878	3			N	-0-	1	0		108
08	7750 X	7247	-0-	-503 B	-0-	7237	3	10	9	N	9	1	0	4 8	112
09	7500 X	6755	-0-	-745 B	-0-	6722	3	33	9	N	30	1	0		141
10	7657 X	6539	-0-	-1118 B	-0-	6536	3	3	9	N	3	1	0	2 8	141
11	7230 X	6157	-0-	-1073 B	-0-	6151	3	6	9	N	5	2	0	3 8	141
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969															
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8		243
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8		243
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8				243
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8		243
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8		243



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	2662	-0-	-1538 B	-0-	2351	3	311	9	N	283	3 0	283
07	4340 X	3532	-0-	-808 B	-0-	3127	3	40	4	N	332	3 0	252
08	4340 X	4215	-0-	-125 B	-0-	365	9	3598	3	N	394	4 0	642
09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	433	9	3196	3	N	669	3 0	599
10	3720 X	3675	-0-	-45 B	-0-	736	9	3132	3	N	328	3 0	550
*11	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	361	9	3666	3	N	484	4 0	478
						532	9						
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769													
06	35610 X	32119	-0-	-3491 B	-0-	31846	3	273	9	N	248	78 0	249
07	36797 X	32338	-0-	-4459 B	-0-	32105	3	233	9	N	212	2 8	207
08	35526 X	29852	-0-	-5674 B	-0-	29632	3	220	9	N	200	3 8	330
09	34230 X	30989	-0-	-3241 B	-0-	30798	3	191	9	N	174	75 0	429
10	35371 X	29355	-0-	-6016 B	-0-	29104	3	251	9	N	228	1 8	247
11	32130 X	30235	-0-	-1895 B	-0-	29993	3	242	9	N	220	69 0	210
												2 8	
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933													
06	26310 X	22861	-0-	-3449 B	-0-	22582	3	279	9	N	254	27 0	250
07	25389 X	21991	-0-	-3398 B	-0-	21743	3	248	9	N	225	9 0	279
08	25389 X	22854	-0-	-2535 B	-0-	22584	3	270	9	N	245	29 0	133
09	24210 X	21182	-0-	-3028 B	-0-	20967	3	215	9	N	195	22 0	306
10	23622 X	21425	-0-	-2197 B	-0-	21307	3	118	9	N	107	19 0	207
11	22860 X	20570	-0-	-2290 B	-0-	20430	3	140	9	N	127	3 8	125
												24 0	
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905													
06	19560 X	18703	-0-	-857 B	-0-	18537	3	166	9	N	151	44 0	184
07	18848 X	16660	-0-	-2188 B	-0-	16513	3	1	4	N	133	4 8	95
08	21576 X	15489	-0-	-6087 B	-0-	146	9	15358	3	N	119	34 0	185
09	20880 X	16469	-0-	-4411 B	-0-	16311	3	158	9	N	144	3 8	300
10	21576 X	15298	-0-	-6278 B	-0-	15125	3	173	9	N	157	29 0	245
11	18690 X	13789	-0-	-4901 B	-0-	13670	3	119	9	N	108	26 0	140
												27 0	
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095													
06	24300 X	22138	-0-	-2162 B	-0-	21950	3	188	9	N	171	10 0	230
07	21669 X	21434	-0-	-235 B	-0-	21426	3	8	9	N	7	7 0	230
08	22320 X	21905	-0-	-415 B	-0-	21896	3	9	9	N	8	6 0	230
09	22140 X	19974	-0-	-2166 B	-0-	19968	3	6	9	N	5	5 0	230
10	22878 X	19633	-0-	-3245 B	-0-	19625	3	8	9	N	7	6 0	230
11	22140 X	16808	-0-	-5332 B	-0-	16795	3	4	4	N	8	7 0	230
						9	9					1 8	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
STS B		WELL #:		5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	11342	- 16781		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	5850 X	4537	-0-	-1313 B	-0-	3562	3	152 4	N	748	12 0	678 1	368			
07	6045 X	4704	-0-	-1341 B	-0-	823 3896	3	130 4	N	616	9 0	794 1	181			
08	6045 X	3758	-0-	-2287 B	-0-	678 2784	3	348 4	N	569	8 0	341 1	401			
09	4860 X	3805	-0-	-1055 B	-0-	626 3056	3	191 4	N	507	20 0	691 1	197			
10	5022 X	4008	-0-	-1014 B	-0-	558 3239	3	171 4	N	544	12 0	537 1	192			
11	4560 X	542	-0-	-4018 B	-0-	598 14	4	528 9	N	480	417 1		255			
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.	13579	- 18712	
06	8130 X	7893	-0-	-237 B	-0-	7879	3	14 9	N	13	1 0	1 8	167			
07	8401 X	6571	-0-	-1830 B	-0-	6560	3	11 9	N	10			177			
08	8401 X	7240	-0-	-1161 B	-0-	7240	3		N	-0-			177			
09	8070 X	6550	-0-	-1520 B	-0-	6550	3		N	-0-			177			
10	8527 X	8527	-0-	-0 B	-0-	8527	3		N	-0-			177			
11	7890 X	6986	-0-	-904 B	-0-	6978	3	8 9	N	7			184			
GENTRY				WELL #:	12H	RRCID ->	269138	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	13575	- 18432	
*01	21328 X	12916	-0-	-8412 B	-0-	12914	3	2 9	N	2			138			
02	19053 X	10342	-0-	-8711 B	-0-	10340	3	2 9	N	2			140			
03	19499 X	14803	-0-	-4696 B	-0-	14794	3	9 9	N	8	8 8		140			
04	18870 X	15582	-0-	-3288 B	-0-	15580	3	2 9	N	2	2 8		140			
05	16771 X	16079	-0-	-692 B	-0-	16077	3	2 9	N	2	2 8		140			
06	14708 X	14708	-0-	-0 B	-0-	14704	3	4 9	N	4	3 8		141			
07	16089 X	15467	-0-	-622 B	-0-	15461	3	6 9	N	5			146			
08	16089 X	15976	-0-	-113 B	-0-	15972	3	4 9	N	4	4 8		146			
*09	15570 X	14809	-0-	-761 B	-0-	14809	3		N	-0-			146			
*10	16089 X	15162	-0-	-927 B	-0-	15161	3	1 9	N	1	1 8		146			
*11	15450 X	14626	-0-	-824 B	-0-	14626	3		N	-0-			146			
WK BROWN DYKE GU 2				WELL #:	1H	RRCID ->	269211	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.	11252	- 17654	
06	20460 X	18440	-0-	-2020 B	-0-	758	1	16487 3	N	1086	22 0	1112 1	296			
07	21142 X	18379	-0-	-2763 B	-0-	1195 704	9	1 16727 3	N	862	16 0	876 1	266			
08	20708 X	17232	-0-	-3476 B	-0-	948 662	1	15598 3	N	882	94 0	372 1	682			
09	19410 X	17387	-0-	-2023 B	-0-	2 681	4	970 9	N	1000	88 0	1249 1	345			
10	19251 X	10387	-0-	-8864 B	-0-	25 9774	4	1100 9	N	557	54 0	544 1	304			
11	18450 X	13748	-0-	-4702 B	-0-	12660	3	613 9	N	989	80 0	709 1	504			
WILLIE RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	269222	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	10816	- 15567	
06	20670 X	12763	-0-	-7907 B	-0-	12763	3		N	-0-			-0-			
07	20522 X	16410	-0-	-4112 B	-0-	16410	3		N	-0-			-0-			
08	20522 X	12117	-0-	-8405 B	-0-	12117	3		N	-0-			-0-			
09	19461 X	19461	-0-	-0 B	-0-	19461	3		N	-0-			-0-			
10	16399 X	13893	-0-	-2506 B	-0-	13893	3		N	-0-			-0-			
11	15870 X	11842	-0-	-4028 B	-0-	11842	3		N	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		28800 X	27430	-0-	-1370 B	-0-	27430	3		N	-0-	-0-
07		29760 X	24950	-0-	-4810 B	-0-	24950	3		N	-0-	-0-
08		29760 X	24759	-0-	-5001 B	-0-	24759	3		N	-0-	-0-
09		27960 X	22776	-0-	-5184 B	-0-	22776	3		N	-0-	-0-
10		28892 X	22287	-0-	-6605 B	-0-	22287	3		N	-0-	-0-
11		27420 X	21796	-0-	-5624 B	-0-	21787	3	9	4	N	-0-
-----												
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847												
06		5820 X	4712	-0-	-1108 B	-0-	4712	3		N	-0-	-0-
07		8122 X	5609	-0-	-2513 B	-0-	5609	3		N	-0-	-0-
08		8122 X	7524	-0-	-598 B	-0-	7524	3		N	-0-	-0-
09		7860 X	7478	-0-	-382 B	-0-	7478	3		N	-0-	-0-
10		7750 X	7362	-0-	-388 B	-0-	7362	3		N	-0-	-0-
11		7290 X	7041	-0-	-249 B	-0-	7041	3		N	-0-	-0-
-----												
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054												
06		3840 X	1328	-0-	-2512 B	-0-	570	3	758	9	Y	301
07		3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-				Y	430	430
08		3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-				Y	565	565
*09		1350 X	914	-0-	-436 B	-0-	444	3	470	9	Y	393
*10		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-				Y	455	455
*11		1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	1533	3	466	9	Y	285
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
06		23730 X	21479	-0-	-2251 B	-0-	21479	3		N	-0-	-0-
07		23839 X	21034	-0-	-2805 B	-0-	21034	3		N	-0-	-0-
08		23839 X	20352	-0-	-3487 B	-0-	20352	3		N	-0-	-0-
09		22140 X	21787	-0-	-353 B	-0-	21787	3		N	-0-	-0-
10		22785 X	17690	-0-	-5095 B	-0-	17690	3		N	-0-	-0-
11		21480 X	19146	-0-	-2334 B	-0-	19146	3		N	-0-	-0-
-----												
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
06		24930 X	23412	-0-	-1518 B	-0-	23412	3		N	-0-	-0-
07		25575 X	21462	-0-	-4113 B	-0-	21462	3		N	-0-	-0-
08		25296 X	21162	-0-	-4134 B	-0-	21162	3		N	-0-	-0-
09		23760 X	21088	-0-	-2672 B	-0-	21088	3		N	-0-	-0-
10		24242 X	19658	-0-	-4584 B	-0-	19658	3		N	-0-	-0-
11		23400 X	20668	-0-	-2732 B	-0-	20668	3		N	-0-	-0-
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546												
06		29280 X	26571	-0-	-2709 B	-0-	26119	3	420	4	N	54
07		30256 X	25334	-0-	-4922 B	-0-	24859	3	465	4	N	57
08		30256 X	24783	-0-	-5473 B	-0-	24328	3	435	4	N	59
09		26670 X	23251	-0-	-3419 B	-0-	23078	3	150	4	N	64
10		27559 X	23052	-0-	-4507 B	-0-	23029	3	23	9	N	67
11		26580 X	22172	-0-	-4408 B	-0-	22148	3	24	9	N	69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	4847	-0-	-1033 B	-0-	4014	3	833	9	N	757	4	0	1250	1	264
07	6262 X	2292	-0-	-3970 B	-0-	1696	3	596	9	N	542	1	0	372	1	427
08	6262 X	6000	-0-	-262 B	-0-	5317	3	683	9	N	621	4	0	175	1	867
09	6060 X	3703	-0-	-2357 B	-0-	3614	3	89	9	N	81	2	0	698	1	248
10	5022 X	3042	-0-	-1980 B	-0-	2497	3	545	9	N	495	1	0	355	1	386
11	5820 X	2495	-0-	-3325 B	-0-	1888	3	607	9	N	552	1	0	735	1	202

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

06	3720 X	840	-0-	-2880 B	-6458	66	3	774	9	Y	704	975	1			307
07	3844 X	1853	-0-	-1991 B	-6458	1247	3	606	9	Y	551	457	1			401
08	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-6458					Y	552	353	1			600
*09	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-6458					Y	431	634	1			397
*10	2480 X	2356	-0-	-124 B	-6458	1692	3	664	9	Y	604	539	1			462
*11	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-6458					Y	574	650	1			386

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

06	3660 X	3122	-0-	-538 B	-0-	2940	3	182	9	N	165	19	0	197	1	89
07	3410 X	2850	-0-	-560 B	-0-	2704	3	146	9	N	133	15	0			207
08	3410 X	2733	-0-	-677 B	-0-	2544	3	189	9	N	172	13	0	184	1	182
09	3120 X	2461	-0-	-659 B	-0-	2286	3	175	9	N	159	11	0	182	1	148
10	3224 X	2487	-0-	-737 B	-0-	2410	3	77	9	N	70	11	0			207
11	3120 X	2885	-0-	-235 B	-0-	2439	3	446	9	N	405	13	0	368	1	231

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

06	17640 X	16172	-0-	-1468 B	-208138	16089	3	83	9	Y	75	16	0	68	1	87
07	18228 X	15891	-0-	-2337 B	-208138	15366	3	442	4	Y	75	7	0	91	1	64
08	18228 X	15880	-0-	-2348 B	-208138	15785	3	95	9	Y	86	20	0			130
09	17010 X	14817	-0-	-2193 B	-208138	14753	3	64	9	Y	58	15	0	59	1	114
10	16988 X	14475	-0-	-2513 B	-208138	14429	3	46	9	Y	42	13	0	30	1	112
11	16170 X	14508	-0-	-1662 B	-208138	14417	3	91	9	Y	83	1	0	120	1	57

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

06	14910 X	13036	-0-	-1874 B	-0-	12959	3	77	9	Y	70	9	0	60	1	86
07	15407 X	12810	-0-	-2597 B	-0-	12731	3	79	9	Y	72	5	0	89	1	64
08	14849 X	13130	-0-	-1719 B	-0-	13035	3	8	4	Y	79	13	0			130
09	13290 X	12022	-0-	-1268 B	-0-	11964	3	58	9	Y	53	10	0	59	1	114
10	13485 X	11953	-0-	-1532 B	-0-	11912	3	41	9	Y	37	9	0	30	1	111
11	13050 X	11808	-0-	-1242 B	-0-	11722	3	86	9	Y	78	1	0	120	1	57

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		16500 X	15540	-0-	-960 B	-0-	15460 3	80 9	Y	73	11 0	67 1	89	
07		17050 X	15001	-0-	-2049 B	-0-	14939 3	62 9	Y	56	6 0	91 1	48	
08		17019 X	14921	-0-	-2098 B	-0-	14798 3	32 4	Y	83	15 0		116	
							91 9							
09		16050 X	14684	-0-	-1366 B	-0-	14623 3	61 9	Y	55	12 0	53 1	106	
10		16182 X	14557	-0-	-1625 B	-0-	14514 3	43 9	Y	39	10 0	28 1	106	
											1 8			
11		15540 X	14346	-0-	-1194 B	-0-	14259 3	87 9	Y	79	13 0	114 1	57	
											1 8			
-----														
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
06		12330 X	10700	-0-	-1630 B	-0-	10700 3		N	-0-			-0-	
07		13390 X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390 3		N	-0-			-0-	
08		11036 X	10618	-0-	-418 B	-0-	10618 3		N	-0-			-0-	
09		10710 X	8297	-0-	-2413 B	-0-	8297 3		N	-0-			-0-	
10		13392 X	7758	-0-	-5634 B	-0-	7749 3	9 4	N	-0-			-0-	
11		12960 X	9011	-0-	-3949 B	-0-	9011 3		N	-0-			-0-	
-----														
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
06		20130 X	13450	-0-	-6680 B	-0-	13435 3	15 4	N	-0-			-0-	
07		20801 X	12722	-0-	-8079 B	-0-	12703 3	19 4	N	-0-			-0-	
08		16151 X	13507	-0-	-2644 B	-0-	13507 3		N	-0-			-0-	
09		13590 X	12098	-0-	-1492 B	-0-	12096 3	2 4	N	-0-			-0-	
10		14043 X	12533	-0-	-1510 B	-0-	12528 3	5 4	N	-0-			-0-	
11		13440 X	13244	-0-	-196 B	-0-	13244 3		N	-0-			-0-	
-----														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
06		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505 3		N	-0-			-0-	
07		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 3		N	-0-			-0-	
08		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	3138 3		N	-0-			-0-	
09		2610 X	2512	-0-	-98 B	-0-	2512 3		N	-0-			-0-	
10		2697 X	2404	-0-	-293 B	-0-	2404 3		N	-0-			-0-	
11		2610 X	2241	-0-	-369 B	-0-	2241 3		N	-0-			-0-	
-----														
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
06		5460 X	2683	-0-	-2777 B	-0-	2041 3	168 4	N	431	532 1		117	
							474 9							
07		8259 X	8259	-0-	-0- B	-0-	6678 3	392 4	N	1081	879 1		319	
							1189 9							
08		7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	6253 3	308 4	N	904	371 1		852	
							994 9							
09		6090 X	5138	-0-	-952 B	-0-	4435 3	209 4	N	449	718 1		583	
							494 9							
10		8246 X	6665	-0-	-1581 B	-0-	5791 3	232 4	N	584	720 1		447	
							642 9							
11		7980 X	6174	-0-	-1806 B	-0-	5444 3	229 4	N	455	537 1		365	
							501 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//	068596										
GLADYS WHEELER UNIT 5			WELL #:	4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12580	- 17307	
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	5777 X	5777	-0-	-0- B	-0-	4836 3	330 4	N	555	921 1	135			
07	5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	611 9 4755 3	341 4	N	517	363 1	289			
08	8556 X	4996	-0-	-3560 B	-0-	569 9 4308 3	99 4	N	535	712 1	112			
09	8280 X	3238	-0-	-5042 B	-0-	589 9 2875 3	363 9	N	330		442			
10	8556 X	4862	-0-	-3694 B	-0-	2875 3 4623 3	239 9	N	217	355 1	304			
11	5790 X	4170	-0-	-1620 B	-0-	3944 3	226 9	N	205	194 1	315			
-----														
JC MARTIN			WELL #:	25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11247	- 16073	
06	16050 X	14705	-0-	-1345 B	-0-	14626 3	79 9	Y	72	10 0	90	68 1		
07	16585 X	14357	-0-	-2228 B	-0-	14277 3	80 9	Y	73	6 0	64	93 1		
08	16554 X	15005	-0-	-1549 B	-0-	14907 3 90 9	8 4	Y	82	16 0	130			
09	15540 X	14307	-0-	-1233 B	-0-	14246 3	61 9	Y	55	12 0	114	59 1		
10	16058 X	13497	-0-	-2561 B	-0-	13455 3	42 9	Y	38	9 0	112	30 1		
11	14700 X	14232	-0-	-468 B	-0-	14145 3	87 9	Y	79	1 8 13 0 1 8	57	120 1		
-----														
STS			WELL #:	5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11400	- 17812	
06	14340 X	13064	-0-	-1276 B	-55512	11706 3 1327 9	31 4	Y	1206	28 0	329	1488 1		
07	14818 X	12900	-0-	-1918 B	-55512	11672 3 1089 9	139 4	Y	990	25 0	391	903 1		
08	14818 X	13032	-0-	-1786 B	-55512	11665 3 1022 9	345 4	Y	929	24 0	323	973 1		
09	13560 X	11856	-0-	-1704 B	-55512	10765 3 911 9	180 4	Y	828	21 0	414	716 1		
10	14012 X	12143	-0-	-1869 B	-55512	11211 3 860 9	72 4	Y	782	21 0	68	1107 1		
11	13050 X	11524	-0-	-1526 B	-55512	10576 3 826 9	122 4	Y	751	22 0	186	611 1		
-----														
JC MARTIN			WELL #:	6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11170	- 17095	
06	21300 X	19363	-0-	-1937 B	-0-	19213 3	150 9	Y	136	17 0	74	145 1		
07	22010 X	18434	-0-	-3576 B	-0-	18269 3	165 9	Y	150	8 0	123	93 1		
08	21607 X	17502	-0-	-4105 B	-0-	17327 3	175 9	Y	159	19 0	169	94 1		
09	19980 X	16931	-0-	-3049 B	-0-	16762 3	169 9	Y	154	10 0	178	135 1		
10	19995 X	18133	-0-	-1862 B	-0-	17973 3	160 9	Y	145	10 0	137	174 1		
11	19350 X	17295	-0-	-2055 B	-0-	17110 3	185 9	Y	168	2 8 13 0 2 8	119	171 1		
-----														
JC MARTIN			WELL #:	7H	RRCID ->	270784	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11120	- 16115	
06	23910 X	20617	-0-	-3293 B	-0-	20477 3	140 9	Y	127	16 0	69	142 1		
07	22506 X	19699	-0-	-2807 B	-0-	19539 3	160 9	Y	145	10 0	116	88 1		
08	22506 X	20068	-0-	-2438 B	-0-	19885 3	183 9	Y	166	26 0	167	89 1		
09	21660 X	18683	-0-	-2977 B	-0-	18509 3	174 9	Y	158	13 0	178	134 1		
10	21297 X	18440	-0-	-2857 B	-0-	18286 3	154 9	Y	140	6 0	137	173 1		
11	20610 X	18184	-0-	-2426 B	-0-	18004 3	180 9	Y	164	2 8 9 0 2 8	119	171 1		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	18270 X	16311	-0-	-1959 B	-0-	16228	3 83 9	Y	75	13 0	67 1
07	18631 X	16104	-0-	-2527 B	-0-	16019	3 85 9	Y	77	7 0	93 1
08	18631 X	16499	-0-	-2132 B	-0-	16394	3 9 4	Y	87	19 0	135
09	17640 X	15540	-0-	-2100 B	-0-	15477	3 63 9	Y	57	15 0	61 1
10	17298 X	15329	-0-	-1969 B	-0-	15278	3 51 9	Y	46	15 0	31 1
11	16320 X	14966	-0-	-1354 B	-0-	14870	3 96 9	Y	87	1 8 1 8	123 1

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

06	15096 X	15096	-0-	-0- B	-0-	14946	3 150 9	Y	136	10 0	150 1
07	14840 X	14840	-0-	-0- B	-0-	14677	3 163 9	Y	148	9 0	98 1
08	14701 X	14701	-0-	-0- B	-0-	14493	3 26 4	Y	165	24 0	92 1
09	14187 X	14187	-0-	-0- B	-0-	14014	3 173 9	Y	157	12 0	135 1
10	13988 X	13988	-0-	-0- B	-0-	13825	3 163 9	Y	148	13 0	174 1
*11	13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	12960	3 188 9	Y	171	2 8 2 8	172 1

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

06	16166 X	16166	-0-	-0- B	-0-	16162	3 4 9	N	4	4 0	42
07	17498 X	17498	-0-	-0- B	-0-	17488	3 10 9	N	9	1 0	50
08	16661 X	16661	-0-	-0- B	-0-	16655	3 6 9	N	5	3 0	52
09	15665 X	15665	-0-	-0- B	-0-	15663	3 2 9	N	2	2 0	52
10	15808 X	15808	-0-	-0- B	-0-	15805	3 3 9	N	3	2 0	1 8
*11	15458 X	15458	-0-	-0- B	-0-	15449	3 9 9	N	8	3 0	1 8

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

06	17065 X	17065	-0-	-0- B	-0-	17044	3 21 9	N	19	5 0	55
07	15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	15930	3 4 9	N	4	2 0	57
08	18197 X	15670	-0-	-2527 B	-0-	15663	3 7 9	N	6	4 0	59
09	17610 X	14796	-0-	-2814 B	-0-	14793	3 3 9	N	3	3 0	59
10	18197 X	14799	-0-	-3398 B	-0-	14795	3 4 9	N	4	3 0	1 8
11	17070 X	14056	-0-	-3014 B	-0-	14047	3 9 9	N	8	4 0	1 8

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

06	10290 X	9863	-0-	-427 B	-0-	9653	3 3 4	Y	188	24 0	120 1
07	10663 X	10663	-0-	-0- B	-0-	10445	3 5 4	Y	194	22 0	220 1
08	12214 X	10709	-0-	-1505 B	-0-	10450	3 9 4	Y	227	21 0	70 1
09	11820 X	9516	-0-	-2304 B	-0-	9310	3 206 9	Y	187	17 0	466
10	12214 X	9816	-0-	-2398 B	-0-	9624	3 1 4	Y	174	17 0	480 1
11	10350 X	9196	-0-	-1154 B	-0-	8771	3 160 4	Y	241	18 0	73 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	23340 X	20250	-0-	-3090 B	-0-	20112	3	138	9	Y	125	14	0	144	1	69
07	23467 X	19665	-0-	-3802 B	-0-	19505	3	160	9	Y	145	6	0	88	1	120
08	23157 X	18899	-0-	-4258 B	-0-	18725	3	174	9	Y	158	15	0	92	1	171
09	21540 X	15782	-0-	-5758 B	-0-	15616	3	166	9	Y	151	6	0	137	1	179
10	21514 X	20006	-0-	-1508 B	-0-	19850	3	156	9	Y	142	8	0	174	1	137
11	20250 X	18614	-0-	-1636 B	-0-	18431	3	183	9	Y	166	10	0	171	1	119
												3	8			

  

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405																
06	22380 X	19474	-0-	-2906 B	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
07	21669 X	19770	-0-	-1899 B	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
08	21142 X	18327	-0-	-2815 B	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
09	19470 X	18094	-0-	-1376 B	-0-	18094	3			N	-0-					-0-
10	20119 X	17028	-0-	-3091 B	-0-	17028	3			N	-0-					-0-
11	19470 X	17415	-0-	-2055 B	-0-	17415	3			N	-0-					-0-

  

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304																
06	10525 X	10525	-0-	-0- B	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
07	12074 X	12074	-0-	-0- B	-0-	12074	3			N	-0-					-0-
08	11858 X	11858	-0-	-0- B	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
09	11117 X	11117	-0-	-0- B	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
10	11273 X	11273	-0-	-0- B	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
*11	10650 X	10650	-0-	-0- B	-0-	10650	3			N	-0-					-0-

  

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494																
06	17250 X	15034	-0-	-2216 B	-0-	15034	3			N	-0-					-0-
07	17577 X	15057	-0-	-2520 B	-0-	15057	3			N	-0-					-0-
08	17484 X	16099	-0-	-1385 B	-0-	16099	3			N	-0-					-0-
09	15930 X	15092	-0-	-838 B	-0-	15092	3			N	-0-					-0-
10	15903 X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14660	3			N	-0-					-0-
11	15570 X	14390	-0-	-1180 B	-0-	14390	3			N	-0-					-0-

  

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031																
06	24450 X	12272	-0-	-12178 B	-0-	12248	3	24	9	N	22	8	0			48
07	23653 X	12924	-0-	-10729 B	-0-	12918	3	6	9	N	5	3	0			50
08	21452 X	11835	-0-	-9617 B	-0-	11825	3	10	9	N	9	7	0			52
09	15540 X	9037	-0-	-6503 B	-0-	9033	3	4	9	N	4	4	0			52
10	13454 X	10562	-0-	-2892 B	-0-	10556	3	6	9	N	5	4	0	1	8	52
11	12510 X	9962	-0-	-2548 B	-0-	9951	3	11	9	N	10	5	0	1	8	56

  

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550																
06	11880 X	8706	-0-	-3174 B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
07	12028 X	10699	-0-	-1329 B	-0-	10699	3			N	-0-					-0-
08	11470 X	10143	-0-	-1327 B	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
09	10710 X	8351	-0-	-2359 B	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
10	10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
11	10350 X	9653	-0-	-697 B	-0-	9653	3			N	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3952 X	3952	-0-	-0-	B	-0-	671	1	2962	3	N	290	391	1			135
							319	9									
07	2356 X	1998	-0-	-358	B	-0-	667	1	982	3	N	317	372	1			80
							349	9									
08	2946 X	2946	-0-	-0-	B	-0-	696	1	1671	3	N	272	1	8			351
							280	4									
09	3960 X	2132	-0-	-1828	B	-0-	672	1	1195	3	N	241	271	1			321
							265	9									
10	4092 X	1519	-0-	-2573	B	-0-	53	1	1125	3	N	310	3	0	255	1	373
							341	9									
11	3960 X	1332	-0-	-2628	B	-0-	1128	3	204	9	N	185	3	0	363	1	192
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
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
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356																	
06	9413 X	9413	-0-	-0-	B	-0-	9413	3			N	-0-					37
07	7970 X	7970	-0-	-0-	B	-0-	7925	3	45	9	N	41					78
08	7309 X	7309	-0-	-0-	B	-0-	7229	3	57	4	N	21					99
							23	9									
09	4650 X	297	-0-	-4353	B	-0-	12	3	285	4	N	-0-					99
10	4805 X	574	-0-	-4231	B	-0-	574	4			N	-0-					99
11	4650 X	639	-0-	-4011	B	-0-	639	4			N	-0-					99
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064																	
06	17280 X	13144	-0-	-4136	B	-0-	12266	3	878	9	N	798	33	0	759	1	195
07	16802 X	11518	-0-	-5284	B	-0-	10834	3	684	9	N	622	25	0	356	1	436
08	16120 X	10917	-0-	-5203	B	-0-	10393	3	524	9	N	476	22	0	361	1	527
													2	8			
09	14370 X	13651	-0-	-719	B	-0-	13013	3	638	9	N	580	27	0	723	1	357
10	13578 X	11968	-0-	-1610	B	-0-	11214	3	754	9	N	685	22	0	704	1	316
11	13140 X	11716	-0-	-1424	B	-0-	11164	3	552	9	N	502	26	0	358	1	434
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290																	
06	34290 X	21061	-0-	-13229	B	-0-	19682	3	1379	9	N	1254	90	0	1318	1	340
07	30659 X	19362	-0-	-11297	B	-0-	18181	3	1181	9	N	1074	73	0	1081	1	260
08	28892 X	16665	-0-	-12227	B	-0-	15621	3	1044	9	N	949	59	0	903	1	247
09	25410 X	13844	-0-	-11566	B	-0-	13035	3	809	9	N	735	49	0	722	1	211
10	25761 X	15269	-0-	-10492	B	-0-	14550	3	719	9	N	654	51	0	707	1	107
11	21060 X	14185	-0-	-6875	B	-0-	13195	3	990	9	N	900	52	0	686	1	269
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163																	
06	8610 X	5508	-0-	-3102	B	-0-	5100	3	408	9	N	371	190	1			414
07	8494 X	6203	-0-	-2291	B	-0-	5745	3	458	9	N	416	531	1			299
08	8494 X	6785	-0-	-1709	B	-0-	6046	3	739	9	N	672	363	1			608
09	6793 X	6793	-0-	-0-	B	-0-	5943	3	850	9	N	773	890	1			491
10	6200 X	6032	-0-	-168	B	-0-	5516	3	516	9	N	469	543	1			417
*11	7586 X	7586	-0-	-0-	B	-0-	6675	3	911	9	N	828	534	1			711

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	1554 3	879 9	N	799	1 0	384 1	787	
07		2263 X	826	-0-	-1437 B	-0-	792 3	34 9	N	31	352 1		466	
08		2263 X	1247	-0-	-1016 B	-0-	1175 3	72 9	N	65			531	
09		2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	1408 3	1103 9	N	1003	873 1		661	
10		2511 X	1652	-0-	-859 B	-0-	1235 3	417 9	N	379	355 1		685	
11		2430 X	490	-0-	-1940 B	-0-	142 3	348 9	N	316	11 0	359 1	631	
-----														
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
06		11820 X	11234	-0-	-586 B	-0-	11098 3	136 9	Y	124	15 0	108 1	152	
07		12214 X	11132	-0-	-1082 B	-0-	10878 3	254 9	Y	231	11 0	165 1	205	
08		11873 X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10235 3	196 9	Y	178	2 8	90 1	282	
09		11430 X	9982	-0-	-1448 B	-0-	9696 3	5 4	Y	255	2 8		529	
10		11594 X	9927	-0-	-1667 B	-0-	9634 3	5 4	Y	262	8 0	552 1	230	
11		11220 X	8985	-0-	-2235 B	-0-	8776 3	1 4	Y	189	288 9	118 1	291	
							208 9							
-----														
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
06		5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	4681 3	49 4	Y	783	861 9	1124 1	353	
07		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	4996 3	547 9	Y	497	540 1		310	
08		5766 X	4670	-0-	-1096 B	-0-	4095 3	575 9	Y	523	125 1		708	
09		5580 X	2958	-0-	-2622 B	-0-	2706 3	252 9	Y	229	604 1		333	
10		5766 X	3125	-0-	-2641 B	-0-	2588 3	116 4	Y	383	246 1		470	
11		5580 X	3359	-0-	-2221 B	-0-	2612 3	91 4	Y	596	421 9	424 1	642	
							656 9							
-----														
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
06		13741 X	13741	-0-	-0- B	-0-	13403 3	63 4	Y	250	27 0	160 1	288	
07		14074 X	12890	-0-	-1184 B	-0-	12752 3	58 4	Y	73	1 8	288 1	49	
08		16337 X	12639	-0-	-3698 B	-0-	12538 3	49 4	Y	47	21 0	21 1	56	
09		15810 X	11857	-0-	-3953 B	-0-	11790 3	48 4	Y	17	3 8		57	
10		16337 X	11898	-0-	-4439 B	-0-	11832 3	48 4	Y	16	19 0	57 1	-0-	
11		13740 X	11271	-0-	-2469 B	-0-	11189 3	47 4	Y	32	18 9	19 0	13	
							35 9							
-----														
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
06		5244 X	5244	-0-	-0- B	-0-	4109 3	1135 9	Y	1032	1336 1	1 8	258	
07		5382 X	5382	-0-	-0- B	-0-	4276 3	1106 9	Y	1005	20 0	1078 1	165	
08		5040 X	5040	-0-	-0- B	-0-	3959 3	1081 9	Y	983	16 0	753 1	379	
09		5250 X	4919	-0-	-331 B	-0-	3970 3	949 9	Y	863	12 0		1230	
10		5496 X	5496	-0-	-0- B	-0-	4135 3	1361 9	Y	1237	16 0	1603 1	848	
11		5250 X	4821	-0-	-429 B	-0-	3831 3	990 9	Y	900	19 0	936 1	793	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		24930 X	21143	-0-	-3787 B	-0-	18543 3	1417 4	N	1075	46 0	938 1		413
07		26164 X	19432	-0-	-6732 B	-0-	1183 9	682 4	N	1046	34 0	1049 1		376
08		26164 X	18151	-0-	-8013 B	-0-	17599 3	53 4	N	995	29 0	697 1		645
09		25320 X	19349	-0-	-5971 B	-0-	1151 9	439 4	N	1109	28 0	1289 1		437
10		24118 X	19035	-0-	-5083 B	-0-	17003 3	540 4	N	997	27 0	1070 1		337
11		21150 X	19238	-0-	-1912 B	-0-	1095 9	532 4	N	1054	36 0	889 1		466
							17690 3							
							1220 9							
							17398 3							
							1097 9							
							17547 3							
							1159 9							
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
06		2760 X	2711	-0-	-49 B	-0-	2158 3	82 4	Y	428	4 0	717 1		191
07		3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	471 9	46 4	Y	447	3 0	358 1		277
08		3596 X	2781	-0-	-815 B	-0-	2898 3	37 4	Y	319	1 0	112 1		483
09		3480 X	2062	-0-	-1418 B	-0-	492 9	33 4	Y	262	1 0	413 1		331
10		3596 X	2523	-0-	-1073 B	-0-	2393 3	216 4	Y	309	3 0	244 1		393
11		3330 X	2410	-0-	-920 B	-0-	351 9	285 4	Y	251	3 0	354 1		287
							1741 3							
							288 9							
							1967 3							
							340 9							
							1849 3							
							276 9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
06		24360 X	21956	-0-	-2404 B	-0-	21227 3	729 9	N	663	68 0	746 1		192
07		25172 X	18895	-0-	-6277 B	-0-	18328 3	567 9	N	515	51 0	522 1		134
08		25017 X	19658	-0-	-5359 B	-0-	19047 3	611 9	N	555	48 0	372 1		269
09		22860 X	22249	-0-	-611 B	-0-	21564 3	685 9	N	623	38 0	555 1		299
10		23002 X	22097	-0-	-905 B	-0-	21529 3	568 9	N	516	37 0	712 1		66
11		21960 X	20326	-0-	-1634 B	-0-	19658 3	668 9	N	607	30 0	344 1		299
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765														
06		3210 X	2343	-0-	-867 B	-0-	1856 3	487 9	Y	443	6 0	431 1		197
07		2239 X	2239	-0-	-0- B	-0-	1697 3	542 9	Y	493	5 0	380 1		305
08		2139 X	1730	-0-	-409 B	-0-	895 3	238 4	Y	543	4 0	123 1		721
09		2340 X	1693	-0-	-647 B	-0-	597 9	90 4	Y	435	2 0	616 1		538
10		2669 X	2669	-0-	-0- B	-0-	1124 3	411 9	Y	374	1 0	396 1		515
*11		2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	479 9	645 9	Y	586	2 0	465 1		634
							2258 3							
							2168 3							
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
06		13635 X	13635	-0-	-0- B	-0-	13565 3	70 9	N	64	25 0			187
07		18662 X	13424	-0-	-5238 B	-0-	13366 3	58 9	N	53	21 0	172 1		47
08		18662 X	12578	-0-	-6084 B	-0-	12542 3	36 9	N	33	20 0			60
09		18060 X	11449	-0-	-6611 B	-0-	11370 3	79 9	N	72	17 0			115
10		15469 X	11699	-0-	-3770 B	-0-	11647 3	52 9	N	47	17 0			145
11		13650 X	11320	-0-	-2330 B	-0-	11272 3	48 9	N	44	19 0			170

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		26460 X	24863	-0-	-1597 B	-0-	24784	3	79	9	N	72	23	0	95
07		27156 X	24038	-0-	-3118 B	-0-	23998	3	40	9	N	36	8	0	123
08		27156 X	23598	-0-	-3558 B	-0-	23561	3	37	9	N	34	19	0	138
09		26190 X	21863	-0-	-4327 B	-0-	21829	3	34	9	N	31	13	0	156
10		26102 X	21942	-0-	-4160 B	-0-	21916	3	26	9	N	24	12	0	167
11		24870 X	20639	-0-	-4231 B	-0-	20610	3	29	9	N	26	14	0	176
-----															
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107															
06		9360 X	5848	-0-	-3512 B	-0-	4837	3	1011	9	Y	919	8	0	139
07		9672 X	6046	-0-	-3626 B	-0-	4962	3	1084	9	Y	985	2	0	221
08		9672 X	5684	-0-	-3988 B	-0-	4779	3	905	9	Y	823	1	0	281
09		9360 X	4863	-0-	-4497 B	-0-	4160	3	703	9	Y	639	1	0	919
10		8556 X	5171	-0-	-3385 B	-0-	4308	3	9	4	Y	776	1	0	628
11		5850 X	5489	-0-	-361 B	-0-	4592	3	897	9	Y	815	2	0	796
-----															
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
06		16200 X	13497	-0-	-2703 B	-0-	529	1	12673	3	N	268	1	0	134
07		16740 X	11894	-0-	-4846 B	-0-	295	9	487	1	N	195	176	1	153
08		16740 X	4150	-0-	-12590 B	-0-	215	9	30	1	N	132			285
09		14400 X	9682	-0-	-4718 B	-0-	5	4	145	9	N	225	351	1	159
10		14880 X	9705	-0-	-5175 B	-0-	9394	3	40	4	N	276	358	1	77
11		13500 X	9112	-0-	-4388 B	-0-	248	9	9385	3	N	276	358	1	77
-----															
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
06		10284 X	10284	-0-	-0- B	-0-	10027	3	37	4	N	200	25	0	133
07		10199 X	9680	-0-	-519 B	-0-	220	9	9513	3	N	111	9	0	72
08		9610 X	9021	-0-	-589 B	-0-	122	9	8900	3	N	99	20	0	151
09		10290 X	7905	-0-	-2385 B	-0-	109	9	7786	3	N	62	14	0	199
10		10633 X	7140	-0-	-3493 B	-0-	68	9	7044	3	N	34	11	0	222
11		10290 X	6609	-0-	-3681 B	-0-	37	9	6504	3	N	44	13	0	72
-----															
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
06		21120 X	15640	-0-	-5480 B	-0-	15270	3	370	9	N	336	55	0	151
07		20181 X	12673	-0-	-7508 B	-0-	12421	3	252	9	N	229	40	0	176
08		19096 X	18660	-0-	-436 B	-0-	18313	3	347	9	N	315	53	0	258
09		17392 X	17392	-0-	-0- B	-0-	17074	3	318	9	N	289	33	0	148
10		17301 X	17301	-0-	-0- B	-0-	17049	3	252	9	N	229	32	0	170
11		18060 X	14401	-0-	-3659 B	-0-	14145	3	256	9	N	233	28	0	187
-----															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
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	9840 X	7878	-0-	-1962 B	-0-	497 1	7217 3	N	149	9 0	222			
						164 9								
07	10168 X	7637	-0-	-2531 B	-0-	489 1	6994 3	N	140	6 0	158 1	198		
						154 9								
08	8866 X	5516	-0-	-3350 B	-0-	60 1	5255 3	N	142	2 0	338			
						45 4								
09	8280 X	6650	-0-	-1630 B	-0-	6445 3	41 4	N	149	4 0	368 1	115		
						164 9								
10	8556 X	5811	-0-	-2745 B	-0-	5758 3	53 9	N	48	4 0	159			
11	7890 X	6660	-0-	-1230 B	-0-	6354 3	58 4	N	225	5 0	379			
						248 9								
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
06	4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	406 1	3710 3	Y	792	831 1	153			
						871 9								
07	8494 X	1285	-0-	-7209 B	-0-	406 1	294 3	Y	532	524 1	161			
						585 9								
08	8494 X	1038	-0-	-7456 B	-0-	364 1	533 3	Y	127	239 1	49			
						1 4								
09	8220 X	2063	-0-	-6157 B	-0-	566 1	1267 3	Y	209	170 1	88			
						230 9								
10	7409 X	2701	-0-	-4708 B	-0-	560 1	1871 3	Y	245	240 1	93			
						270 9								
11	4980 X	2932	-0-	-2048 B	-0-	600 1	1776 3	Y	505	349 1	249			
						556 9								
-----														
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
06	8520 X	7639	-0-	-881 B	-0-	7265 3	374 9	N	340	192 1	337			
07	8804 X	7698	-0-	-1106 B	-0-	7345 3	353 9	N	321	357 1	301			
08	8339 X	7798	-0-	-541 B	-0-	7420 3	378 9	N	344	177 1	468			
09	7650 X	7363	-0-	-287 B	-0-	7010 3	353 9	N	321	533 1	256			
10	7905 X	7552	-0-	-353 B	-0-	7192 3	360 9	N	327	178 1	1 8	404		
11	7650 X	7105	-0-	-545 B	-0-	6718 3	387 9	N	352	523 1	233			
-----														
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
06	7680 X	5510	-0-	-2170 B	-0-	4716 3	794 9	Y	722	26 0	750 1	242		
07	6913 X	4280	-0-	-2633 B	-0-	3545 3	735 9	Y	668	17 0	399 1	252		
08	6913 X	5344	-0-	-1569 B	-0-	4792 3	552 9	Y	502	20 0	406 1	328		
09	5970 X	5696	-0-	-274 B	-0-	5001 3	695 9	Y	632	20 0	757 1	183		
10	5983 X	4227	-0-	-1756 B	-0-	3666 3	561 9	Y	510	14 0	594 1	85		
11	5520 X	4682	-0-	-838 B	-0-	3814 3	868 9	Y	789	12 0	721 1	141		
-----														
DORNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
06	6840 X	4940	-0-	-1900 B	-0-	426 1	3632 3	N	802	772 1	8 8	266		
						882 9								
07	7192 X	6925	-0-	-267 B	-0-	444 1	5731 3	N	682	717 1	1 8	230		
						750 9								
08	7564 X	6081	-0-	-1483 B	-0-	5172 3	909 9	N	826	368 1	2 8	686		
09	7320 X	4853	-0-	-2467 B	-0-	4053 3	800 9	N	727	645 1	768			
10	7564 X	4378	-0-	-3186 B	-0-	3692 3	686 9	N	624	27 0	715 1	650		
11	6690 X	4562	-0-	-2128 B	-0-	3579 3	983 9	N	894	31 0	1271 1	241		
										1 8				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1		1	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF. 11284 - 17203

06	35880 X	31824	-0-	-4056 B	-0-	31358	3	466	9	N	424	90	0	372	1	291
07	35743 X	31226	-0-	-4517 B	-0-	30807	3	419	9	N	381	77	0	356	1	239
08	34751 X	30789	-0-	-3962 B	-0-	30364	3	425	9	N	386	69	0	369	1	187
09	53901 X	53901	-0-	-0- B	-0-	29062	3	24423	4	N	378	62	0	358	1	145
						416	9									
10	34162 X	26722	-0-	-7440 B	-0-	26342	3	380	9	N	345	55	0	180	1	255
11	31830 X	27862	-0-	-3968 B	-0-	27596	3	266	9	N	242	67	0	159	1	271

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 11497 - 18179

06	10500 X	9016	-0-	-1484 B	-0-	7132	3	1884	9	Y	1713	83	0	1942	1	350
												1	8			
07	10850 X	9543	-0-	-1307 B	-0-	7573	3	1970	9	Y	1791	76	0	1261	1	454
08	10354 X	6422	-0-	-3932 B	-0-	4832	3	1590	9	Y	1445	44	0	818	1	1037
09	9030 X	5841	-0-	-3189 B	-0-	4448	3	1393	9	Y	1266	39	0	1593	1	671
10	9548 X	6112	-0-	-3436 B	-0-	4367	3	1745	9	Y	1586	37	0	1491	1	729
11	9240 X	6325	-0-	-2915 B	-0-	4745	3	1580	9	Y	1436	53	0	1526	1	586

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 12185 - 17917

06	8760 X	5430	-0-	-3330 B	-0-	4429	3	1001	9	Y	910	1190	1	1	8	139
07	7781 X	6100	-0-	-1681 B	-0-	5221	3	879	9	Y	799	11	0	750	1	177
08	7440 X	5267	-0-	-2173 B	-0-	4352	3	915	9	Y	832	10	0	718	1	281
09	7200 X	4158	-0-	-3042 B	-0-	3455	3	703	9	Y	639	9	0			911
10	6355 X	4787	-0-	-1568 B	-0-	3915	3	872	9	Y	793	7	0	1060	1	637
11	5910 X	4319	-0-	-1591 B	-0-	3417	3	902	9	Y	820	7	0	654	1	796

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 12020 - 17805

06	7590 X	7208	-0-	-382 B	-0-	226	1	5872	3	N	1009	2	0	1109	1	513
						1110	9									
07	7843 X	7367	-0-	-476 B	-0-	659	1	5672	3	N	942	711	1			744
						1036	9									
08	7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	944	1	5277	3	N	959	1280	1	3	8	420
						1055	9									
09	7200 X	5390	-0-	-1810 B	-0-	757	1	3885	3	N	664	705	1			379
						18	4	730	9							
10	7440 X	6143	-0-	-1297 B	-0-	467	1	4609	3	N	949	719	1			609
						23	4	1044	9							
11	7200 X	5846	-0-	-1354 B	-0-	633	1	4261	3	N	865	1	0	1074	1	398
						952	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
LOWE				WELL #: 13H			RRCID -> 272115			COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12331 - 18305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		10050 X	7106	-0-	-2944 B	-0-	671 1	5410 3	Y	932	1183 1	2 8	148		
							1025 9								
07		10385 X	7095	-0-	-3290 B	-0-	616 1	5483 3	Y	905	3 0	843 1	207		
							996 9								
08		7316 X	5305	-0-	-2011 B	-0-	411 1	4103 3	Y	719	9 0	817 1	99		
							791 9				1 8				
09		7110 X	3481	-0-	-3629 B	-0-	3064 3	417 9	Y	379	1 0		477		
10		7347 X	6567	-0-	-780 B	-0-	5894 3	673 9	Y	612	4 0	809 1	275		
											1 8				
11		7110 X	4863	-0-	-2247 B	-0-	3993 3	870 9	Y	791	3 0	723 1	338		
											2 8				

STS				WELL #: 53H			RRCID -> 272128			COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11415 - 17825	
06		17820 X	16795	-0-	-1025 B	-0-	15814 3	981 9	Y	892	137 0	893 1	159		
							10119 3	855 9	Y	777	79 0	394 1	304		
07		18414 X	10974	-0-	-7440 B	-0-	10119 3	855 9	Y	777	79 0	394 1	304		
							14466 3	1032 9	Y	938	103 0	430 1	709		
08		18414 X	15498	-0-	-2916 B	-0-	14466 3	1032 9	Y	938	103 0	430 1	709		
							12427 3	906 9	Y	824	83 0	981 1	469		
09		16800 X	13333	-0-	-3467 B	-0-	12427 3	906 9	Y	824	83 0	981 1	469		
							11675 3	815 9	Y	741	76 0	732 1	402		
10		17360 X	12490	-0-	-4870 B	-0-	11675 3	815 9	Y	741	76 0	732 1	402		
							13003 3	879 9	Y	799	94 0	665 1	442		
11		16800 X	13882	-0-	-2918 B	-0-	13003 3	879 9	Y	799	94 0	665 1	442		

NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #: 1H			RRCID -> 272275			COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 12654		PERF.12560 - 19622	
06		9265 X	9265	-0-	-0- B	-0-	8888 3	80 4	N	270	2 0	375 1	176		
							297 9				3 8				
07		8009 X	8009	-0-	-0- B	-0-	7726 3	67 4	N	196	183 1	3 8	186		
							216 9								
08		9331 X	7462	-0-	-1869 B	-0-	7196 3	60 4	N	187	180 1	4 8	189		
							206 9								
09		9270 X	6916	-0-	-2354 B	-0-	6605 3	54 4	N	234			423		
							257 9								
10		9579 X	6870	-0-	-2709 B	-0-	6609 3	53 4	N	189	384 1		228		
							208 9								
11		9270 X	6301	-0-	-2969 B	-0-	6138 3	47 4	N	105	1 0	190 1	140		
							116 9				2 8				

RYAN 1795				WELL #: 3H			RRCID -> 272276			COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 13985		PERF.14334 - 18825	
06		8704 X	8704	-0-	-0- B	-0-	8702 3	2 9	N	2	2 0		-0-		
							8312 3	2 9	N	2	2 0		-0-		
07		8680 X	8314	-0-	-366 B	-0-	8312 3	2 9	N	2	2 0		-0-		
							8345 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
08		12307 X	8346	-0-	-3961 B	-0-	8345 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
							7496 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
09		11910 X	7497	-0-	-4413 B	-0-	7496 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
							7409 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
10		12307 X	7410	-0-	-4897 B	-0-	7409 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
							19191 3	4 9	N	4	4 0		-0-		
*11		19195 X	19195	-0-	-0- B	-0-	19191 3	4 9	N	4	4 0		-0-		

FORREST WHEELER				WELL #: 11H			RRCID -> 272330			COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12148 - 17285	
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-		
									Y	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
							17 3	2 4	Y	80	16 1		64		
							88 9								
08		107 X	107	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
									Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12 1		52		
									Y	-0-	20 1		32		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	20 1		32		
									Y	-0-	17 1		15		
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-	17 1		15		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STS C		WELL #:		17H		RRCID -> 272331			COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06		16410 X	9539	-0-	-6871 B	-0-	-0-	7859 3	1680 9	Y	1527	2 0	1859 1	328
07		16957 X	10270	-0-	-6687 B	-0-	-0-	8361 3	1909 9	Y	1735	1 0	1266 1	468
08		13144 X	6815	-0-	-6329 B	-0-	-0-	5274 3	1541 9	Y	1401	832 1		1037
09		10680 X	6460	-0-	-4220 B	-0-	-0-	5098 3	1362 9	Y	1238	1598 1		677
10		10261 X	6448	-0-	-3813 B	-0-	-0-	5022 3	1426 9	Y	1296	1363 1		610
11		9930 X	8060	-0-	-1870 B	-0-	-0-	6642 3	1418 9	Y	1289	2 0	1352 1	545
-----														
LOWE		WELL #:		17H		RRCID -> 272340			COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340		
06		8658 X	8658	-0-	-0- B	-0-	-0-	7133 3	1525 9	Y	1386	7 0	1249 1	347
07		8711 X	7536	-0-	-1175 B	-0-	-0-	6415 3	1121 9	Y	1019	4 0	1090 1	271
08		8618 X	6724	-0-	-1894 B	-0-	-0-	5713 3	1011 9	Y	919	1 8	910 1	262
09		8670 X	6601	-0-	-2069 B	-0-	-0-	5502 3	1099 9	Y	999	2 8	1079 1	167
10		8959 X	6690	-0-	-2269 B	-0-	-0-	5470 3	1220 9	Y	1109	15 0	862 1	399
11		8670 X	4585	-0-	-4085 B	-0-	-0-	3685 3	900 9	Y	818	13 0	791 1	413
-----														
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #:		2H		RRCID -> 272348			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675		
06		24600 X	21453	-0-	-3147 B	-0-	-0-	21122 3	331 9	N	301	28 0	366 1	220
07		24242 X	20681	-0-	-3561 B	-0-	-0-	20381 3	300 9	N	273	9 0	371 1	113
08		24242 X	20575	-0-	-3667 B	-0-	-0-	20290 3	285 9	N	259	23 0		349
09		22290 X	19500	-0-	-2790 B	-0-	-0-	19252 3	248 9	N	225	28 0	189 1	357
10		22537 X	19482	-0-	-3055 B	-0-	-0-	19344 3	138 9	N	125	24 0	183 1	274
11		21450 X	18527	-0-	-2923 B	-0-	-0-	18323 3	204 9	N	185	1 8	188 1	247
-----														
LOWE		WELL #:		28H		RRCID -> 272349			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444		
06		10140 X	8103	-0-	-2037 B	-0-	-0-	6659 3	1444 9	Y	1313	2 0	1209 1	330
07		10478 X	7416	-0-	-3062 B	-0-	-0-	6299 3	1117 9	Y	1015	1 8	910 1	271
08		8866 X	6192	-0-	-2674 B	-0-	-0-	5180 3	1012 9	Y	920	18 0		262
09		8580 X	7314	-0-	-1266 B	-0-	-0-	6204 3	6 4	Y	1004	1 8	1079 1	167
10		8773 X	7557	-0-	-1216 B	-0-	-0-	6330 3	1227 9	Y	1115	20 0	862 1	399
11		8100 X	5560	-0-	-2540 B	-0-	-0-	4619 3	36 4	Y	823	1104 9	791 1	413
-----														
STS		WELL #:		23H		RRCID -> 272458			COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357		
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	-0-	4452 3	579 9	Y	526	11 0	607 1	179
07		4836 X	3880	-0-	-956 B	-0-	-0-	3260 3	620 9	Y	564	6 0	325 1	233
08		5053 X	4627	-0-	-426 B	-0-	-0-	4125 3	502 9	Y	456	7 0	376 1	306
09		5040 X	4805	-0-	-235 B	-0-	-0-	4274 3	531 9	Y	483	7 0	640 1	142
10		5208 X	4042	-0-	-1166 B	-0-	-0-	3523 3	519 9	Y	472	5 0	529 1	80
11		5040 X	3930	-0-	-1110 B	-0-	-0-	3245 3	685 9	Y	623	3 0	587 1	113



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	10680 X	7919	-0-	-2761 B	-0-	812	1	6006	3	Y	998	26	0	1217	1	154
07	9672 X	7484	-0-	-2188 B	-0-	756	1	5833	3	Y	814	27	0	760	1	180
08	8990 X	5880	-0-	-3110 B	-0-	613	1	4451	3	Y	742	31	0	791	1	99
09	8700 X	3908	-0-	-4792 B	-0-	814	1	2609	3	Y	441	26	0			514
10	8990 X	6739	-0-	-2251 B	-0-	84	1	5931	3	Y	658	50	0	846	1	275
11	7920 X	5297	-0-	-2623 B	-0-	4384	3	913	9	Y	830	42	0	723	1	338
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912						
06	15510 X	13714	-0-	-1796 B	-0-	12760	3	954	9	Y	867	112	0	893	1	159
07	16027 X	7153	-0-	-8874 B	-0-	6498	3	655	9	Y	595	51	0	327	1	217
08	16027 X	12194	-0-	-3833 B	-0-	11355	3	839	9	Y	763	82	0	320	1	578
09	13710 X	10734	-0-	-2976 B	-0-	9845	3	889	9	Y	808	67	0	850	1	469
10	14167 X	10742	-0-	-3425 B	-0-	9938	3	804	9	Y	731	66	0	732	1	402
11	13710 X	10250	-0-	-3460 B	-0-	9399	3	851	9	Y	774	69	0	665	1	442
LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215						
06	8610 X	7911	-0-	-699 B	-0-	6462	3	1449	9	Y	1317	5	0	1197	1	330
07	8897 X	7353	-0-	-1544 B	-0-	6234	3	1119	9	Y	1017	2	0	1073	1	271
08	7843 X	6498	-0-	-1345 B	-0-	5460	3	1038	9	Y	944	5	0	936	1	272
09	7920 X	5482	-0-	-2438 B	-0-	4330	3	1152	9	Y	1047	1142	1			177
10	8184 X	6189	-0-	-1995 B	-0-	4986	3	1203	9	Y	1094	872	1			399
11	7920 X	4003	-0-	-3917 B	-0-	3117	3	886	9	Y	805	791	1			413
WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586						
06	22950 X	2692	-0-	-20258 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	23715 X	3393	-0-	-20322 B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	23715 X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					N	-0-					-0-
09	20820 X	-0-	-0-	-20820 B	-0-					N	-0-					-0-
10	17422 X	-0-	-0-	-17422 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					-0-
WHEELER 3		WELL #: 6H		RRCID -> 272757		COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235						
06	31740 X	29005	-0-	-2735 B	-0-	28712	3	22	4	Y	246	127	0	36	1	122
07	32643 X	28348	-0-	-4295 B	-0-	28032	3	316	9	Y	287	113	0	49	1	245
08	32643 X	27018	-0-	-5625 B	-0-	26693	3	325	9	Y	295	101	0	96	1	339
09	29400 X	25928	-0-	-3472 B	-0-	25653	3	275	9	Y	250	91	0			498
10	29977 X	26523	-0-	-3454 B	-0-	26196	3	327	9	Y	297	83	0	571	1	141
11	29010 X	25180	-0-	-3830 B	-0-	24797	3	383	9	Y	348	85	0	187	1	215

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
-----																	
06		24120 X	22056	-0-	-2064 B	-0-	21527	3	129	4	Y	364	65	0	348	1	336
							400	9					6	8			
07		22816 X	21783	-0-	-1033 B	-0-	21538	3	146	4	Y	90	57	0	136	1	227
							99	9					6	8			
08		22816 X	21796	-0-	-1020 B	-0-	21347	3	209	4	Y	218	52	0	89	1	300
							240	9					4	8			
09		22050 X	19927	-0-	-2123 B	-0-	19532	3	169	4	Y	205	45	0			460
							226	9									
10		22785 X	19883	-0-	-2902 B	-0-	19378	3	200	4	Y	277	40	0	541	1	156
							305	9									
11		22050 X	15490	-0-	-6560 B	-0-	15104	3	192	4	Y	176	35	0	181	1	115
							194	9					1	8			
-----																	
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132																	
06		6390 X	5088	-0-	-1302 B	-0-	4022	3	1066	9	Y	969	854	1			403
07		6169 X	5038	-0-	-1131 B	-0-	3733	3	1305	9	Y	1186	1080	1			106
08		5704 X	4505	-0-	-1199 B	-0-	3644	3	861	9	Y	783	450	1			439
09		5460 X	3959	-0-	-1501 B	-0-	3007	3	952	9	Y	865	1081	1			223
10		5642 X	4005	-0-	-1637 B	-0-	3167	3	838	9	Y	762	770	1			215
11		5100 X	3385	-0-	-1715 B	-0-	2569	3	816	9	Y	742	650	1			307
-----																	
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107																	
06		10590 X	9715	-0-	-875 B	-0-	9646	3	69	9	Y	63	3	0	64	1	86
07		10943 X	9337	-0-	-1606 B	-0-	9258	3	79	9	Y	72	5	0	89	1	64
08		10850 X	7790	-0-	-3060 B	-0-	7675	3	32	4	Y	75	9	0			130
							83	9									
09		10438 X	10438	-0-	-0- B	-0-	10380	3	58	9	Y	53	10	0	59	1	114
10		10044 X	9500	-0-	-544 B	-0-	9461	3	39	9	Y	35	7	0	30	1	111
													1	8			
11		9720 X	9370	-0-	-350 B	-0-	9287	3	83	9	Y	75	9	0	119	1	57
													1	8			
-----																	
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108																	
06		31620 X	28781	-0-	-2839 B	-0-	26129	3	2407	4	N	223	75	0	192	1	138
							245	9									
07		31558 X	27700	-0-	-3858 B	-0-	24874	3	2573	4	N	230	63	0	187	1	118
							253	9									
08		31279 X	26396	-0-	-4883 B	-0-	23532	3	2490	4	N	340	55	0	186	1	217
							374	9									
09		28770 X	26935	-0-	-1835 B	-0-	24161	3	2490	4	N	258	53	0	189	1	233
							284	9									
10		29729 X	27178	-0-	-2551 B	-0-	24482	3	2490	4	N	187	53	0	187	1	177
							206	9					3	8			
11		28770 X	25816	-0-	-2954 B	-0-	23155	3	2490	4	N	155	56	0	179	1	94
							171	9					3	8			
-----																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2580 X	2885	-0-	305 B	-117646	75 1	1846 3	Y	876	947 1	4 8	268	
						964 9							
07	2697 X	2872	-0-	175 B	-117471	58 1	1956 3	Y	780	864 1	10 8	174	
						858 9							
08	2821 X	2948	-0-	127 B	-117344	34 1	1777 3	Y	1034	713 1	2 8	493	
						1137 9							
09	2880 X	2745	-0-	-135 B	-117344	30 1	1650 3	Y	968	771 1		690	
						1065 9							
10	2976 X	2305	-0-	-671 B	-117344	27 1	1425 3	Y	775	1089 1	5 8	371	
						853 9							
11	2880 X	2340	-0-	-540 B	-117344	27 1	1424 3	Y	808	927 1	2 8	250	
						889 9							
-----													
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449													
06	6690 X	5092	-0-	-1598 B	-4460	320 1	4372 3	Y	364	17 0	378 1	106	
						400 9				2 8			
07	7533 X	5861	-0-	-1672 B	-4460	321 1	5173 3	Y	334	13 0	351 1	72	
						367 9				4 8			
08	7533 X	5521	-0-	-2012 B	-4460	197 1	4880 3	Y	404	12 0	276 1	187	
						444 9				1 8			
09	7290 X	5287	-0-	-2003 B	-4460	181 1	4626 3	Y	436	10 0	310 1	303	
						480 9							
10	5859 X	4793	-0-	-1066 B	-4460	188 1	4112 3	Y	448	9 0	529 1	210	
						493 9				3 8			
11	5670 X	5450	-0-	-220 B	-4460	184 1	4708 3	Y	507	11 0	551 1	154	
						558 9				1 8			
-----													
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490													
06	9060 X	7382	-0-	-1678 B	-0-	6858 3	58 4	N	424	44 0	485 1	131	
						466 9							
07	8246 X	7442	-0-	-804 B	-0-	7054 3	388 9	N	353	40 0	241 1	203	
						6959 3	399 9	N	363	36 0	371 1	159	
08	7905 X	7358	-0-	-547 B	-0-	6315 3	392 9	N	356	31 0	173 1	311	
						6707 3	439 9	N	399	30 0	373 1	307	
09	7380 X	6707	-0-	-673 B	-0-	6371 3	514 9	N	467	32 0	541 1	201	
						5886 3							
10	7626 X	6810	-0-	-816 B	-0-								
11	7380 X	6400	-0-	-980 B	-0-								
-----													
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406													
06	14760 X	11557	-0-	-3203 B	-0-	10957 3	44 4	N	505	64 0	459 1	152	
						556 9							
07	13702 X	11661	-0-	-2041 B	-0-	11126 3	535 9	N	486	57 0	303 1	278	
						10262 3	493 9	N	448	48 0	483 1	195	
08	13330 X	10755	-0-	-2575 B	-0-	9913 3	590 9	N	536	44 0	216 1	471	
						10503 3	505 9	N	459	43 0	541 1	346	
09	11550 X	10503	-0-	-1047 B	-0-	10030 3	474 9	N	431	45 0	554 1	178	
						9324 3							
10	11935 X	10535	-0-	-1400 B	-0-								
11	11550 X	9798	-0-	-1752 B	-0-								
-----													
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072													
06	5652 X	5652	-0-	-0- B	-0-	492 1	4264 3	Y	802	836 1		203	
						14 4	882 9						
07	6906 X	6906	-0-	-0- B	-0-	769 1	5432 3	Y	641	605 1		239	
						705 9							
08	6665 X	6120	-0-	-545 B	-0-	698 1	4511 3	Y	828	273 1		794	
						911 9							
09	6540 X	5420	-0-	-1120 B	-0-	564 1	4014 3	Y	765	1078 1		481	
						842 9							
10	6913 X	6157	-0-	-756 B	-0-	723 1	4741 3	Y	630	827 1		284	
						693 9							
11	6690 X	5175	-0-	-1515 B	-0-	526 1	4118 3	Y	483	17 0	548 1	202	
						531 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10524 X	10524	-0-	-0- B	-0-	402 1	9251 3	Y	792	831 1			153
							871 9							
07		7941 X	7941	-0-	-0- B	-0-	434 1	6035 3	Y	1338	1086 1			405
							1472 9							
08		6541 X	2555	-0-	-3986 B	-0-	112 1	961 3	Y	1347	1233 1			519
							1482 9							
09		10530 X	3054	-0-	-7476 B	-0-	490 1	1705 3	Y	781	973 1			327
							859 9							
10		10881 X	4715	-0-	-6166 B	-0-	600 1	2406 3	Y	1554	1294 1			587
							1709 9							
11		10530 X	5952	-0-	-4578 B	-0-	560 1	4211 3	Y	1074	1132 1			529
							1181 9							
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
06		18450 X	14691	-0-	-3759 B	-0-	14691 3		N	-0-				-0-
07		19065 X	14055	-0-	-5010 B	-0-	14055 3		N	-0-				-0-
08		17763 X	11739	-0-	-6024 B	-0-	11739 3		N	-0-				-0-
09		15300 X	12801	-0-	-2499 B	-0-	12801 3		N	-0-				-0-
10		15531 X	11911	-0-	-3620 B	-0-	11911 3		N	-0-				-0-
11		14700 X	12377	-0-	-2323 B	-0-	12377 3		N	-0-				-0-
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
06		7500 X	7042	-0-	-458 B	-0-	5260 3	196 4	Y	1442	1350 1	12 8		1216
							1586 9							
07		7750 X	5511	-0-	-2239 B	-0-	4856 3	50 4	Y	550	8 0	1334 1		384
							605 9				40 8			
08		7471 X	5184	-0-	-2287 B	-0-	290 1	4325 3	Y	514	8 0	482 1		404
							4 4	565 9			4 8			
09		7230 X	4595	-0-	-2635 B	-0-	300 1	4253 3	Y	27	6 0	77 1		348
							12 4	30 9						
10		7285 X	2773	-0-	-4512 B	-0-	300 1	2269 3	Y	133	44 0	132 1		303
							58 4	146 9			2 8			
11		7050 X	2047	-0-	-5003 B	-0-	290 1	1536 3	Y	198	58 0	157 1		283
							3 4	218 9			3 8			
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682														
06		6240 X	3879	-0-	-2361 B	-0-	3772 3	107 9	Y	97	105 1			86
07		5828 X	4099	-0-	-1729 B	-0-	3979 3	120 9	Y	109	68 1			127
08		5053 X	3791	-0-	-1262 B	-0-	3649 3	142 9	Y	129	85 1			171
09		4740 X	2599	-0-	-2141 B	-0-	2483 3	116 9	Y	105	94 1			182
10		4867 X	4140	-0-	-727 B	-0-	4056 3	84 9	Y	76	3 0	202 1		53
*11		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3863 3	99 9	Y	90	4 0	64 1		75
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
06		6660 X	6038	-0-	-622 B	-0-	5804 3	234 9	Y	213	2 0	323 1		188
07		6448 X	5880	-0-	-568 B	-0-	5678 3	202 9	Y	184	149 1			223
08		6448 X	6402	-0-	-46 B	-0-	6217 3	185 9	Y	168	1 0	149 1		241
09		6240 X	5867	-0-	-373 B	-0-	5659 3	208 9	Y	189	1 0	133 1		296
10		6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	6310 3	215 9	Y	195	7 0	348 1		135
											1 8			
11		6210 X	6003	-0-	-207 B	-0-	5792 3	211 9	Y	192	9 0	159 1		159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596  
 HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

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	32670 X	30018	-0-	-2652 B	-0-	30018	3	N	-0-		-0-
07	32798 X	28678	-0-	-4120 B	-0-	28678	3	N	-0-		-0-
08	32612 X	27915	-0-	-4697 B	-0-	27915	3	N	-0-		-0-
09	30300 X	16701	-0-	-13599 B	-0-	16701	3	N	-0-		-0-
10	31031 X	27787	-0-	-3244 B	-0-	27787	3	N	-0-		-0-
11	30030 X	19259	-0-	-10771 B	-0-	19259	3	N	-0-		-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

*12	8897 X	13563	-0-	4666 B	-68852	666	1	11929	3	Y	872	37	0	615	1	290
						9	4	959	9							
*01	8897 X	13591	-0-	4694 B	-64158	598	1	12024	3	Y	876	49	0	780	1	337
						5	4	964	9							
*02	8961 X	13283	-0-	4322 B	-59836	463	1	11883	3	Y	852	48	0	908	1	233
						9	37									
*03	13578 X	14604	-0-	1026 B	-58810	634	1	13031	3	Y	854	41	0	833	1	213
						9	39									
*04	13140 X	9717	-0-	-3423 B	-58810	725	1	8208	3	Y	713	39	0	558	1	329
						7	84									
*05	14198 X	8008	-0-	-6190 B	-58810	637	1	6735	3	Y	578	37	0	594	1	276
						6	36									
*06	14130 X	7708	-0-	-6422 B	-58810	739	1	6052	3	Y	834	33	0	874	1	203
						9	17									
*07	14601 X	7342	-0-	-7259 B	-58810	722	1	5881	3	Y	672	31	0	605	1	239
						7	39									
*08	14601 X	7086	-0-	-7515 B	-58810	623	1	5961	3	Y	456	25	0	257	1	413
						5	02									
*09	9720 X	6066	-0-	-3654 B	-58810	558	1	5031	3	Y	434	20	0	567	1	260
						4	77									
*10	7998 X	7246	-0-	-752 B	-58810	680	1	5848	3	Y	653	23	0	606	1	284
						7	18									
11	7710 X	6256	-0-	-1454 B	-58810	660	1	5056	3	Y	491	25	0	548	1	202
						5	40									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

06	25860 X	10101	-0-	-15759 B	-0-	120	1	9271	2	N	645	967	1			268
						7	10									
07	26722 X	11764	-0-	-14958 B	-0-	137	1	11100	2	N	479	346	1			401
						5	27									
08	22506 X	1416	-0-	-21090 B	-0-	22	1	1233	2	N	146	186	1			361
						1	61									
09	11850 X	38	-0-	-11812 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-					361
10	11749 X	6415	-0-	-5334 B	-0-	122	1	5919	2	N	340	371	1			330
						3	74									
11	11370 X	8477	-0-	-2893 B	-0-	107	1	7842	2	N	480	357	1			453
						5	28									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

06	7290 X	6148	-0-	-1142 B	-0-	5085	3	1063	9	Y	966	856	1			401
07	6913 X	6295	-0-	-618 B	-0-	4957	3	1338	9	Y	1216	1105	1			111
08	6696 X	5247	-0-	-1449 B	-0-	4387	3	860	9	Y	782	454	1			439
09	6480 X	4506	-0-	-1974 B	-0-	3558	3	948	9	Y	862	1079	1			222
10	6696 X	4713	-0-	-1983 B	-0-	3754	3	959	9	Y	872	848	1			246
11	6150 X	4373	-0-	-1777 B	-0-	3373	3	1000	9	Y	909	779	1			376

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
DONNELL B		WELL #: 5H		RRCID -> 273559		COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9870 X	8761	-0-	-1109 B	-0-	240	1	7270	3	Y	1137	52	0	1201	1	162
07	12330 X	12330	-0-	-0- B	-0-	248	1	10868	3	Y	1104	66	0	1000	1	200
08	9176 X	8113	-0-	-1063 B	-0-	248	1	6666	3	Y	1090	36	0	655	1	599
09	8760 X	7394	-0-	-1366 B	-0-	1199	9	5947	3	Y	1097	34	0	1005	1	657
10	12338 X	7144	-0-	-5194 B	-0-	1207	9	6200	3	Y	698	36	0	928	1	391
11	11940 X	6718	-0-	-5222 B	-0-	176	1	1111	9	Y	1010	40	0	1164	1	197
				WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262				
*12	13330 X	8133	-0-	-5197 B	-0-	7010	3	1123	9	Y	1021	34	0	843	1	280
*01	9517 X	6116	-0-	-3401 B	-0-	4903	3	35	4	Y	1071	14	0	1100	1	237
*02	8903 X	7872	-0-	-1031 B	-0-	1178	9	2	4	Y	1055	18	0	964	1	310
*03	10230 X	7529	-0-	-2701 B	-0-	6709	3	41	4	Y	832	22	0	984	1	136
*04	9900 X	7851	-0-	-2049 B	-0-	1161	9	15	4	Y	874	27	0	790	1	192
*05	8401 X	5371	-0-	-3030 B	-0-	6573	3	919	9	Y	835	19	0	602	1	405
*06	8597 X	8597	-0-	-0- B	-0-	915	9	7541	3	Y	960	28	0	1187	1	148
*07	8401 X	6542	-0-	-1859 B	-0-	6875	3	890	9	Y	809	21	0	754	1	181
*08	8122 X	4744	-0-	-3378 B	-0-	961	9	3946	3	Y	725	16	0	790	1	99
*09	8610 X	3791	-0-	-4819 B	-0-	3397	3	6	4	Y	353	11	0			441
*10	8897 X	8194	-0-	-703 B	-0-	388	9	7498	3	Y	633	25	0	773	1	275
11	8610 X	6381	-0-	-2229 B	-0-	7498	3	890	9	Y	809	21	0	723	1	338
				WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013				TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108				
*12	3503 X	2600	-0-	-903 B	-0-	1551	3	1049	9	Y	954	18	0	855	1	224
*01	3503 X	2914	-0-	-589 B	-0-	2048	3	866	9	Y	787	6	0	815	1	189
*02	3277 X	2730	-0-	-547 B	-0-	1914	3	816	9	Y	742	5	0	712	1	214
*03	3658 X	2793	-0-	-865 B	-0-	1833	3	960	9	Y	873	5	0	959	1	123
*04	3540 X	2630	-0-	-910 B	-0-	1721	3	909	9	Y	826	4	0	788	1	156
*05	2914 X	2584	-0-	-330 B	-0-	1698	3	3	4	Y	803	4	0	539	1	416
*06	2820 X	2080	-0-	-740 B	-0-	883	9	741	9	Y	674	4	0	996	1	88
*07	2914 X	2302	-0-	-612 B	-0-	1339	3	809	9	Y	735	2	0	705	1	114
*08	2790 X	2487	-0-	-303 B	-0-	1493	3	7	4	Y	599	2	0	495	1	216
*09	2640 X	2033	-0-	-607 B	-0-	659	9	5	4	Y	572	1	0	629	1	157
*10	2573 X	1739	-0-	-834 B	-0-	1399	3	2	4	Y	738	2	0	783	1	110
11	2400 X	1888	-0-	-512 B	-0-	629	9	518	9	Y	471	3	0	369	1	209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		130796 X	5675	-0-	-125121 B	-0-	5675	3				Y	-0-			-0-
*07		5966 X	5966	-0-	-0- B	-0-	5966	3				Y	-0-			-0-
*08		8215 X	5641	-0-	-2574 B	-0-	5638	3	3	9	Y	Y	3	2	1	1
*09		6900 X	4138	-0-	-2762 B	-0-	4129	3	9	9	Y	Y	8	8	1	1
*10		7099 X	5454	-0-	-1645 B	-0-	5436	3	18	9	Y	Y	16	7	1	10
11		5760 X	5319	-0-	-441 B	-0-	5316	3	3	9	Y	Y	3	13	1	-0-
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500																
06		7726 X	7726	-0-	-0- B	-0-	6070	3	1656	9	Y	Y	1505	6	0	206
														2	8	
07		6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	4491	3	1735	9	Y	Y	1577	2	0	360
08		7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	5850	3	2024	9	Y	Y	1840	1	0	698
														3	8	
09		4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	3751	3	977	9	Y	Y	888	1480	1	106
10		8366 X	8366	-0-	-0- B	-0-	6555	3	1811	9	Y	Y	1646	1	0	1049
														3	8	
*11		7448 X	7448	-0-	-0- B	-0-	5637	3	1811	9	Y	Y	1646	2	0	148
														9	8	
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089																
06		8940 X	7774	-0-	-1166 B	-0-	331	1	6458	3	Y	Y	671	1	0	88
							247	4	738	9				3	8	
07		9362 X	8014	-0-	-1348 B	-0-	314	1	6836	3	Y	Y	785	1	0	122
							864	9						1	8	
08		9362 X	6270	-0-	-3092 B	-0-	300	1	5248	3	Y	Y	654	1	0	236
							3	4	719	9				1	8	
09		9060 X	5512	-0-	-3548 B	-0-	323	1	4518	3	Y	Y	603	673	1	166
							8	4	663	9						
10		8773 X	8374	-0-	-399 B	-0-	7564	3	810	9	Y	Y	736	792	1	110
11		7770 X	5555	-0-	-2215 B	-0-	5040	3	515	9	Y	Y	468	369	1	209
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																
06		8490 X	6034	-0-	-2456 B	-0-	5353	3	681	9	Y	Y	619	23	0	207
07		8029 X	5072	-0-	-2957 B	-0-	4349	3	723	9	Y	Y	657	16	0	267
08		7719 X	6829	-0-	-890 B	-0-	6055	3	774	9	Y	Y	704	19	0	466
09		6960 X	6221	-0-	-739 B	-0-	5513	3	708	9	Y	Y	644	16	0	188
10		7161 X	5724	-0-	-1437 B	-0-	5029	3	695	9	Y	Y	632	15	0	105
11		6600 X	4703	-0-	-1897 B	-0-	4436	3	267	9	Y	Y	243	10	0	42
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
06		13170 X	9281	-0-	-3889 B	-0-	8372	3	909	9	Y	Y	826	71	0	159
07		13578 X	7271	-0-	-6307 B	-0-	6553	3	718	9	Y	Y	653	49	0	251
08		13578 X	12167	-0-	-1411 B	-0-	11306	3	861	9	Y	Y	783	79	0	598
09		12540 X	11170	-0-	-1370 B	-0-	10281	3	889	9	Y	Y	808	67	0	469
10		11470 X	11182	-0-	-288 B	-0-	10376	3	806	9	Y	Y	733	66	0	403
11		11760 X	10344	-0-	-1416 B	-0-	9510	3	834	9	Y	Y	758	67	0	433

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
*12	7440 X	5176	-0-	-2264 B	-84076	310	1	4007	3	Y	781	11	0	832	1	118
						859	9									
*01	6200 X	3988	-0-	-2212 B	-84076	240	1	2721	3	Y	934	2	0	833	1	217
						1027	9									
*02	5104 X	3692	-0-	-1412 B	-84076	290	1	2553	3	Y	772	647	1			342
						849	9									
*03	5456 X	5198	-0-	-258 B	-84076	300	1	4029	3	Y	790	931	1			201
						869	9									
*04	5010 X	6496	-0-	1486 B	-82590	296	1	5437	3	Y	694	670	1			225
						763	9									
*05	5177 X	6475	-0-	1298 B	-81292	310	1	5337	3	Y	753	786	1			192
						828	9									
*06	5040 X	3910	-0-	-1130 B	-81292	290	1	2749	3	Y	792	831	1			153
						871	9									
*07	6727 X	2559	-0-	-4168 B	-81292	310	1	1682	3	Y	515	512	1			156
						567	9									
*08	6727 X	963	-0-	-5764 B	-81292	260	1	617	3	Y	78	204	1			30
						86	9									
*09	6510 X	1989	-0-	-4521 B	-81292	300	1	1494	3	Y	177	133	1			74
						195	9									
*10	6479 X	3104	-0-	-3375 B	-81292	310	1	2137	3	Y	597	445	1			226
						657	9									
11	3900 X	1816	-0-	-2084 B	-81292	300	1	960	3	Y	505	482	1			249
						556	9									
-----																
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
06	24120 X	22796	-0-	-1324 B	-0-	22436	3	360	9	N	327	32	0	376	1	187
07	24924 X	23235	-0-	-1689 B	-0-	22914	3	321	9	N	292	23	0	336	1	120
08	24397 X	22119	-0-	-2278 B	-0-	21779	3	340	9	N	309	22	0	180	1	227
09	23610 X	20210	-0-	-3400 B	-0-	19933	3	277	9	N	252	15	0	177	1	287
10	24397 X	20673	-0-	-3724 B	-0-	20401	3	272	9	N	247	22	0	368	1	144
11	22800 X	19362	-0-	-3438 B	-0-	19070	3	292	9	N	265	23	0	191	1	195
-----																
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9510 X	8363	-0-	-1147 B	-0-	8120	3	243	9	Y	221	2	0	338	1	195
07		9455 X	7489	-0-	-1966 B	-0-	7309	3	180	9	Y	164	155	1			204
08		9455 X	7420	-0-	-2035 B	-0-	7236	3	184	9	Y	167	1	0	136	1	234
09		8940 X	7458	-0-	-1482 B	-0-	7250	3	208	9	Y	189	1	0	129	1	293
10		8959 X	8427	-0-	-532 B	-0-	8217	3	210	9	Y	191	8	0	344	1	131
11		8370 X	7032	-0-	-1338 B	-0-	6821	3	211	9	Y	192	1	8			159
													9	0	155	1	
-----																	
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																	
06		10830 X	9488	-0-	-1342 B	-0-	9208	3	45	4	N	214	6	0	194	1	338
07		11377 X	9951	-0-	-1426 B	-0-	9647	3	40	4	N	240	4	0	366	1	208
08		11377 X	8599	-0-	-2778 B	-0-	8335	3	13	4	N	228	3	0			433
09		11010 X	6939	-0-	-4071 B	-0-	6800	3	25	4	N	104	2	0			535
10		9951 X	8433	-0-	-1518 B	-0-	8157	3	24	4	N	229	3	0	552	1	209
11		9630 X	8291	-0-	-1339 B	-0-	8046	3	21	4	N	204	4	0			409
							224	9									
-----																	
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																	
06		46140 X	44837	-0-	-1303 B	-0-	44837	3			N	-0-					-0-
07		46810 X	43610	-0-	-3200 B	-0-	43610	3			N	-0-					-0-
08		46159 X	41336	-0-	-4823 B	-0-	41336	3			N	-0-					-0-
09		44850 X	33548	-0-	-11302 B	-0-	33548	3			N	-0-					-0-
10		46345 X	40458	-0-	-5887 B	-0-	40458	3			N	-0-					-0-
11		44850 X	37409	-0-	-7441 B	-0-	37409	3			N	-0-					-0-
-----																	
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																	
06		32490 X	28459	-0-	-4031 B	-0-	28021	3	438	9	N	398	50	0	364	1	110
07		31279 X	27459	-0-	-3820 B	-0-	27061	3	398	9	N	362	17	0	356	1	99
08		31279 X	27173	-0-	-4106 B	-0-	26690	3	483	9	N	439	42	0	337	1	159
09		29220 X	25740	-0-	-3480 B	-0-	25508	3	232	9	N	211	38	0			332
10		29977 X	25611	-0-	-4366 B	-0-	25417	3	194	9	N	176	32	0	185	1	288
11		28470 X	24535	-0-	-3935 B	-0-	24251	3	284	9	N	258	3	8			145
													29	0	371	1	
													1	8			
-----																	
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497																	
06		12210 X	8230	-0-	-3980 B	-0-	6879	3	1351	9	N	1228	1122	1	2	8	244
07		12617 X	7911	-0-	-4706 B	-0-	6569	3	1342	9	N	1220	882	1			582
08		9362 X	8120	-0-	-1242 B	-0-	6501	3	1619	9	N	1472	1766	1			288
09		9000 X	4650	-0-	-4350 B	-0-	4039	3	611	9	N	555	357	1			486
10		8928 X	8216	-0-	-712 B	-0-	6985	3	1231	9	N	1119	1084	1			521
11		8220 X	7865	-0-	-355 B	-0-	6565	3	1300	9	N	1182	1503	1			200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	180	1 3504 3	744	9	Y	676	2 0	728 1	101	
*07	6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	186	1 5143 3	696	9	Y	633	3 0	610 1	121	
*08	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	186	1 3197 3	813	9	Y	739	2 0	439 1	419	
*09	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	180	1 2708 3	595	9	Y	541	2 0	625 1	333	
*10	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	132	1 3074 3	501	9	Y	455	1 0	519 1	268	
*11	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	2830	3 825 9			Y	750	1 0	865 1	152	
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
06	8665 X	8665	-0-	-0- B	-0-	8148	3 101 4	416	9	N	378	1 0	388 1	217	
07	8207 X	8207	-0-	-0- B	-0-	7907	3 88 4	212	9	N	193	185 1		225	
08	12245 X	7877	-0-	-4368 B	-0-	7556	3 76 4	245	9	N	223	184 1		264	
09	11850 X	6844	-0-	-5006 B	-0-	6514	3 59 4	271	9	N	246			510	
10	12245 X	6991	-0-	-5254 B	-0-	6699	3 52 4	240	9	N	218	388 1		340	
11	8670 X	6352	-0-	-2318 B	-0-	6161	3 44 4	147	9	N	134	1 0	361 1	112	
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
06	87330 X	49542	-0-	-37788 B	-0-	236	1 47385 3	698	4 1223 9	Y	1112	28 0	1126 1	36	
07	84134 X	47629	-0-	-36505 B	-0-	277	1 45262 3	1023	4 1067 9	Y	970	8 0	892 1	106	
08	67890 X	39528	-0-	-28362 B	-0-	146	1 37993 3	703	4 686 9	Y	624	41 0	510 1	179	
09	65700 X	33307	-0-	-32393 B	-0-	122	1 31634 3	733	4 818 9	Y	744	28 0	831 1	64	
10	58559 X	32163	-0-	-26396 B	-0-	31381	3 782 9			Y	711	10 0	656 1	106	
11	49530 X	38670	-0-	-10860 B	-0-	93	1 36980 3	691	4 906 9	Y	824	17 0	782 1	127	
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421															
06	46470 X	32709	-0-	-13761 B	-0-	154	1 31350 3	901	4 304 9	Y	276	16 0	292 1	16	
07	86180 X	29742	-0-	-56438 B	-0-	29468	3 274 9			Y	249	4 0	208 1	53	
08	86180 X	41316	-0-	-44864 B	-0-	119	1 39495 3	1337	4 365 9	Y	332	29 0	200 1	156	
09	83400 X	34003	-0-	-49397 B	-0-	134	1 32154 3	1443	4 272 9	Y	247	19 0	304 1	80	
10	36425 X	22845	-0-	-13580 B	-0-	22650	3 195 9			Y	177	13 0	204 1	39	
11	39990 X	29379	-0-	-10611 B	-0-	554	1 26473 3	1704	4 648 9	Y	589	17 0	403 1	205	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										WELL #: 18H		RRCID -> 276452		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 11008		PERF.10883 - 17800				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		108930 X	81851	-0-	-27079 B	-0-	390 1	78216 3	2092 9	Y	1902	46 0	1929 1	61								
							1153 4	2092 9														
07		105028 X	78706	-0-	-26322 B	-0-	462 1	74713 3	1827 9	Y	1661	13 0	1528 1	181								
							1704 4	1827 9														
08		102455 X	70359	-0-	-32096 B	-0-	260 1	67615 3	1233 9	Y	1121	72 0	907 1	323								
							1251 4	1233 9														
09		99150 X	59302	-0-	-39848 B	-0-	217 1	56309 3	1470 9	Y	1336	49 0	1495 1	115								
							1306 4	1470 9														
10		96751 X	57469	-0-	-39282 B	-0-	56061 3	1408 9		Y	1280	18 0	1181 1	191								
												5 8										
11		81840 X	70061	-0-	-11779 B	-0-	168 1	66848 3	1795 9	Y	1632	32 0	1533 1	251								
							1250 4	1795 9				7 8										
JC MARTIN													WELL #: 17H		RRCID -> 276453		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 10106		PERF.10785 - 18028	
06		51720 X	47404	-0-	-4316 B	-0-	225 1	45094 3	1421 9	Y	1292	27 0	1314 1	42								
							664 4	1421 9														
07		68603 X	45681	-0-	-22922 B	-0-	291 1	43073 3	1243 9	Y	1130	8 0	1041 1	123								
							1074 4	1243 9														
08		68603 X	39361	-0-	-29242 B	-0-	145 1	37716 3	803 9	Y	730	40 0	601 1	212								
							697 4	803 9														
09		66390 X	33070	-0-	-33320 B	-0-	121 1	31270 3	954 9	Y	867	27 0	977 1	75								
							725 4	954 9														
10		55986 X	37317	-0-	-18669 B	-0-	36398 3	919 9		Y	835	12 0	770 1	125								
												3 8										
11		47400 X	38154	-0-	-9246 B	-0-	92 1	36623 3	754 9	Y	685	17 0	685 1	105								
							685 4	754 9				3 8										
BROWN-TRUSTS UNIT 5													WELL #: 1H		RRCID -> 276454		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 11324		PERF.11177 - 17362	
06		47400 X	40221	-0-	-7179 B	-0-	39304 3	917 9		N	834	117 0	953 1	420								
07		46872 X	40806	-0-	-6066 B	-0-	39975 3	831 9		N	755	100 0	740 1	335								
08		46686 X	37807	-0-	-8879 B	-0-	37016 3	791 9		N	719	84 0	537 1	433								
09		43770 X	38639	-0-	-5131 B	-0-	37814 3	825 9		N	750	80 0	738 1	365								
10		43679 X	38123	-0-	-5556 B	-0-	37361 3	762 9		N	693	78 0	533 1	447								
11		40230 X	35671	-0-	-4559 B	-0-	34871 3	800 9		N	727	75 0	728 1	371								
BROWN-TRUSTS UNIT 6													WELL #: 1H		RRCID -> 276456		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11095 - 17705	
06		50820 X	50700	-0-	-120 B	-0-	49825 3	875 9		N	795	78 0	769 1	148								
07		52514 X	48940	-0-	-3574 B	-0-	48204 3	736 9		N	669	59 0	541 1	217								
08		54250 X	44543	-0-	-9707 B	-0-	43843 3	700 9		N	636	47 0	359 1	447								
09		52500 X	45908	-0-	-6592 B	-0-	45066 3	842 9		N	765	45 0	725 1	442								
10		54250 X	43359	-0-	-10891 B	-0-	42698 3	661 9		N	601	43 0	871 1	129								
11		50700 X	39776	-0-	-10924 B	-0-	39013 3	763 9		N	694	160 0	350 1	313								
JC MARTIN													WELL #: 15H		RRCID -> 276460		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10891 - 16534	
06		65970 X	56597	-0-	-9373 B	-0-	269 1	53857 3	1678 9	Y	1525	32 0	1548 1	49								
							793 4	1678 9														
07		68169 X	52646	-0-	-15523 B	-0-	51444 3	1202 9		Y	1093	9 0	1014 1	119								
08		68169 X	38765	-0-	-29404 B	-0-	142 1	36979 3	960 9	Y	873	39 0	697 1	256								
							684 4	960 9														
09		64650 X	34352	-0-	-30298 B	-0-	125 1	32426 3	1049 9	Y	954	28 0	1099 1	83								
							752 4	1049 9														
10		66805 X	42429	-0-	-24376 B	-0-	396 1	38284 3	800 9	Y	727	12 0	687 1	108								
							2949 4	800 9				3 8										
11		56610 X	55734	-0-	-876 B	-0-	133 1	52899 3	1713 9	Y	1557	25 0	1393 1	240								
							989 4	1713 9				7 8										





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	33210 X	22622	-0-	-10588 B	-0-	1624 1	18786 3	Y	2011	1549 0	597 1	485	
						2212 9				12 8			
07	34317 X	21164	-0-	-13153 B	-0-	1583 1	17534 3	Y	1861	1064 0	541 1	727	
						2047 9				14 8			
08	34317 X	19179	-0-	-15138 B	-0-	1461 1	15915 3	Y	1639	1761 0	9 8	596	
						1803 9							
09	24780 X	17889	-0-	-6891 B	-0-	1238 1	14970 3	Y	1528	172 0	1418 1	534	
						1681 9							
10	25606 X	16307	-0-	-9299 B	-0-	1067 1	13738 3	Y	1365	965 0	334 1	598	
						1502 9				2 8			
11	22620 X	14073	-0-	-8547 B	-0-	1073 1	11678 3	Y	1202	963 0	4 8	833	
						1322 9							
JC MARTIN				WELL #:	11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170
06	56790 X	49838	-0-	-6952 B	-0-	230 1	46900 3	Y	1236	23 0	1346 1	77	
						1348 4							
07	58683 X	44524	-0-	-14159 B	-0-	44085 3	439 9	Y	399	6 0	385 1	85	
08	56296 X	38448	-0-	-17848 B	-0-	111 1	36748 3	Y	314	27 0	225 1	147	
						1244 4							
09	53580 X	29749	-0-	-23831 B	-0-	117 1	28068 3	Y	276	17 0	316 1	90	
						1260 4							
10	55366 X	13488	-0-	-41878 B	-0-	176 1	12466 3	Y	348	7 0	348 1	81	
						463 4				2 8			
11	49830 X	19837	-0-	-29993 B	-0-	373 1	17825 3	Y	447	12 0	358 1	156	
						1147 4				2 8			
FORREST WHEELER				WELL #:	14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042
06	33690 X	15040	-0-	-18650 B	-0-	14994 3	46 9	Y	42	42 0		-0-	
07	31093 X	19332	-0-	-11761 B	-0-	18892 3	440 9	Y	400	19 0	111 1	270	
08	27745 X	16138	-0-	-11607 B	-0-	15824 3	314 9	Y	285	175 0	290 1	87	
										3 8			
09	23460 X	12169	-0-	-11291 B	-0-	12073 3	96 9	Y	87	9 0	17 1	148	
10	20522 X	16420	-0-	-4102 B	-0-	15083 3	1337 9	Y	1215	1124 0	56 1	182	
										1 8			
11	18720 X	12300	-0-	-6420 B	-0-	11372 3	928 9	Y	844	788 0	94 1	142	
										2 8			
JC MARTIN				WELL #:	14H	RRCID ->	276990	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	11031	PERF.10883	- 18022
06	86130 X	72146	-0-	-13984 B	-0-	333 1	68073 3	Y	1622	34 0	1782 1	100	
						1956 4							
07	89001 X	70412	-0-	-18589 B	-0-	674 1	63985 3	Y	1500	10 0	1269 1	321	
						4103 4							
08	89001 X	64892	-0-	-24109 B	-0-	184 1	60866 3	Y	1618	45 0	1087 1	807	
						2062 4							
09	77700 X	47933	-0-	-29767 B	-0-	187 1	44624 3	Y	1018	27 0	1453 1	345	
						2002 4							
10	80290 X	43505	-0-	-36785 B	-0-	2038 1	35258 3	Y	758	21 0	903 1	176	
						5375 4				3 8			
11	72150 X	53991	-0-	-18159 B	-0-	1017 1	48570 3	Y	1162	32 0	895 1	406	
						3126 4				5 8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
06	79140 X	49181	-0-	-29959 B	-0-	715	1	46889	3	Y	1434	1476	0	306
						1577	9							
07	72354 X	47502	-0-	-24852 B	-0-	844	1	45261	3	Y	1270	538	0	404
						1397	9							
08	66402 X	44982	-0-	-21420 B	-0-	862	1	42753	3	Y	1243	94	0	360
						1367	9							
09	54420 X	40610	-0-	-13810 B	-0-	794	1	38611	3	Y	1095	79	0	336
						1205	9							
10	54498 X	35507	-0-	-18991 B	-0-	740	1	33700	3	Y	970	85	0	372
						1067	9							
11	49170 X	34776	-0-	-14394 B	-0-	753	1	33035	3	Y	898	94	0	216
						988	9							
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
06	66210 X	40859	-0-	-25351 B	-0-	701	1	39183	3	Y	886	912	0	189
						975	9							
07	59985 X	39446	-0-	-20539 B	-0-	726	1	37858	3	Y	784	332	0	249
						862	9							
08	55118 X	37343	-0-	-17775 B	-0-	721	1	35776	3	Y	769	58	0	223
						846	9							
09	43800 X	33719	-0-	-10081 B	-0-	665	1	32309	3	Y	677	49	0	208
						745	9							
10	45260 X	29478	-0-	-15782 B	-0-	619	1	28200	3	Y	599	52	0	230
						659	9							
11	40860 X	28885	-0-	-11975 B	-0-	630	1	27644	3	Y	555	59	0	133
						611	9							
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
06	8640 X	5343	-0-	-3297 B	-0-	3726	3	1617	9	Y	1470	1512	0	314
						3447	3	1432	9	Y	1302	552	0	414
07	57629 X	4879	-0-	-52750 B	-0-	64	1	3187	3	Y	1275	96	0	370
						1403	9							
08	57629 X	4654	-0-	-52975 B	-0-	59	1	2878	3	Y	1122	82	0	344
						1234	9							
09	55770 X	4171	-0-	-51599 B	-0-	55	1	2512	3	Y	994	87	0	381
						1093	9							
10	5766 X	3660	-0-	-2106 B	-0-	56	1	2462	3	Y	921	97	0	221
						1013	9							
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
06	148260 X	92279	-0-	-55981 B	-0-	1490	1	88678	3	Y	1919	1974	0	410
						2111	9							
07	135656 X	89199	-0-	-46457 B	-0-	1642	1	85688	3	Y	1699	720	0	541
						1869	9							
08	124527 X	84441	-0-	-40086 B	-0-	1633	1	80979	3	Y	1663	126	0	482
						1829	9							
09	99000 X	76251	-0-	-22749 B	-0-	1505	1	73134	3	Y	1465	107	0	449
						1612	9							
10	102300 X	66662	-0-	-35638 B	-0-	1401	1	63833	3	Y	1298	114	0	497
						1428	9							
11	92280 X	65322	-0-	-26958 B	-0-	1426	1	62574	3	Y	1202	126	0	289
						1322	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		67500 X	47148	-0-	-20352 B	-0-	43003	3	4145	9	Y	3768	3768	0
07		65813 X	43153	-0-	-22660 B	-0-	39588	3	3565	9	Y	3241	3241	0
08		58497 X	41393	-0-	-17104 B	-0-	38244	3	3149	9	Y	2863	2863	0
09		52260 X	41650	-0-	-10610 B	-0-	38915	3	2735	9	Y	2486	2486	0
10		48732 X	26449	-0-	-22283 B	-0-	25109	3	1340	9	Y	1218	1218	0
11		47160 X	17332	-0-	-29828 B	-0-	17312	3	20	9	Y	18	5	0
-----														
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412														
06		64350 X	63027	-0-	-1323 B	-0-	57380	3	5647	9	Y	5134	5134	0
07		66495 X	59689	-0-	-6806 B	-0-	54645	3	5044	9	Y	4585	4585	0
08		66495 X	58824	-0-	-7671 B	-0-	54280	3	4544	9	Y	4131	4131	0
09		64350 X	58820	-0-	-5530 B	-0-	54842	3	3978	9	Y	3616	3616	0
10		65131 X	42833	-0-	-22298 B	-0-	38957	3	3876	9	Y	3524	3524	0
11		63030 X	38113	-0-	-24917 B	-0-	34752	3	3361	9	Y	3055	3042	0
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
06		164310 X	99751	-0-	-64559 B	-0-	500	1	93077	3	Y	5613	5278	0
							6174	9						
07		169787 X	92660	-0-	-77127 B	-0-	544	1	87034	3	Y	4620	2259	0
							5082	9						
08		155217 X	85422	-0-	-69795 B	-0-	450	1	80322	3	Y	4227	268	0
							4650	9						
09		136380 X	75627	-0-	-60753 B	-0-	441	1	71112	3	Y	3704	223	0
							4074	9						
10		115754 X	73958	-0-	-41796 B	-0-	446	1	69385	3	Y	3752	192	0
							4127	9						
11		99750 X	64156	-0-	-35594 B	-0-	407	1	60220	3	Y	3208	149	0
							3529	9						
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
06		153270 X	100250	-0-	-53020 B	-0-	439	1	92923	3	Y	6262	5888	0
							6888	9						
07		158379 X	93045	-0-	-65334 B	-0-	526	1	86850	3	Y	5154	2521	0
							5669	9						
08		157232 X	85775	-0-	-71457 B	-0-	449	1	80137	3	Y	4717	300	0
							5189	9						
09		152160 X	75935	-0-	-76225 B	-0-	440	1	70948	3	Y	4134	249	0
							4547	9						
10		116312 X	74276	-0-	-42036 B	-0-	446	1	69225	3	Y	4186	214	0
							4605	9						
11		100260 X	64425	-0-	-35835 B	-0-	406	1	60082	3	Y	3579	167	0
							3937	9						
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
06		120350 X	120350	-0-	-0- B	-0-	553	1	111804	3	Y	7266	6831	0
							7993	9						
07		111728 X	111728	-0-	-0- B	-0-	639	1	104513	3	Y	5978	2924	0
							6576	9						
08		103001 X	103001	-0-	-0- B	-0-	540	1	96441	3	Y	5473	348	0
							6020	9						
09		91188 X	91188	-0-	-0- B	-0-	530	1	85383	3	Y	4795	289	0
							5275	9						
10		89189 X	89189	-0-	-0- B	-0-	536	1	83310	3	Y	4857	248	0
							5343	9						
*11		77363 X	77363	-0-	-0- B	-0-	488	1	72306	3	Y	4154	193	0
							4569	9						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316									
VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183	
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	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	48 1	2276 2	Y	246	224 1	180
						271 9					
07	5239 X	3482	-0-	-1757 B	-0-	85 1	3297 2	Y	91		271
						100 9					
08	5239 X	826	-0-	-4413 B	-0-	6 1	620 2	Y	182	116 1	337
						200 9					
09	5070 X	3199	-0-	-1871 B	-0-	22 1	2871 2	Y	278	139 1	476
						306 9					
10	3472 X	2768	-0-	-704 B	-0-	2528 2	240 9	Y	218	352 1	342
11	3360 X	1434	-0-	-1926 B	-0-	1237 2	197 9	Y	179	245 1	276
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CWS ACEITE OPERATING, INC.		195782									
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 1H		RRCID -> 264729		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13570 - 17802	
06	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016 2		N	-0-		82
07	4743 X	4454	-0-	-289 B	-0-	4454 2		N	-0-		82
08	4743 X	4454	-0-	-289 B	-0-	4454 2		N	-0-		82
09	4590 X	4438	-0-	-152 B	-0-	4438 2		N	-0-		82
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-			N	NO RPT		82
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-			N	NO RPT		82
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 97H		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808		PERF.11817 - 13182	
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1208 2	59 9	Y	54	89 1	36
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1219 2	72 9	Y	65	42 1	59
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1225 2	54 9	Y	49	44 1	64
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1063 2	52 9	Y	47	48 1	63
10	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1389 2	81 9	Y	74	47 1	90
*11	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	981 2	48 9	Y	44	56 1	78
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 9960 - 14652	
06	4410 X	3083	-0-	-1327 B	-0-	3024 2	59 9	Y	54	89 1	36
07	4557 X	4403	-0-	-154 B	-0-	4331 2	72 9	Y	65	42 1	59
08	4557 X	4196	-0-	-361 B	-0-	4142 2	54 9	Y	49	44 1	64
09	4410 X	4231	-0-	-179 B	-0-	4179 2	52 9	Y	47	48 1	63
10	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5373 2	11 9	Y	10	47 1	26
*11	4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4613 2	50 9	Y	45	19 1	52
-----											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385									
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597		PERF.16599 - 16722	
06	6420 X	5963	-0-	-457 B	-0-	5963 2		N	-0-		-0-
07	6328 X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 2		N	-0-		-0-
08	6665 X	6273	-0-	-392 B	-0-	6273 2		N	-0-		-0-
09	6450 X	6213	-0-	-237 B	-0-	6213 2		N	-0-		-0-
10	6665 X	6279	-0-	-386 B	-0-	6279 2		N	-0-		-0-
11	6120 X	5744	-0-	-376 B	-0-	5744 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385								
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457	- 18408
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7140 X	6301	-0-	-839 B	-0-	6301	2	N	-0-			-0-
07	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	6973	2	N	-0-			-0-
08	6944 X	6609	-0-	-335 B	-0-	6609	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	6165	-0-	-555 B	-0-	6165	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	6383	-0-	-592 B	-0-	6382	2	N	1	1	8	-0-
11	6750 X	5860	-0-	-890 B	-0-	5860	2	N	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		WELL #:		1	RRCID ->	252761	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	10806	PERF.11503	- 15012
SPRINGER RANCH														
06	8490 X	7520	-0-	-970 B	-0-	315	1	7205	2	N	-0-			-0-
07	8773 X	7377	-0-	-1396 B	-0-	498	1	6879	2	N	-0-			-0-
08	9899 X	9899	-0-	-0- B	-0-	865	1	9034	2	N	-0-			-0-
09	7680 X	5915	-0-	-1765 B	-0-	319	1	5596	2	N	-0-			-0-
10	8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	631	1	7651	2	N	-0-			-0-
*11	6380 X	-0-	-0-	-6380 B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													11/21/2016 - P/A 11/21/16	

MATRIX LAND CO		WELL #:		11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12126	- 17019	
06	16500 X	14637	-0-	-1863 B	-0-	636	1	13993	2	N	7	176 1	25
07	16492 X	15812	-0-	-680 B	-0-	833	1	14962	2	N	15		40
08	16368 X	15335	-0-	-1033 B	-0-	622	1	14700	2	N	12		52
09	15840 X	14598	-0-	-1242 B	-0-	452	1	14132	2	N	13		65
10	15810 X	14786	-0-	-1024 B	-0-	458	1	14317	2	N	10		75
*11	15300 X	14162	-0-	-1138 B	-0-	288	1	13839	2	N	32		107

SANTA CRUZ		WELL #:		1	RRCID ->	259354	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10924	PERF.12893	- 15354
06	7740 X	6157	-0-	-1583 B	-0-	258	1	5899	2	N	-0-	-0-
07	10918 X	10918	-0-	-0- B	-0-	737	1	10181	2	N	-0-	-0-
08	8277 X	7514	-0-	-763 B	-0-	657	1	6857	2	N	-0-	-0-
09	8010 X	6503	-0-	-1507 B	-0-	350	1	6153	2	N	-0-	-0-
10	10912 X	6380	-0-	-4532 B	-0-	486	1	5894	2	N	-0-	-0-
*11	10560 X	-0-	-0-	-10560 B	-0-					N	-0-	-0-

SPRINGER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11720	- 15584
06	9690 X	5707	-0-	-3983 B	-0-	239	1	5468	2	N	-0-	-0-
07	10013 X	8016	-0-	-1997 B	-0-	541	1	7475	2	N	-0-	-0-
08	9021 X	8336	-0-	-685 B	-0-	729	1	7607	2	N	-0-	-0-
09	7530 X	7057	-0-	-473 B	-0-	380	1	6677	2	N	-0-	-0-
10	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	664	1	8044	2	N	-0-	-0-
*11	8070 X	-0-	-0-	-8070 B	-0-					N	-0-	-0-

SANTA CRUZ		WELL #:		2	RRCID ->	262463	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11446	- 15642
06	7020 X	6721	-0-	-299 B	-0-	281	1	6440	2	N	-0-	-0-
07	7254 X	6323	-0-	-931 B	-0-	427	1	5896	2	N	-0-	-0-
08	7006 X	5215	-0-	-1791 B	-0-	456	1	4759	2	N	-0-	-0-
09	6780 X	5706	-0-	-1074 B	-0-	307	1	5399	2	N	-0-	-0-
10	7639 X	7639	-0-	-0- B	-0-	582	1	7057	2	N	-0-	-0-
*11	6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-0-					N	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		25590 X	15356	-0-	-10234 B	-0-	1509 1	13847 2		N	-0-	182
07		26443 X	15268	-0-	-11175 B	-0-	175 1	15093 2		N	-0-	182
08		22754 X	14726	-0-	-8028 B	-0-	175 1	14538 2		N	12	57
							13 9				137 1	
09		21000 X	12715	-0-	-8285 B	-0-	242 1	12473 2		N	-0-	57
10		20801 X	14788	-0-	-6013 B	-0-	499 1	14282 2		N	6	63
							7 9					
*11		15360 X	13182	-0-	-2178 B	-0-	74 1	13105 2		N	3	66
							3 9					
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
06		29970 X	26616	-0-	-3354 B	-0-	26616 2			Y	-0-	-0-
07		30969 X	27351	-0-	-3618 B	-0-	27351 2			Y	-0-	-0-
*08		29419 X	1712	-0-	-27707 B	-0-	1712 2			Y	-0-	-0-
*09		27660 X	3560	-0-	-24100 B	-0-	271 1	3289 2		Y	-0-	-0-
*10		31239 X	31239	-0-	-0- B	-0-	351 1	30888 2		Y	-0-	-0-
*11		26610 X	25223	-0-	-1387 B	-0-	321 1	24902 2		Y	-0-	-0-
-----												
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
06		55151 X	55151	-0-	-0- B	-0-	55151 2			N	-0-	23
07		55078 X	55078	-0-	-0- B	-0-	55078 2			N	-0-	23
08		53098 X	53098	-0-	-0- B	-0-	53098 2			N	-0-	23
09		49623 X	49623	-0-	-0- B	-0-	49623 2			N	-0-	23
10		49168 X	49168	-0-	-0- B	-0-	49168 2			N	-0-	23
*11		45972 X	45972	-0-	-0- B	-0-	319 1	45653 2		N	-0-	23
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
06		39330 X	35146	-0-	-4184 B	-0-	1473 1	33673 2		N	-0-	-0-
07		40641 X	32614	-0-	-8027 B	-0-	2203 1	30411 2		N	-0-	-0-
08		38750 X	33933	-0-	-4817 B	-0-	2966 1	30967 2		N	-0-	-0-
09		37500 X	28700	-0-	-8800 B	-0-	1545 1	27155 2		N	-0-	-0-
10		37262 X	35399	-0-	-1863 B	-0-	2697 1	32702 2		N	-0-	-0-
*11		35160 X	-0-	-0-	-35160 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
06		28320 X	24010	-0-	-4310 B	-0-	1006 1	23004 2		N	-0-	-0-
07		28582 X	20943	-0-	-7639 B	-0-	1414 1	19529 2		N	-0-	-0-
08		27032 X	4779	-0-	-22253 B	-0-	417 1	4362 2		N	-0-	-0-
09		25380 X	46	-0-	-25334 B	-0-	2 1	44 2		N	-0-	-0-
10		24955 X	341	-0-	-24614 B	-0-	26 1	315 2		N	-0-	-0-
*11		24000 X	-0-	-0-	-24000 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
06		71970 X	51808	-0-	-20162 B	-0-	51808 2			Y	-0-	13
07		69285 X	50831	-0-	-18454 B	-0-	50831 2			Y	-0-	13
*08		63519 X	48923	-0-	-14596 B	-0-	48923 2			Y	-0-	13
*09		57840 X	42704	-0-	-15136 B	-0-	3254 1	39450 2		Y	-0-	13
*10		55304 X	13486	-0-	-41818 B	-0-	152 1	13334 2		Y	-0-	13
*11		51810 X	18529	-0-	-33281 B	-0-	236 1	18293 2		Y	-0-	13

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244													
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		83790 X	69130	-0-	-14660 B	-0-	69130	2		Y	-0-		13
07		83514 X	65512	-0-	-18002 B	-0-	65512	2		Y	-0-		13
*08		73935 X	64003	-0-	-9932 B	-0-	64003	2		Y	-0-		13
*09		69450 X	60126	-0-	-9324 B	-0-	4582	1	55544	2	Y	-0-	13
*10		71424 X	70116	-0-	-1308 B	-0-	788	1	69328	2	Y	-0-	13
*11		69120 X	69099	-0-	-21 B	-0-	879	1	68220	2	Y	-0-	13
-----													
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741													
06		86850 X	65132	-0-	-21718 B	-0-	65132	2		N	-0-		-0-
07		84134 X	64106	-0-	-20028 B	-0-	1499	1	62607	2	N	-0-	-0-
08		76167 X	61701	-0-	-14466 B	-0-	1668	1	60033	2	N	-0-	-0-
09		73710 X	57672	-0-	-16038 B	-0-	63	1	57609	2	N	-0-	-0-
10		72571 X	56419	-0-	-16152 B	-0-	56419	2		N	-0-		-0-
*11		65130 X	-0-	-0-	-65130 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950													
06		176310 X	104070	-0-	-72240 B	-0-	104070	2		Y	-0-		-0-
07		164672 X	103385	-0-	-61287 B	-0-	103385	2		Y	-0-		-0-
*08		141422 X	6256	-0-	-135166 B	-0-	6256	2		Y	-0-		-0-
*09		125130 X	6272	-0-	-118858 B	-0-	477	1	5795	2	Y	-0-	-0-
*10		116746 X	79379	-0-	-37367 B	-0-	892	1	78487	2	Y	-0-	-0-
*11		104070 X	81775	-0-	-22295 B	-0-	1040	1	80735	2	Y	-0-	-0-
-----													
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030													
06		259320 X	150922	-0-	-108398 B	-0-	3193	1	147623	2	N	96 186 1	192
07		255502 X	155191	-0-	-100311 B	-0-	3420	1	151721	2	N	45	237
08		212102 X	140313	-0-	-71789 B	-0-	2645	1	137628	2	N	36 185 1	88
09		174840 X	123120	-0-	-51720 B	-0-	2175	1	120904	2	N	37	125
10		166160 X	121771	-0-	-44389 B	-0-	4092	1	117633	2	N	42	167
*11		150930 X	105886	-0-	-45044 B	-0-	105853	2	33	9	N	30	197
-----													
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738													
06		152280 X	78287	-0-	-73993 B	-0-	78287	2		Y	-0-		-0-
07		135036 X	76615	-0-	-58421 B	-0-	76615	2		Y	-0-		-0-
*08		112406 X	4599	-0-	-107807 B	-0-	4599	2		Y	-0-		-0-
*09		97320 X	7206	-0-	-90114 B	-0-	549	1	6657	2	Y	-0-	-0-
*10		88691 X	52296	-0-	-36395 B	-0-	588	1	51708	2	Y	-0-	-0-
*11		78300 X	50278	-0-	-28022 B	-0-	639	1	49639	2	Y	-0-	-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//			254231										
TATE-RAMIREZ UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	278131	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10406	PERF.10918	- 18210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	56180	-0-	56180 B	183309	30	1	56075	2	N	68	103
							75	9					
07		238295 X	54986	-0-	-183309 B	-0-	627	1	54280	2	N	72	175
							79	9					
08		68541 X	52417	-0-	-16124 B	-0-	619	1	51700	2	N	89	176 1 88
							98	9					
09		66330 X	48197	-0-	-18133 B	-0-	917	1	47239	2	N	37	125
							41	9					
10		60791 X	47396	-0-	-13395 B	-0-	1596	1	45727	2	N	66	121 1 70
							73	9					
*11		56190 X	44568	-0-	-11622 B	-0-	248	1	44259	2	N	55	125
							61	9					
-----													
TATE-RAMIREZ UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	278133	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10794	- 17970	
06	DLQ	G-10	56302	-0-	56302 B	183528	31	1	56137	2	N	122	232
							134	9					
07		238412 X	54884	-0-	-183528 B	-0-	625	1	54124	2	N	123	188 1 167
							135	9					
08		68417 X	51828	-0-	-16589 B	-0-	612	1	51094	2	N	111	41 1 237
							122	9					
09		66210 X	47750	-0-	-18460 B	-0-	907	1	46719	2	N	113	183 1 167
							124	9					
10		61039 X	46369	-0-	-14670 B	-0-	1560	1	44651	2	N	144	245 1 66
							158	9					
*11		56310 X	43479	-0-	-12831 B	-0-	242	1	43121	2	N	105	171
							116	9					
-----													
SPOHN RANCH			WELL #:	8H	RRCID ->	278149	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10626	- 18521	
06	DLQ	G-10	95724	-0-	95724 B	317996	95724	2			Y	-0-	-0-
07		415772 X	97776	-0-	-317996 B	-0-	97776	2			Y	-0-	-0-
*08		130882 X	92141	-0-	-38741 B	-0-	92141	2			Y	-0-	-0-
*09		114810 X	81398	-0-	-33412 B	-0-	6202	1	75196	2	Y	-0-	-0-
*10		107446 X	70684	-0-	-36762 B	-0-	795	1	69889	2	Y	-0-	-0-
*11		95730 X	68178	-0-	-27552 B	-0-	867	1	67311	2	Y	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	278158	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10626	- 18521	
06	DLQ	G-10	120868	-0-	120868 B	199661	120868	2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	124275	-0-	124275 B	323936	124275	2			Y	-0-	-0-
*08		437895 X	113959	-0-	-323936 B	-0-	113959	2			Y	-0-	-0-
*09		99430 X	99430	-0-	-0- B	-0-	7576	1	91854	2	Y	-0-	-0-
*10		124899 X	86660	-0-	-38239 B	-0-	973	1	85687	2	Y	-0-	-0-
*11		120870 X	78734	-0-	-42136 B	-0-	1001	1	77733	2	Y	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300	
06		127320 X	127320	-0-	-0- B	-0-	127320	2			Y	-0-	-0-
07		121921 X	121921	-0-	-0- B	-0-	121921	2			Y	-0-	-0-
*08		112193 X	112193	-0-	-0- B	-0-	112193	2			Y	-0-	-0-
*09		96213 X	96213	-0-	-0- B	-0-	7332	1	88881	2	Y	-0-	-0-
*10	DLQ	G-10	66903	-0-	66903 B	66903	752	1	66151	2	Y	-0-	-0-
*11		120189 X	53286	-0-	-66903 B	-0-	678	1	52608	2	Y	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		247200 X	152064	-0-	-95136 B	-0-	152064	2			Y	-0-
07		245768 X	149396	-0-	-96372 B	-0-	149396	2			Y	-0-
*08		216504 X	137462	-0-	-79042 B	-0-	137462	2			Y	-0-
*09		186360 X	117560	-0-	-68800 B	-0-	8958	1	108602	2	Y	-0-
*10	DLQ	G-10	100832	-0-	100832 B	100832	1133	1	99699	2	Y	-0-
*11		155765 X	54933	-0-	-100832 B	-0-	698	1	54235	2	Y	-0-
-----												
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075												
*10		303833 X	303833	-0-	-0- B	-0-	3414	1	300419	2	N	-0-
11		261330 X	NO RPT	-0-	-261330 B	-0-					N	NO RPT
-----												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
06		66150 X	65792	-0-	-358 B	-0-	65792	3			N	-0-
07		68355 X	64134	-0-	-4221 B	-0-	64133	3	1	9	N	-0-
08		65286 X	61393	-0-	-3893 B	-0-	61393	3			N	-0-
09		65790 X	57896	-0-	-7894 B	-0-	57896	3			N	-0-
10		67983 X	59288	-0-	-8695 B	-0-	59288	3			N	-0-
11		65790 X	55009	-0-	-10781 B	-0-	54948	3	61	9	N	55 8
-----												
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
06		72780 X	61727	-0-	-11053 B	-0-	61727	3			N	-0-
07		75206 X	57435	-0-	-17771 B	-0-	57435	3			N	-0-
08		72850 X	54805	-0-	-18045 B	-0-	54804	3	1	9	N	-0-
09		70500 X	51326	-0-	-19174 B	-0-	51326	3			N	-0-
10		63798 X	52453	-0-	-11345 B	-0-	52453	3			N	-0-
11		61740 X	48785	-0-	-12955 B	-0-	48785	3			N	-0-
-----												
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
06		95340 X	80857	-0-	-14483 B	-0-	80857	3			N	-0-
07		98518 X	79378	-0-	-19140 B	-0-	79378	3			N	-0-
08		94116 X	77070	-0-	-17046 B	-0-	77068	3	2	9	N	-0-
09		89130 X	72826	-0-	-16304 B	-0-	72826	3			N	-0-
10		86614 X	74961	-0-	-11653 B	-0-	74953	3	8	9	N	7 8
11		80850 X	70862	-0-	-9988 B	-0-	70862	3			N	-0-
-----												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385												
06		5790 X	5162	-0-	-628 B	-0-	5162	2			N	-0-
07		5983 X	4508	-0-	-1475 B	-0-	75	1	4433	2	N	-0-
08		5642 X	3873	-0-	-1769 B	-0-	22	1	3851	2	N	-0-
09		5370 X	3762	-0-	-1608 B	-0-	3762	2			N	-0-
10		5332 X	3270	-0-	-2062 B	-0-	58	1	3212	2	N	-0-
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-					N	NO RPT
-----												
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132												
06		9390 X	8778	-0-	-612 B	-0-	1103	1	7675	2	N	-0-
07		9610 X	5459	-0-	-4151 B	-0-	610	1	4849	2	N	-0-
08		9610 X	3318	-0-	-6292 B	-0-	463	1	2855	2	N	-0-
09		8970 X	5329	-0-	-3641 B	-0-	307	1	5022	2	N	-0-
10		9083 X	7489	-0-	-1594 B	-0-	405	1	7084	2	N	-0-
11		8790 X	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-					N	NO RPT
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	486517									
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808	- 15504	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4530 X	4335	-0-	-195 B	-0-	4335	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3632	-0-	-1049 B	-0-	51	1	N	-0-			-0-
08	4619 X	1728	-0-	-2891 B	-0-	10	1	N	-0-			-0-
09	4470 X	2700	-0-	-1770 B	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	2098	-0-	-2428 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220	- 14817	
06	8430 X	7646	-0-	-784 B	-0-	324	1	N	-0-			-0-
07	8711 X	6829	-0-	-1882 B	-0-	677	1	N	-0-			-0-
08	8339 X	7306	-0-	-1033 B	-0-	458	1	N	-0-			-0-
09	8070 X	6617	-0-	-1453 B	-0-	419	1	N	-0-			-0-
10	8091 X	6909	-0-	-1182 B	-0-	488	1	N	-0-			-0-
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:	7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060	- 15260	
06	5730 X	5277	-0-	-453 B	-0-	5277	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	4209	-0-	-1712 B	-0-	243	1	N	-0-			-0-
08	5580 X	3948	-0-	-1632 B	-0-	22	1	N	-0-			-0-
09	5400 X	3270	-0-	-2130 B	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	2641	-0-	-2815 B	-0-	47	1	N	-0-			-0-
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G-B MINERALS		WELL #:	1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500	- 17166	
06	12540 X	9897	-0-	-2643 B	-0-	257	1	N	-0-			-0-
07	12958 X	10917	-0-	-2041 B	-0-	182	1	N	-0-			-0-
08	11966 X	10658	-0-	-1308 B	-0-	172	1	N	-0-			-0-
09	11190 X	9980	-0-	-1210 B	-0-	152	1	N	-0-			-0-
10	11253 X	10864	-0-	-389 B	-0-	115	1	N	-0-			-0-
11	10560 X	NO RPT	-0-	-10560 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #:	4H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11200	- 15902	
06	5970 X	3597	-0-	-2373 B	-0-	179	1	N	-0-			-0-
07	6169 X	2966	-0-	-3203 B	-0-	235	1	N	29			29
						32	9					
08	5828 X	1313	-0-	-4515 B	-0-	97	1	N	-0-			29
09	5370 X	5309	-0-	-61 B	-0-	476	1	N	-0-			29
10	4464 X	3246	-0-	-1218 B	-0-	252	1	N	-0-			29
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-			N	NO RPT			29
-----												
HACHAR		WELL #:	2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12770	- 16482	
06	6810 X	3121	-0-	-3689 B	-0-	172	1	N	-0-			-0-
07	7037 X	4938	-0-	-2099 B	-0-	253	1	N	-0-			-0-
08	6758 X	4876	-0-	-1882 B	-0-	156	1	N	-0-			-0-
09	6510 X	5058	-0-	-1452 B	-0-	137	1	N	-0-			-0-
*10	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	84	1	N	-0-			-0-
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-			N	NO RPT			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 486517											
BOB PECK - STATE (EF)			WELL #: 1H			RRCID -> 261411			COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952		
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	8490 X	6993	-0-	-1497 B	-0-	6993 2	N	-0-			56			
07	9052 X	5499	-0-	-3553 B	-0-	203 1	N	-0-	14 7		42			
08	9052 X	6959	-0-	-2093 B	-0-	249 1	N	2			44			
09	8760 X	4983	-0-	-3777 B	-0-	81 1	N	-0-			44			
10	8401 X	6340	-0-	-2061 B	-0-	105 1	N	-0-			44			
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990 B	-0-		N	NO RPT			44			
-----														
A.E. PUIG - STATE (EF)			WELL #: 5H			RRCID -> 261443			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897		
06	10800 X	6908	-0-	-3892 B	-0-	40 1	N	-0-			-0-			
07	11160 X	6716	-0-	-4444 B	-0-	153 1	N	-0-			-0-			
08	11160 X	8646	-0-	-2514 B	-0-	348 1	N	-0-			-0-			
09	10290 X	6475	-0-	-3815 B	-0-	6475 2	N	-0-			-0-			
10	8990 X	2167	-0-	-6823 B	-0-	49 1	N	-0-			-0-			
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900 B	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----														
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)			WELL #: 1H			RRCID -> 261632			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772		
06	11610 X	9032	-0-	-2578 B	-0-	6 1	N	-0-			-0-			
07	11997 X	8456	-0-	-3541 B	-0-	98 1	N	-0-			-0-			
08	11191 X	9072	-0-	-2119 B	-0-	104 1	N	-0-			-0-			
09	10500 X	9395	-0-	-1105 B	-0-	325 1	N	-0-			-0-			
10	10540 X	7620	-0-	-2920 B	-0-	271 1	N	-0-			-0-			
11	9030 X	NO RPT	-0-	-9030 B	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----														
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)			WELL #: 2H			RRCID -> 263624			COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180		
06	11640 X	9127	-0-	-2513 B	-0-	49 1	N	-0-			-0-			
07	12028 X	9463	-0-	-2565 B	-0-	299 1	N	-0-			-0-			
08	10416 X	9323	-0-	-1093 B	-0-	151 1	N	-0-			-0-			
09	9720 X	6669	-0-	-3051 B	-0-	102 1	N	-0-			-0-			
10	9455 X	7101	-0-	-2354 B	-0-	75 1	N	-0-			-0-			
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150 B	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----														
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #: 13H			RRCID -> 263645			COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420		
06	7140 X	6742	-0-	-398 B	-0-	6742 2	N	-0-			-0-			
07	7378 X	5407	-0-	-1971 B	-0-	112 1	N	-0-			-0-			
08	7006 X	5565	-0-	-1441 B	-0-	31 1	N	-0-			-0-			
09	6780 X	5336	-0-	-1444 B	-0-	5336 2	N	-0-			-0-			
10	6975 X	5233	-0-	-1742 B	-0-	89 1	N	-0-			-0-			
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750 B	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----														
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)			WELL #: 3H			RRCID -> 264015			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891		
06	7320 X	6055	-0-	-1265 B	-0-	414 1	N	-0-			-0-			
07	7564 X	5538	-0-	-2026 B	-0-	561 1	N	-0-			-0-			
08	7006 X	6709	-0-	-297 B	-0-	665 1	N	-0-			-0-			
09	6630 X	4450	-0-	-2180 B	-0-	462 1	N	-0-			-0-			
*10	6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	941 1	N	-0-			-0-			
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060 B	-0-		N	NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 486517											
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)			WELL #: 7H			RRCID -> 264559			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872		
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		7290 X	4653	-0-	-2637 B	-0-	37 1	4616 2	N	-0-			14	
07		7533 X	4611	-0-	-2922 B	-0-	181 1	4430 2	N	-0-	14 7		-0-	
08		7440 X	6378	-0-	-1062 B	-0-	249 1	6129 2	N	-0-			-0-	
09		6660 X	6120	-0-	-540 B	-0-	134 1	5986 2	N	-0-			-0-	
10		6882 X	5213	-0-	-1669 B	-0-	53 1	5160 2	N	-0-			-0-	
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PUIG (EF)			WELL #: 2H			RRCID -> 264688			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147		
06		3450 X	2974	-0-	-476 B	-0-	203 1	2771 2	N	-0-			14	
07		3565 X	2703	-0-	-862 B	-0-	276 1	2427 2	N	-0-	14 7		-0-	
08		3379 X	2604	-0-	-775 B	-0-	296 1	2308 2	N	-0-			-0-	
09		3270 X	2357	-0-	-913 B	-0-	268 1	2089 2	N	-0-			-0-	
10		3379 X	2908	-0-	-471 B	-0-	400 1	2508 2	N	-0-			-0-	
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)			WELL #: 1H			RRCID -> 265492			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672		
06		15540 X	11362	-0-	-4178 B	-0-	61 1	11301 2	N	-0-			1	
07		16058 X	9285	-0-	-6773 B	-0-	292 1	8993 2	N	-0-	1 7		-0-	
08		13547 X	11578	-0-	-1969 B	-0-	186 1	11392 2	N	-0-			-0-	
09		13110 X	7202	-0-	-5908 B	-0-	109 1	7093 2	N	-0-			-0-	
*10		13531 X	13531	-0-	-0- B	-0-	140 1	13391 2	N	-0-			-0-	
11		11370 X	NO RPT	-0-	-11370 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)			WELL #: 4H			RRCID -> 265515			COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841		
06		4680 X	4508	-0-	-172 B	-0-	309 1	4199 2	N	-0-			-0-	
07		4836 X	4616	-0-	-220 B	-0-	469 1	4147 2	N	-0-			-0-	
08		4836 X	4546	-0-	-290 B	-0-	452 1	4094 2	N	-0-			-0-	
09		4680 X	4127	-0-	-553 B	-0-	429 1	3698 2	N	-0-			-0-	
10		4712 X	4164	-0-	-548 B	-0-	588 1	3576 2	N	-0-			-0-	
11		4500 X	NO RPT	-0-	-4500 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
REUTHINGER			WELL #: 2H			RRCID -> 266233			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950		
06		6420 X	5163	-0-	-1257 B	-0-	211 1	4952 2	N	-0-			-0-	
07		6634 X	5551	-0-	-1083 B	-0-	271 1	5280 2	N	-0-			-0-	
08		6076 X	4489	-0-	-1587 B	-0-	213 1	4276 2	N	-0-			-0-	
09		5790 X	4902	-0-	-888 B	-0-	206 1	4696 2	N	-0-			-0-	
10		5611 X	4517	-0-	-1094 B	-0-	163 1	4354 2	N	-0-			-0-	
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #: 11H			RRCID -> 266235			COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080		
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-	
07		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	646 1	136 2	N	-0-			-0-	
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	7 1	99 2	N	-0-			-0-	
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	6 1	73 2	N	-0-			-0-	
10		775 N	71	-0-	-704 B	-0-	5 1	66 2	N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)			WELL #: 8H			RRCID -> 266248			COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904		
06		6000 X	4759	-0-	-1241 B	-0-	39 1	4720 2	N	-0-			-0-	
07		6200 X	5034	-0-	-1166 B	-0-	200 1	4834 2	N	-0-			-0-	
08		5828 X	4622	-0-	-1206 B	-0-	183 1	4439 2	N	-0-			-0-	
09		5430 X	4330	-0-	-1100 B	-0-	70 1	4260 2	N	-0-			-0-	
10		5394 X	4470	-0-	-924 B	-0-	47 1	4423 2	N	-0-			-0-	
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517									
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 266931			COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250		
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		11670 X	10960	-0-	-710 B	-0-	1375 1	9585 2	N	-0-			-0-
07		11997 X	10678	-0-	-1319 B	-0-	1192 1	9486 2	N	-0-			-0-
08		11594 X	10108	-0-	-1486 B	-0-	1408 1	8700 2	N	-0-			-0-
09		10980 X	9884	-0-	-1096 B	-0-	568 1	9316 2	N	-0-			-0-
10		11315 X	10578	-0-	-737 B	-0-	572 1	10006 2	N	-0-			-0-
11		10950 X	NO RPT	-0-	-10950 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H		RRCID -> 266972			COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649		
06		7140 X	5001	-0-	-2139 B	-0-	5001 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	3590	-0-	-3354 B	-0-	60 1	3530 2	N	-0-			-0-
08		7730 X	7730	-0-	-0- B	-0-	213 1	7517 2	N	-0-			-0-
09		6420 X	4318	-0-	-2102 B	-0-	98 1	4220 2	N	-0-			-0-
10		6634 X	3420	-0-	-3214 B	-0-	104 1	3316 2	N	-0-			-0-
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H		RRCID -> 267628			COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920		
06		2340 N	2017	-0-	-323 B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	1426	-0-	-930 B	-0-	24 1	1402 2	N	-0-			-0-
08		2387 N	1174	-0-	-1213 B	-0-	19 1	1155 2	N	-0-			-0-
09		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	42 1	2731 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-	11 1	1225 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H		RRCID -> 267631			COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785		
06		5460 X	3964	-0-	-1496 B	-0-	198 1	3766 2	N	-0-			87
07		5022 X	4062	-0-	-960 B	-0-	328 1	3734 2	N	-0-	87 7		-0-
08		4991 X	3409	-0-	-1582 B	-0-	255 1	3154 2	N	-0-			-0-
09		4590 X	4335	-0-	-255 B	-0-	372 1	3963 2	N	-0-			-0-
10		4526 X	3386	-0-	-1140 B	-0-	265 1	3121 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H		RRCID -> 267706			COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790		
06		9840 X	7900	-0-	-1940 B	-0-	7900 2		N	-0-			-0-
07		10168 X	7333	-0-	-2835 B	-0-	123 1	7210 2	N	-0-			-0-
08		9796 X	8432	-0-	-1364 B	-0-	136 1	8296 2	N	-0-			-0-
09		9180 X	8208	-0-	-972 B	-0-	125 1	8083 2	N	-0-			-0-
10		8401 X	7839	-0-	-562 B	-0-	71 1	7768 2	N	-0-			-0-
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H		RRCID -> 267720			COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276		
06		24030 X	19089	-0-	-4941 B	-0-	2393 1	16696 2	N	-0-			-0-
07		24831 X	16962	-0-	-7869 B	-0-	1893 1	15069 2	N	-0-			-0-
08		21452 X	14675	-0-	-6777 B	-0-	2045 1	12630 2	N	-0-			-0-
09		25979 X	25979	-0-	-0- B	-0-	1492 1	24487 2	N	-0-			-0-
*10		20822 X	20822	-0-	-0- B	-0-	1127 1	19695 2	N	-0-			-0-
11		19080 X	NO RPT	-0-	-19080 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1		RRCID -> 267721			COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025		
06		3330 X	2871	-0-	-459 B	-0-	312 1	2559 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	2516	-0-	-925 B	-0-	259 1	2257 2	N	-0-			-0-
08		3286 X	2435	-0-	-851 B	-0-	219 1	2216 2	N	-0-			-0-
09		3180 X	2504	-0-	-676 B	-0-	193 1	2311 2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2392	-0-	-832 B	-0-	272 1	2120 2	N	-0-			-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		8130 X	7547	-0-	-583 B	-0-	-0-	372	1	7175	2	N	-0-				-0-
07		8401 X	7512	-0-	-889 B	-0-	-0-	116	1	7396	2	N	-0-				-0-
08		8401 X	7927	-0-	-474 B	-0-	-0-	118	1	7809	2	N	-0-				-0-
09		7980 X	6332	-0-	-1648 B	-0-	-0-	100	1	6232	2	N	-0-				-0-
10		7843 X	7073	-0-	-770 B	-0-	-0-	314	1	6759	2	N	-0-				-0-
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560 B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165																	
06		236064 X	236064	-0-	-0- B	-0-	-0-	16107	1	219957	2	N	-0-				74
07		0 A	212983	-0-	212983 B	-0-	-0-	12116	1	200867	2	N	-0-				74
08		0 A	193811	-0-	193811 B	-0-	-0-	406794	1	183352	2	N	-0-				74
09		0 A	163747	-0-	163747 B	-0-	-0-	570541	1	157029	2	N	-0-				74
10		0 A	157640	-0-	157640 B	-0-	-0-	728181	1	152527	2	N	-0-				74
11		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	728181				N	NO RPT				74
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349																	
06		102361 X	102361	-0-	-0- B	-0-	-0-	5405	1	96956	2	N	-0-				-0-
*07		106877 X	106877	-0-	-0- B	-0-	-0-	1795	1	105082	2	N	-0-				-0-
*08		94879 X	94879	-0-	-0- B	-0-	-0-	1541	1	93338	2	N	-0-				-0-
*09		80847 X	80847	-0-	-0- B	-0-	-0-	1337	1	79510	2	N	-0-				-0-
*10		81804 X	81804	-0-	-0- B	-0-	-0-	3630	1	78174	2	N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352																	
06		284880 X	76402	-0-	-208478 B	-0-	-0-	3376	1	73026	2	N	-0-				-0-
07		294376 X	64892	-0-	-229484 B	-0-	-0-	1724	1	63168	2	N	-0-				-0-
08		181350 X	61056	-0-	-120294 B	-0-	-0-	1504	1	59552	2	N	-0-				-0-
09		109830 X	54905	-0-	-54925 B	-0-	-0-	1248	1	53657	2	N	-0-				-0-
10		83855 X	51197	-0-	-32658 B	-0-	-0-	531	1	50666	2	N	-0-				-0-
11		76410 X	NO RPT	-0-	-76410 B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521																	
06		0 W	65575	-0-	65575 B	-0-	-0-	2781	1	62794	2	N	-0-				-0-
07		532499 X	56784	-0-	-475715 B	-0-	-0-	2812	1	53972	2	N	-0-				-0-
08		195455 X	47714	-0-	-147741 B	-0-	-0-	2276	1	45438	2	N	-0-				-0-
09		126240 X	40060	-0-	-86180 B	-0-	-0-	1685	1	38375	2	N	-0-				-0-
10		77438 X	37763	-0-	-39675 B	-0-	-0-	1361	1	36402	2	N	-0-				-0-
11		65580 X	NO RPT	-0-	-65580 B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603																	
06		464506 X	359244	-0-	-105262 B	-0-	-0-	9186	1	350058	2	N	-0-				-0-
07		374945 X	210890	-0-	-164055 B	-0-	-0-	4573	1	206317	2	N	-0-				-0-
08		374945 X	151642	-0-	-223303 B	-0-	-0-	2622	1	149020	2	N	-0-				-0-
09		362850 X	114518	-0-	-248332 B	-0-	-0-	1813	1	112705	2	N	-0-				-0-
10		371225 X	101279	-0-	-269946 B	-0-	-0-	1344	1	99935	2	N	-0-				-0-
11		359250 X	NO RPT	-0-	-359250 B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719																	
06		0	302994	-0-	302994 B	-0-	-0-	4258	1	298736	2	N	-0-				-0-
07		585785 X	282791	-0-	-302994 B	-0-	-0-	6286	1	276505	2	N	-0-				-0-
08		331917 X	216816	-0-	-115101 B	-0-	-0-	3500	1	213316	2	N	-0-				-0-
09		321210 X	166401	-0-	-154809 B	-0-	-0-	2532	1	163869	2	N	-0-				-0-
*10		73554 X	73554	-0-	-0- B	-0-	-0-	245	1	73309	2	N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517  
 BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

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
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	88264	-0-	88264 B	88264	3594	1	84670	2	N	-0-		-0-
10		0	281010	-0-	281010 B	369274	9115	1	271895	2	N	-0-		-0-
11	112832	X	NO RPT	-0-	-112832 B	256442					N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

06	8280	X	6947	-0-	-1333 B	-0-	883	1	6064	3	N	-0-		5
07	8556	X	6570	-0-	-1986 B	-0-	792	1	5777	3	N	1	1 8	5
08	8556	X	6587	-0-	-1969 B	-0-	865	1	5722	3	N	-0-		5
09	8100	X	6107	-0-	-1993 B	-0-	1004	1	5102	3	N	1	1 8	5
10	8184	X	8035	-0-	-149 B	-0-	899	1	7135	3	N	1	1 8	5
*11	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	971	1	6104	3	N	11	1 8	15

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

06	18780	X	12487	-0-	-6293 B	-0-	10	1	12476	2	N	1	1 8	-0-
07	18042	X	8018	-0-	-10024 B	-0-	8017	2	1 9	9	N	1	1 8	-0-
08	20100	X	20100	-0-	-0- B	-0-	445	1	19655	2	N	-0-		-0-
09	17790	X	15252	-0-	-2538 B	-0-	45	1	15206	2	N	1	1 8	-0-
10	18383	X	13068	-0-	-5315 B	-0-	26	1	13041	2	N	1	1 8	-0-
11	19440	X	12705	-0-	-6735 B	-0-	213	1	12492	2	N	-0-		-0-

PALAFIX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-		-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-		-0-
*11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-		-0-



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06		14144 X	14144	-0-	-0-	B	-0-	517	1	13615	3	N			43
								12	9						
07		14663 X	13990	-0-	-673	B	-0-	406	1	13572	3	N	8	1	45
								12	9						
08		14663 X	13662	-0-	-1001	B	-0-	392	1	13267	3	N			48
								3	9						
09		14190 X	13153	-0-	-1037	B	-0-	557	1	12590	3	N	1	8	52
								6	9						
10		14601 X	13407	-0-	-1194	B	-0-	51	1	13354	3	N	2	8	52
								2	9						
11		14130 X	13044	-0-	-1086	B	-0-	201	1	12831	3	N	1	8	62
								12	9						
-----															
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710															
06		7860 X	7829	-0-	-31	B	-0-	14	1	7815	3	N			-0-
07		8122 X	7673	-0-	-449	B	-0-	34	1	7639	3	N			-0-
08		7347 X	6905	-0-	-442	B	-0-	38	1	6867	3	N			-0-
09		7830 X	6519	-0-	-1311	B	-0-	29	1	6490	3	N			-0-
10		8091 X	6522	-0-	-1569	B	-0-	45	1	6477	3	N			-0-
11		7830 X	5077	-0-	-2753	B	-0-	41	1	5036	3	N			-0-
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437															
06		53070 X	50611	-0-	-2459	B	-0-	92	1	50519	3	Y			-0-
07		54839 X	49882	-0-	-4957	B	-0-	219	1	49661	3	Y	2	8	-0-
								2	9						
08		54839 X	46366	-0-	-8473	B	-0-	252	1	46113	3	Y	1	8	-0-
								1	9						
09		51060 X	44762	-0-	-6298	B	-0-	201	1	44559	3	Y	2	8	-0-
								2	9						
*10		52297 X	49391	-0-	-2906	B	-0-	340	1	49050	3	Y	1	8	-0-
								1	9						
11		50610 X	45891	-0-	-4719	B	-0-	375	1	45516	3	Y			-0-
-----															
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593															
06		4110 X	3416	-0-	-694	B	-0-	3414	2	2	9	Y	2	8	-0-
07		3689 X	3571	-0-	-118	B	-0-	3567	2	4	9	Y	4	1	-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	B	-0-	3985	2			Y		8	-0-
09		3880 X	3880	-0-	-0-	B	-0-	3880	2			Y			-0-
10		3860 X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	2			Y			-0-
*11		4037 X	4037	-0-	-0-	B	-0-	4037	2			Y			-0-
-----															
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
06		1080 X	761	-0-	-319	B	-0-	761	2			N			-0-
07		1638 X	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2			N			-0-
08		1333 X	1095	-0-	-238	B	-0-	1095	2			N			-0-
09		1290 X	766	-0-	-524	B	-0-	766	2			N			-0-
10		1643 X	762	-0-	-881	B	-0-	762	2			N			-0-
11		1590 X	532	-0-	-1058	B	-0-	532	2			N			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	23160 X	21329	-0-	-1831 B	-0-	39	1 21290 3	Y	-0-		-0-
07	23870 X	20225	-0-	-3645 B	-0-	89	1 20135 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
08	23405 X	21833	-0-	-1572 B	-0-	119	1 21714 3	Y	-0-		-0-
09	22050 X	20609	-0-	-1441 B	-0-	92	1 20516 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
10	22317 X	22317	-0-	-0- B	-0-	153	1 22164 3	Y	-0-		-0-
*11	22272 X	22272	-0-	-0- B	-0-	182	1 22089 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

06	50100 X	49332	-0-	-768 B	-0-	90	1 49242 3	Y	-0-		-0-
07	51770 X	50265	-0-	-1505 B	-0-	221	1 50044 3	Y	-0-		-0-
08	51770 X	48983	-0-	-2787 B	-0-	267	1 48716 3	Y	-0-		-0-
09	50100 X	46572	-0-	-3528 B	-0-	209	1 46363 3	Y	-0-		-0-
10	50964 X	47389	-0-	-3575 B	-0-	326	1 47063 3	Y	-0-		-0-
11	49320 X	42556	-0-	-6764 B	-0-	347	1 42209 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

06	24420 X	22051	-0-	-2369 B	-0-	40	1 22011 3	N	-0-		-0-
07	25234 X	23447	-0-	-1787 B	-0-	103	1 23344 3	N	-0-		-0-
08	25234 X	21491	-0-	-3743 B	-0-	117	1 21373 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
09	23730 X	21923	-0-	-1807 B	-0-	98	1 21825 3	Y	-0-		-0-
10	23436 X	22261	-0-	-1175 B	-0-	153	1 22108 3	Y	-0-		-0-
11	22680 X	20745	-0-	-1935 B	-0-	169	1 20575 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9				

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

06	13890 X	12204	-0-	-1686 B	-0-	22	1 12182 3	N	-0-		-0-
07	12524 X	10275	-0-	-2249 B	-0-	45	1 10230 3	N	-0-		-0-
08	12028 X	8810	-0-	-3218 B	-0-	48	1 8762 3	N	-0-		-0-
09	12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-	53	1 11801 3	N	-0-		-0-
10	13992 X	13992	-0-	-0- B	-0-	96	1 13896 3	N	-0-		-0-
11	12210 X	10958	-0-	-1252 B	-0-	89	1 10869 3	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

06	17547 X	17547	-0-	-0- B	-0-	32	1 17515 3	Y	-0-		-0-
07	17562 X	17562	-0-	-0- B	-0-	77	1 17485 3	Y	-0-		-0-
08	18662 X	16784	-0-	-1878 B	-0-	91	1 16693 3	Y	-0-		-0-
09	18060 X	16016	-0-	-2044 B	-0-	72	1 15944 3	Y	-0-		-0-
10	18662 X	16444	-0-	-2218 B	-0-	113	1 16331 3	Y	-0-		-0-
11	17550 X	15369	-0-	-2181 B	-0-	125	1 15244 3	Y	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011												TOTAL DEPTH	10878	PERF.10793 - 15045			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		26643 X	26643	-0-	-0- B	-0-	48	1	26595	3	Y	-0-				-0-	
07		32519 X	25625	-0-	-6894 B	-0-	113	1	25512	3	Y	-0-				-0-	
08		32519 X	23498	-0-	-9021 B	-0-	128	1	23370	3	Y	-0-				-0-	
09		31470 X	21547	-0-	-9923 B	-0-	97	1	21450	3	Y	-0-				-0-	
10		27528 X	20871	-0-	-6657 B	-0-	143	1	20726	3	Y	2		2	8	-0-	
11		26640 X	19243	-0-	-7397 B	-0-	157	1	19085	3	Y	1		1	8	-0-	
							2		9								
							1		9								
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011												TOTAL DEPTH	11195	PERF.11313 - 16654			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
09		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-	
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010												TOTAL DEPTH	10083	PERF. 9718 - 14251			
06		22140 X	19180	-0-	-2960 B	-0-	35	1	19145	3	N	-0-				-0-	
07		22878 X	19270	-0-	-3608 B	-0-	85	1	19185	3	N	-0-				-0-	
08		20553 X	19107	-0-	-1446 B	-0-	104	1	19003	3	N	-0-				-0-	
09		19170 X	18196	-0-	-974 B	-0-	82	1	18114	3	N	-0-				-0-	
10		19809 X	18633	-0-	-1176 B	-0-	128	1	18505	3	N	-0-				-0-	
11		19170 X	17913	-0-	-1257 B	-0-	146	1	17767	3	N	-0-				-0-	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10558 - 15525			
06		29850 X	26690	-0-	-3160 B	-0-	49	1	26641	3	Y	-0-				-0-	
07		29822 X	28699	-0-	-1123 B	-0-	126	1	28573	3	Y	-0-				-0-	
08		29202 X	26698	-0-	-2504 B	-0-	145	1	26553	3	Y	-0-				-0-	
09		27510 X	25324	-0-	-2186 B	-0-	114	1	25210	3	Y	-0-				-0-	
10		32298 X	32298	-0-	-0- B	-0-	222	1	32076	3	Y	-0-				-0-	
*11		30027 X	30027	-0-	-0- B	-0-	245	1	29782	3	Y	-0-				-0-	
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010												TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778			
06		16050 X	14500	-0-	-1550 B	-0-	26	1	14474	3	Y	-0-				-0-	
07		16585 X	13926	-0-	-2659 B	-0-	61	1	13864	3	Y	1		1	8	-0-	
							1		9								
08		15779 X	15097	-0-	-682 B	-0-	82	1	15015	3	Y	-0-				-0-	
09		14880 X	13874	-0-	-1006 B	-0-	62	1	13811	3	Y	1		1	8	-0-	
							1		9								
10		15035 X	14468	-0-	-567 B	-0-	99	1	14368	3	Y	1		1	8	-0-	
							1		9								
11		14610 X	13011	-0-	-1599 B	-0-	106	1	12905	3	Y	-0-				-0-	
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH	10144	PERF.10099 - 14958			
06		21389 X	21389	-0-	-0- B	-0-	39	1	21350	3	N	-0-				-0-	
07		20881 X	20881	-0-	-0- B	-0-	92	1	20789	3	N	-0-				-0-	
08		22506 X	20075	-0-	-2431 B	-0-	109	1	19966	3	N	-0-				-0-	
09		21780 X	19155	-0-	-2625 B	-0-	86	1	19069	3	N	-0-				-0-	
10		22506 X	19303	-0-	-3203 B	-0-	133	1	19170	3	N	-0-				-0-	
11		21390 X	17971	-0-	-3419 B	-0-	147	1	17824	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	32828 X	32828	-0-	-0- B	-0-	60 1	32748 3	Y	18	18	8	-0-
07	32643 X	32196	-0-	-447 B	-0-	20 9	32053 3	Y	1	1	8	-0-
08	32395 X	31432	-0-	-963 B	-0-	142 1	31261 3	Y	-0-			-0-
09	32820 X	29546	-0-	-3274 B	-0-	1 9	29412 3	Y	1	1	8	-0-
10	33914 X	29981	-0-	-3933 B	-0-	171 1	29774 3	Y	1	1	8	-0-
11	32820 X	28537	-0-	-4283 B	-0-	133 1	28302 3	Y	2	2	8	-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

06	20580 X	18491	-0-	-2089 B	-0-	206 1	16889 3	N	-0-			-0-
07	21080 X	19260	-0-	-1820 B	-0-	1483 1	17777 3	N	-0-			-0-
08	20336 X	18177	-0-	-2159 B	-0-	2465 1	15712 3	N	-0-			-0-
09	19260 X	15124	-0-	-4136 B	-0-	1923 1	13201 3	N	-0-			-0-
10	19530 X	17775	-0-	-1755 B	-0-	2509 1	15266 3	N	-0-			-0-
11	18630 X	17883	-0-	-747 B	-0-	2632 1	15251 3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

06	27570 X	17805	-0-	-9765 B	-0-	17805 2		Y	-0-			-0-
07	23808 X	17428	-0-	-6380 B	-0-	17428 2		Y	-0-			-0-
08	23808 X	17173	-0-	-6635 B	-0-	17173 2		Y	-0-			-0-
09	19170 X	18974	-0-	-196 B	-0-	18974 2		Y	-0-			-0-
10	19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888 2		Y	-0-			-0-
*11	18274 X	18274	-0-	-0- B	-0-	18274 2		Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

06	22380 X	17966	-0-	-4414 B	-0-	33 1	17933 3	N	-0-			-0-
07	21607 X	17793	-0-	-3814 B	-0-	78 1	17715 3	N	-0-			-0-
08	20367 X	17760	-0-	-2607 B	-0-	97 1	17663 3	Y	-0-			-0-
09	19560 X	17208	-0-	-2352 B	-0-	77 1	17131 3	Y	-0-			-0-
10	18786 X	18262	-0-	-524 B	-0-	126 1	18136 3	Y	-0-			-0-
11	17970 X	15761	-0-	-2209 B	-0-	129 1	15632 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

06	15960 X	13897	-0-	-2063 B	-0-	509 1	13380 3	N	7			30
07	15872 X	14225	-0-	-1647 B	-0-	8 9	13802 3	N	10	19	1	20
08	15345 X	14248	-0-	-1097 B	-0-	412 1	13840 3	N	-0-		1	20
09	14730 X	12972	-0-	-1758 B	-0-	11 9	12420 3	N	2	2	8	20
10	14818 X	12870	-0-	-1948 B	-0-	408 1	12820 3	N	1	1	8	20
11	13890 X	12404	-0-	-1486 B	-0-	550 1	12202 3	N	10			30

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

06	14880 X	14228	-0-	-652 B	-0-	49 1	14202 3	Y	-0-			-0-
07	14973 X	13016	-0-	-1957 B	-0-	1 9	12959 3	Y	-0-			-0-
08	14032 X	14032	-0-	-0- B	-0-	76 1	13956 3	Y	-0-			-0-
09	14220 X	11791	-0-	-2429 B	-0-	53 1	11738 3	Y	-0-			-0-
10	14694 X	11257	-0-	-3437 B	-0-	77 1	11180 3	Y	-0-			-0-
11	14220 X	10535	-0-	-3685 B	-0-	11 9	10449 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011												TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108	- 15205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		10590 X	7726	-0-	-2864 B	-0-	14	1	7712	3	Y	-0-		-0-	
07		10354 X	8109	-0-	-2245 B	-0-	36	1	8073	3	Y	-0-		-0-	
08		9114 X	7903	-0-	-1211 B	-0-	43	1	7860	3	Y	-0-		-0-	
09		8790 X	7202	-0-	-1588 B	-0-	32	1	7170	3	Y	-0-		-0-	
10		8494 X	7502	-0-	-992 B	-0-	52	1	7450	3	Y	-0-		-0-	
11		7860 X	7024	-0-	-836 B	-0-	57	1	6967	3	Y	-0-		-0-	
-----															
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400	- 15869
06		16620 X	13743	-0-	-2877 B	-0-	25	1	13718	3	N	-0-		-0-	
07		17112 X	14056	-0-	-3056 B	-0-	62	1	13994	3	N	-0-		-0-	
08		15779 X	13893	-0-	-1886 B	-0-	76	1	13817	3	N	-0-		-0-	
09		14190 X	13280	-0-	-910 B	-0-	60	1	13220	3	N	-0-		-0-	
10		14508 X	14086	-0-	-422 B	-0-	97	1	13989	3	N	-0-		-0-	
11		13740 X	13328	-0-	-412 B	-0-	109	1	13219	3	N	-0-		-0-	
-----															
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
06		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	5	1	2477	3	Y	-0-		-0-	
07		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	9	1	2135	3	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
08		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	10	1	1855	3	Y	-0-		-0-	
09		2400 N	1731	-0-	-669 B	-0-	8	1	1722	3	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
10		2139 N	1737	-0-	-402 B	-0-	12	1	1724	3	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
*11		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	15	1	1788	3	Y	-0-		-0-	
-----															
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012												TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743	- 16700
06		12210 X	9835	-0-	-2375 B	-0-	18	1	9817	3	Y	-0-		-0-	
07		11966 X	9876	-0-	-2090 B	-0-	43	1	9833	3	Y	-0-		-0-	
08		11966 X	10202	-0-	-1764 B	-0-	56	1	10146	3	Y	-0-		-0-	
09		11490 X	8751	-0-	-2739 B	-0-	39	1	8712	3	Y	-0-		-0-	
10		11873 X	10321	-0-	-1552 B	-0-	71	1	10250	3	Y	-0-		-0-	
11		9870 X	9486	-0-	-384 B	-0-	77	1	9409	3	Y	-0-		-0-	
-----															
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011												TOTAL DEPTH	10868	PERF.11160	- 15528
06		12150 X	8320	-0-	-3830 B	-0-	15	1	8305	3	N	-0-		-0-	
07		12555 X	8233	-0-	-4322 B	-0-	36	1	8196	3	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
08		12555 X	8151	-0-	-4404 B	-0-	44	1	8107	3	N	-0-		-0-	
09		8700 X	7886	-0-	-814 B	-0-	35	1	7851	3	N	-0-		-0-	
10		8990 X	8337	-0-	-653 B	-0-	57	1	8279	3	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
11		8310 X	8193	-0-	-117 B	-0-	67	1	8126	3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		13080 X	12959	-0-	-121 B	-0-		24	1	N	-0-			-0-
07		13516 X	12352	-0-	-1164 B	-0-		54	1	N	-0-			-0-
08		12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-		65	1	N	-0-			-0-
09		12960 X	12845	-0-	-115 B	-0-		58	1	N	-0-			-0-
10		14923 X	14923	-0-	-0- B	-0-		103	1	N	-0-			-0-
*11		14102 X	14102	-0-	-0- B	-0-		115	1	N	1	1	8	-0-
								1	9					

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

06		8010 X	7091	-0-	-919 B	-0-		376	1	Y	1			1
								1	9					
07		7424 X	7424	-0-	-0- B	-0-		375	1	Y	4	4	8	1
								4	9					
08		7750 X	7184	-0-	-566 B	-0-		214	1	Y	3	1	1	3 8
								3	9					-0-
09		7500 X	6162	-0-	-1338 B	-0-		505	1	Y	4	4	8	-0-
								4	9					
10		7750 X	7506	-0-	-244 B	-0-		7482	3	Y	22	4	1	2 8
								13	1	Y	5	5	1	16
11		7170 X	6679	-0-	-491 B	-0-		6	9					16

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

06		9359 X	9359	-0-	-0- B	-0-		17	1	N	-0-			-0-
07		10354 X	8399	-0-	-1955 B	-0-		37	1	N	-0-			-0-
08		10354 X	7913	-0-	-2441 B	-0-		43	1	N	2	2	8	-0-
								2	9					
09		10020 X	7911	-0-	-2109 B	-0-		35	1	N	1	1	8	-0-
								1	9					
10		10261 X	7913	-0-	-2348 B	-0-		54	1	N	1	1	8	-0-
								1	9					
11		9360 X	7591	-0-	-1769 B	-0-		62	1	N	1	1	8	-0-
								1	9					

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

06		11700 X	9550	-0-	-2150 B	-0-		17	1	N	-0-			-0-
07		11129 X	9893	-0-	-1236 B	-0-		44	1	N	-0-			-0-
08		9988 X	9988	-0-	-0- B	-0-		54	1	N	-0-			-0-
09		9660 X	9468	-0-	-192 B	-0-		42	1	N	-0-			-0-
10		9889 X	5289	-0-	-4600 B	-0-		36	1	N	-0-			-0-
11		9660 X	5255	-0-	-4405 B	-0-		43	1	N	-0-			-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
JUAN SALINAS		WELL #:	2	RRCID ->	264746	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11930 - 12024				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06		3540 X	2660	-0-	-880 B	-0-	22 1	2638 3	Y	-0-				12
07		3627 X	3104	-0-	-523 B	-0-	56 1	3047 3	Y	1	1	8		12
							1 9							
08		3627 X	2327	-0-	-1300 B	-0-	49 1	2277 3	Y	1	1	8		12
							1 9							
09		3510 X	3438	-0-	-72 B	-0-	60 1	3377 3	Y	1	1	8		12
							1 9							
10		3472 X	2966	-0-	-506 B	-0-	79 1	2886 3	Y	1	1	8		12
							1 9							
11		3000 X	2590	-0-	-410 B	-0-	76 1	2513 3	Y	1	1	8		12
							1 9							
							1 9							

  

MONNICH GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	264756	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165 - 15559				
06		10500 X	10278	-0-	-222 B	-0-	10166 2	112 9	N	102	61 1			86
07		11086 X	11086	-0-	-0- B	-0-	10983 2	103 9	N	94	103 1	3 8		74
08		12828 X	12828	-0-	-0- B	-0-	12716 2	112 9	N	102	101 1	1 8		74
09		10489 X	10489	-0-	-0- B	-0-	10398 2	91 9	N	83	66 1	2 8		89
10		15369 X	15369	-0-	-0- B	-0-	15284 2	85 9	N	77	111 1	2 8		53
*11		13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	13848 2	83 9	N	75	56 1	2 8		70

  

GALVAN RANCH		WELL #:	9H	RRCID ->	265084	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747 - 12406				
06		7140 X	4792	-0-	-2348 B	-0-	9 1	4783 3	N	-0-				-0-
07		7378 X	5111	-0-	-2267 B	-0-	22 1	5089 3	N	-0-				-0-
08		6510 X	4401	-0-	-2109 B	-0-	24 1	4377 3	Y	-0-				-0-
09		6150 X	4420	-0-	-1730 B	-0-	20 1	4399 3	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
10		6355 X	4981	-0-	-1374 B	-0-	34 1	4947 3	Y	-0-				-0-
11		4950 X	3699	-0-	-1251 B	-0-	30 1	3669 3	Y	-0-				-0-

  

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:	5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576				
06		7200 X	6933	-0-	-267 B	-0-	13 1	6920 3	N	-0-				-0-
07		7347 X	6804	-0-	-543 B	-0-	30 1	6774 3	N	-0-				-0-
08		7347 X	6802	-0-	-545 B	-0-	37 1	6765 3	N	-0-				-0-
09		6958 X	6958	-0-	-0- B	-0-	31 1	6927 3	N	-0-				-0-
10		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	55 1	7952 3	N	-0-				-0-
*11		7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	62 1	7564 3	N	-0-				-0-

  

BRISCOE RANCH 1141		WELL #:	13H	RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872 - 14137				
06		7410 X	6747	-0-	-663 B	-0-	12 1	6735 3	N	-0-				-0-
07		7006 X	5949	-0-	-1057 B	-0-	26 1	5923 3	N	-0-				-0-
08		7145 X	7145	-0-	-0- B	-0-	39 1	7106 3	N	-0-				-0-
09		6750 X	6270	-0-	-480 B	-0-	28 1	6242 3	N	-0-				-0-
10		6975 X	5903	-0-	-1072 B	-0-	41 1	5862 3	N	-0-				-0-
11		6900 X	5554	-0-	-1346 B	-0-	45 1	5509 3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
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		
06		11774 X	11774	-0-	-0- B	-0-	21	1	11753	3	N	-0-		
07		12233 X	12233	-0-	-0- B	-0-	54	1	12179	3	N	-0-		
08		11439 X	11064	-0-	-375 B	-0-	60	1	11004	3	N	-0-		
09		11260 X	11260	-0-	-0- B	-0-	51	1	11209	3	N	-0-		
10		11439 X	11063	-0-	-376 B	-0-	76	1	10987	3	N	-0-		
11		11070 X	10473	-0-	-597 B	-0-	85	1	10387	3	N	1		
							1	9						

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226														
06		12720 X	10938	-0-	-1782 B	-0-	20	1	10918	3	N	-0-		
07		13144 X	10885	-0-	-2259 B	-0-	48	1	10836	3	N	1	1	8
							1	9						
08		12958 X	11075	-0-	-1883 B	-0-	60	1	11015	3	N	-0-		
09		12000 X	11086	-0-	-914 B	-0-	50	1	11035	3	N	1	1	8
							1	9						
10		11888 X	11888	-0-	-0- B	-0-	82	1	11805	3	N	1	1	8
							1	9						
*11		11561 X	11561	-0-	-0- B	-0-	94	1	11466	3	N	1	1	8
							1	9						

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
06		12690 X	10928	-0-	-1762 B	-0-	20	1	10907	3	Y	1	1	8
							1	9						
07		13113 X	12188	-0-	-925 B	-0-	54	1	12134	3	Y	-0-		
08		12431 X	10513	-0-	-1918 B	-0-	57	1	10456	3	Y	-0-		
09		12030 X	11290	-0-	-740 B	-0-	51	1	11239	3	Y	-0-		
*10		12378 X	12378	-0-	-0- B	-0-	85	1	12292	3	Y	1	1	8
							1	9						
11		11790 X	11443	-0-	-347 B	-0-	93	1	11349	3	Y	1	1	8
							1	9						

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
06		5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	9	1	5009	3	N	1	1	8
							1	9						
07		5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	22	1	5084	3	N	-0-		
08		4867 X	4673	-0-	-194 B	-0-	25	1	4648	3	N	-0-		
09		5010 X	4598	-0-	-412 B	-0-	21	1	4577	3	N	-0-		
10		5177 X	3749	-0-	-1428 B	-0-	26	1	3722	3	N	1	1	8
							1	9						
11		5010 X	3617	-0-	-1393 B	-0-	30	1	3587	3	N	-0-		

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
06		4590 X	3272	-0-	-1318 B	-0-	173	1	3091	3	Y	7		
							8	9						
07		3658 X	3054	-0-	-604 B	-0-	154	1	2900	3	Y	-0-		
08		3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	115	1	3732	3	Y	-0-	76	1
09		3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	290	1	3251	3	Y	-0-		
10		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			Y	-0-		
11		3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	7	1	3363	3	Y	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
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	* EOM BALANCE
06	5790 X	5735	-0-	-55 B	-0-	304	1	5429	3	Y	2	2
07	6565 X	6565	-0-	-0- B	-0-	331	1	6234	3	Y	-0-	2
08	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	202	1	6576	3	Y	2 1	3
09	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	521	1	5833	3	Y	3	6
10	6572 X	5314	-0-	-1258 B	-0-	5313	3	1 9	Y	1	2 1	5
11	6570 X	5036	-0-	-1534 B	-0-	10	1	5024	3	Y	2 1	5
-----												
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
06	19680 X	17230	-0-	-2450 B	-0-	143	1	17065	3	N	20	50 1
07	20336 X	17441	-0-	-2895 B	-0-	312	1	17117	3	N	11	38
08	19406 X	16862	-0-	-2544 B	-0-	353	1	16494	3	N	14	52
09	18000 X	15255	-0-	-2745 B	-0-	265	1	14979	3	N	10	62
10	18228 X	13473	-0-	-4755 B	-0-	358	1	13092	3	N	21	83
11	17220 X	17196	-0-	-24 B	-0-	503	1	16682	3	N	10	93
-----												
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143												
06	23070 X	15082	-0-	-7988 B	-0-	97	1	14985	2	N	-0-	-0-
07	23839 X	13492	-0-	-10347 B	-0-	13491	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	22389 X	22389	-0-	-0- B	-0-	22389	2		N	-0-		-0-
09	19260 X	17702	-0-	-1558 B	-0-	96	1	17605	2	N	1	1 8
10	19902 X	18429	-0-	-1473 B	-0-	90	1	18338	2	N	1	1 8
11	21660 X	16834	-0-	-4826 B	-0-	291	1	16543	2	N	-0-	-0-
-----												
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698												
06	6780 X	6253	-0-	-527 B	-0-	11	1	6242	3	N	-0-	-0-
07	7006 X	6462	-0-	-544 B	-0-	28	1	6434	3	N	-0-	-0-
08	7408 X	7408	-0-	-0- B	-0-	40	1	7368	3	N	-0-	-0-
09	6750 X	6750	-0-	-0- B	-0-	30	1	6719	3	N	1	1 8
10	7308 X	7308	-0-	-0- B	-0-	50	1	7257	3	N	1	1 8
11	7170 X	6472	-0-	-698 B	-0-	53	1	6419	3	N	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
06	30690 X	28589	-0-	-2101 B	-0-	52	1	28537	3	Y	-0-	-0-
07	30442 X	30147	-0-	-295 B	-0-	133	1	30014	3	Y	-0-	-0-
08	30628 X	29641	-0-	-987 B	-0-	161	1	29480	3	Y	-0-	-0-
09	29640 X	27730	-0-	-1910 B	-0-	124	1	27606	3	Y	-0-	-0-
10	30628 X	26567	-0-	-4061 B	-0-	183	1	26384	3	Y	-0-	-0-
11	29160 X	25694	-0-	-3466 B	-0-	210	1	25484	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8988 - 13750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
06	17370 X	12176	-0-	-5194 B	-0-	22 1	12153 3	N	1	1	8			-0-					
07	17949 X	13528	-0-	-4421 B	-0-	59 1	13466 3	N	3	3	8			-0-					
08	16926 X	16165	-0-	-761 B	-0-	88 1	16076 3	N	1	1	8			-0-					
09	16380 X	14177	-0-	-2203 B	-0-	64 1	14112 3	N	1	1	8			-0-					
10	13516 X	11841	-0-	-1675 B	-0-	81 1	11759 3	N	1	1	8			-0-					
11	15630 X	12197	-0-	-3433 B	-0-	100 1	12095 3	N	2	2	8			-0-					
-----																			
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634												COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10902 - 16593			
06	13710 X	11225	-0-	-2485 B	-0-	20 1	11204 3	N	1	1	8			-0-					
07	14167 X	10947	-0-	-3220 B	-0-	48 1	10898 3	N	1	1	8			-0-					
08	12803 X	10568	-0-	-2235 B	-0-	58 1	10510 3	N	-0-					-0-					
09	11880 X	10217	-0-	-1663 B	-0-	46 1	10170 3	N	1	1	8			-0-					
10	11780 X	10170	-0-	-1610 B	-0-	70 1	10097 3	N	3	3	8			-0-					
11	11220 X	5427	-0-	-5793 B	-0-	44 1	5380 3	N	3	3	8			-0-					
-----																			
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647												COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11157		PERF.11582 - 15310			
06	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	46 1	7079 2	N	-0-					-0-					
07	10365 X	10365	-0-	-0- B	-0-	10365 2		N	-0-					-0-					
08	11935 X	11935	-0-	-0- B	-0-	11935 2		N	-0-					-0-					
09	12570 X	12570	-0-	-0- B	-0-	68 1	12501 2	N	1	1	8			-0-					
10	10354 X	8378	-0-	-1976 B	-0-	41 1	8336 2	N	1	1	8			-0-					
11	11550 X	6628	-0-	-4922 B	-0-	114 1	6514 2	N	-0-					-0-					
-----																			
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666												COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11261 - 15406			
06	14760 X	10649	-0-	-4111 B	-0-	68 1	10580 2	N	1	1	8			-0-					
07	14694 X	10596	-0-	-4098 B	-0-	10596 2		N	-0-					-0-					
08	14694 X	7391	-0-	-7303 B	-0-	7391 2		N	-0-					-0-					
09	14220 X	6502	-0-	-7718 B	-0-	35 1	6467 2	N	-0-					-0-					
10	12400 X	10314	-0-	-2086 B	-0-	50 1	10263 2	N	1	1	8			-0-					
11	10650 X	9641	-0-	-1009 B	-0-	167 1	9473 2	N	1	1	8			-0-					
-----																			
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754												COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10760 - 15498			
06	6480 X	5845	-0-	-635 B	-0-	11 1	5834 3	Y	-0-					-0-					
07	6696 X	6047	-0-	-649 B	-0-	27 1	6020 3	Y	-0-					-0-					
08	6076 X	4871	-0-	-1205 B	-0-	27 1	4844 3	Y	-0-					-0-					
09	5850 X	5823	-0-	-27 B	-0-	26 1	5797 3	Y	-0-					-0-					
10	6045 X	5799	-0-	-246 B	-0-	40 1	5759 3	Y	-0-					-0-					
11	5850 X	5029	-0-	-821 B	-0-	41 1	4988 3	Y	-0-					-0-					



-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 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-
-----																	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340																	
06		9120 X	8162	-0-	-958 B	-0-	15	1	8147	3	N	-0-					-0-
07		8680 X	8109	-0-	-571 B	-0-	36	1	8073	3	N	-0-					-0-
08		8680 X	7928	-0-	-752 B	-0-	43	1	7885	3	N	-0-					-0-
09		8190 X	7644	-0-	-546 B	-0-	34	1	7610	3	N	-0-					-0-
10		11483 X	11483	-0-	-0- B	-0-	79	1	11404	3	N	-0-					-0-
*11		11177 X	11177	-0-	-0- B	-0-	91	1	11086	3	N	-0-					-0-
-----																	
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263																	
06		11130 X	10443	-0-	-687 B	-0-	19	1	10424	3	N	-0-					1
07		11501 X	11092	-0-	-409 B	-0-	49	1	11042	3	N	1	1	8			1
08		11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	61	1	11101	3	N	-0-					1
09		10620 X	10524	-0-	-96 B	-0-	47	1	10476	3	N	1	1	8			1
*10		11098 X	10851	-0-	-247 B	-0-	75	1	10776	3	N	-0-					1
11		10800 X	10138	-0-	-662 B	-0-	83	1	10053	3	N	2	2	8			-0-
-----																	
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247																	
06		37440 X	32408	-0-	-5032 B	-0-	59	1	32349	3	Y	-0-					-0-
07		38688 X	32405	-0-	-6283 B	-0-	142	1	32263	3	Y	-0-					-0-
08		38688 X	31471	-0-	-7217 B	-0-	171	1	31300	3	Y	-0-					-0-
09		35220 X	29478	-0-	-5742 B	-0-	132	1	29346	3	Y	-0-					-0-
10		34565 X	29173	-0-	-5392 B	-0-	201	1	28972	3	Y	-0-					-0-
11		32400 X	26113	-0-	-6287 B	-0-	213	1	25900	3	Y	-0-					-0-
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683																	
06		12870 X	11064	-0-	-1806 B	-0-	20	1	11044	3	Y	-0-					1
07		13299 X	11356	-0-	-1943 B	-0-	50	1	11306	3	Y	-0-					1
08		12369 X	11179	-0-	-1190 B	-0-	61	1	11118	3	Y	-0-					1
09		11850 X	10444	-0-	-1406 B	-0-	47	1	10397	3	Y	-0-					1
*10		11873 X	11268	-0-	-605 B	-0-	77	1	11191	3	Y	-0-					1
11		11070 X	10070	-0-	-1000 B	-0-	82	1	9988	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FASKEN STATE 1560		WELL #: 10H		RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632 PERF. 9620 - 14799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15450 X	12866	-0-	-2584 B	-0-	12866 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	13671 X	12549	-0-	-1122 B	-0-	12549 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13671 X	12815	-0-	-856 B	-0-	12815 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	13170 X	11930	-0-	-1240 B	-0-	11930 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	13330 X	9444	-0-	-3886 B	-0-	9444 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	12870 X	12358	-0-	-512 B	-0-	12358 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
FASKEN-STATE 1559		WELL #: 12H		RRCID ->	269047	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9568 PERF. 9241 - 14290	
06	13830 X	11485	-0-	-2345 B	-0-	11485 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	13640 X	11598	-0-	-2042 B	-0-	11598 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13640 X	11685	-0-	-1955 B	-0-	11685 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12480 X	11067	-0-	-1413 B	-0-	11067 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	11873 X	11378	-0-	-495 B	-0-	11378 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	11526 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
FASKEN STATE A2719		WELL #: 5H		RRCID ->	269163	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	10186 PERF.10177 - 13972	
06	10650 X	9879	-0-	-771 B	-0-	18 1	9861 3	Y	-0-	-0-
07	10261 X	9607	-0-	-654 B	-0-	42 1	9565 3	Y	-0-	-0-
08	10261 X	9671	-0-	-590 B	-0-	53 1	9618 3	Y	-0-	-0-
09	9930 X	8978	-0-	-952 B	-0-	40 1	8938 3	Y	-0-	-0-
10	10199 X	9404	-0-	-795 B	-0-	65 1	9339 3	Y	-0-	-0-
11	9870 X	8928	-0-	-942 B	-0-	73 1	8855 3	Y	-0-	-0-
-----										
MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID ->	269231	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10710 PERF.11080 - 14878	
06	15330 X	14390	-0-	-940 B	-0-	26 1	14364 3	Y	-0-	-0-
07	15254 X	15254	-0-	-0- B	-0-	67 1	15187 3	Y	-0-	-0-
08	14725 X	14659	-0-	-66 B	-0-	80 1	14579 3	Y	-0-	-0-
09	14400 X	13583	-0-	-817 B	-0-	61 1	13522 3	Y	-0-	-0-
10	15252 X	13656	-0-	-1596 B	-0-	94 1	13562 3	Y	-0-	-0-
11	14760 X	13440	-0-	-1320 B	-0-	110 1	13330 3	Y	-0-	-0-
-----										
FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID ->	269247	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10263 PERF.10433 - 15431	
06	10590 X	8577	-0-	-2013 B	-0-	16 1	8561 3	Y	-0-	-0-
07	10323 X	9408	-0-	-915 B	-0-	41 1	9367 3	Y	-0-	-0-
08	9517 X	9278	-0-	-239 B	-0-	51 1	9227 3	Y	-0-	-0-
09	9210 X	6990	-0-	-2220 B	-0-	31 1	6959 3	Y	-0-	-0-
10	9517 X	9020	-0-	-497 B	-0-	62 1	8958 3	Y	-0-	-0-
11	9090 X	6221	-0-	-2869 B	-0-	51 1	6170 3	Y	-0-	-0-
-----										
RUBIO		WELL #: 3H		RRCID ->	269285	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11731 PERF.11901 - 15123	
06	8430 X	6947	-0-	-1483 B	-0-	13 1	6934 3	Y	-0-	-0-
07	8711 X	7145	-0-	-1566 B	-0-	31 1	7114 3	Y	-0-	-0-
08	8711 X	7142	-0-	-1569 B	-0-	39 1	7103 3	Y	-0-	-0-
09	7740 X	7234	-0-	-506 B	-0-	32 1	7202 3	Y	-0-	-0-
10	8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	57 1	8201 3	Y	-0-	-0-
*11	8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	72 1	8703 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		19710 X	16017	-0-	-3693 B	-0-	29 1	15987 3	Y	1	1 8	-0-
07		19840 X	16735	-0-	-3105 B	-0-	74 1	16658 3	Y	3	3 8	-0-
08		18352 X	16130	-0-	-2222 B	-0-	88 1	16039 3	Y	3	3 8	-0-
09		17760 X	14428	-0-	-3332 B	-0-	65 1	14361 3	Y	2	2 8	-0-
10		18166 X	15498	-0-	-2668 B	-0-	107 1	15390 3	Y	1	1 8	-0-
11		16200 X	14610	-0-	-1590 B	-0-	119 1	14489 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
06		12030 X	11341	-0-	-689 B	-0-	21 1	11320 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		13405 X	13405	-0-	-0- B	-0-	59 1	13346 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		14163 X	14163	-0-	-0- B	-0-	77 1	14086 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		12608 X	12608	-0-	-0- B	-0-	57 1	12551 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		13392 X	12037	-0-	-1355 B	-0-	83 1	11954 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		13710 X	12030	-0-	-1680 B	-0-	98 1	11932 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
06		6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078 2		Y	-0-	-0-	-0-
08		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310 2		Y	-0-	-0-	-0-
09		6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849 2		Y	-0-	-0-	-0-
10		7048 X	7048	-0-	-0- B	-0-	7048 2		Y	-0-	-0-	-0-
*11		6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825 2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
06		16380 X	11311	-0-	-5069 B	-0-	21 1	11290 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		15903 X	12133	-0-	-3770 B	-0-	53 1	12080 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		14911 X	12594	-0-	-2317 B	-0-	69 1	12525 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	69 1	15319 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		13247 X	13247	-0-	-0- B	-0-	91 1	13156 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	102 1	12376 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
06		17519 X	17519	-0-	-0- B	-0-	32 1	17487 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		19386 X	19386	-0-	-0- B	-0-	85 1	19301 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		19806 X	19806	-0-	-0- B	-0-	108 1	19698 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		18149 X	18149	-0-	-0- B	-0-	81 1	18068 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		18285 X	18285	-0-	-0- B	-0-	126 1	18159 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		15900 X	12246	-0-	-3654 B	-0-	100 1	12146 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN FAMILY		WELL #: 4H		RRCID ->	269700	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10627	- 15424
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	12300 X	9349	-0-	-2951 B	-0-	495 1	8842 3	Y	11		56
07	13330 X	13283	-0-	-47 B	-0-	12 9 669 1	12589 3	Y	23		79
08	13330 X	8898	-0-	-4432 B	-0-	25 9 265 1	8629 3	Y	4	19 1	64
09	12900 X	9453	-0-	-3447 B	-0-	4 9 775 1	8676 3	Y	2		66
10	13268 X	11103	-0-	-2165 B	-0-	2 9 11048 3	55 9	Y	50	20 1	96
11	12840 X	8995	-0-	-3845 B	-0-	17 1 8 9	8970 3	Y	7	22 1	81
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID ->	269731	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10063	- 16271
06	24600 X	22444	-0-	-2156 B	-0-	41 1	22403 3	Y	-0-		-0-
07	25420 X	22914	-0-	-2506 B	-0-	101 1	22813 3	Y	-0-		-0-
08	25079 X	20793	-0-	-4286 B	-0-	113 1	20680 3	Y	-0-		-0-
09	24270 X	21268	-0-	-3002 B	-0-	95 1	21173 3	Y	-0-		-0-
10	25079 X	23580	-0-	-1499 B	-0-	162 1	23418 3	Y	-0-		-0-
11	22440 X	21080	-0-	-1360 B	-0-	172 1	20908 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID ->	269738	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10276	- 15065
06	20640 X	16262	-0-	-4378 B	-0-	30 1	16232 3	Y	-0-		-0-
07	18724 X	16972	-0-	-1752 B	-0-	75 1	16897 3	Y	-0-		-0-
08	18993 X	18993	-0-	-0 B	-0-	103 1	18890 3	Y	-0-		-0-
09	19152 X	19152	-0-	-0 B	-0-	86 1	19066 3	Y	-0-		-0-
10	19805 X	19805	-0-	-0 B	-0-	136 1	19669 3	Y	-0-		-0-
*11	20426 X	20426	-0-	-0 B	-0-	167 1	20259 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID ->	269760	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10157	- 14798
06	35700 X	26660	-0-	-9040 B	-0-	49 1	26611 3	N	-0-		-0-
07	36301 X	34324	-0-	-1977 B	-0-	151 1	34173 3	N	-0-		-0-
08	34906 X	32261	-0-	-2645 B	-0-	176 1	32085 3	N	-0-		-0-
09	32610 X	30224	-0-	-2386 B	-0-	136 1	30088 3	N	-0-		-0-
10	34317 X	14401	-0-	-19916 B	-0-	99 1	14302 3	N	-0-		-0-
11	33210 X	8888	-0-	-24322 B	-0-	73 1	8815 3	N	-0-		-0-
-----											
FASKEN-STATE A2793		WELL #: 15H		RRCID ->	269761	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10555	- 16160
06	23550 X	17252	-0-	-6298 B	-0-	31 1	17221 3	N	-0-		-0-
07	21266 X	17828	-0-	-3438 B	-0-	78 1	17750 3	N	-0-		-0-
08	18879 X	17111	-0-	-1768 B	-0-	93 1	17018 3	N	-0-		-0-
09	17640 X	15779	-0-	-1861 B	-0-	71 1	15708 3	N	-0-		-0-
10	18228 X	17500	-0-	-728 B	-0-	120 1	17380 3	N	-0-		-0-
11	17250 X	14247	-0-	-3003 B	-0-	116 1	14131 3	N	-0-		-0-
-----											
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 53H		RRCID ->	269912	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	9836	PERF.10153	- 14387
06	16380 X	14498	-0-	-1882 B	-0-	26 1	14472 3	Y	-0-		-0-
07	15903 X	14628	-0-	-1275 B	-0-	64 1	14564 3	Y	-0-		-0-
08	15655 X	14261	-0-	-1394 B	-0-	78 1	14183 3	Y	-0-		-0-
09	14880 X	12171	-0-	-2709 B	-0-	55 1	12116 3	Y	-0-		-0-
10	15376 X	12961	-0-	-2415 B	-0-	89 1	12872 3	Y	-0-		-0-
11	14490 X	12405	-0-	-2085 B	-0-	101 1	12304 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 1435		WELL #:		6H		RRCID -> 269920				COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		328 N	328	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-				-0-
08		1485 N	1485	-0-	B	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
09		213 N	213	-0-	B	-0-	1	1	212	2	N	-0-			-0-
10		38908 X	38908	-0-	B	-0-	189	1	38698	2	N	19	7	8	12
							21	9							
*11		52494 X	52494	-0-	B	-0-	907	1	51587	2	N	-0-			12
-----															
MARTIN STATE		WELL #:		3H		RRCID -> 269923				COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650		
06		21120 X	18624	-0-	B	-0-	34	1	18590	3	Y	-0-			-0-
07		21824 X	19652	-0-	B	-0-	86	1	19566	3	Y	-0-			-0-
08		21824 X	18174	-0-	B	-0-	99	1	18075	3	Y	-0-			-0-
09		20550 X	17367	-0-	B	-0-	78	1	17289	3	Y	-0-			-0-
10		19654 X	17358	-0-	B	-0-	119	1	17239	3	Y	-0-			-0-
11		19020 X	16288	-0-	B	-0-	133	1	16155	3	Y	-0-			-0-
-----															
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885		WELL #:		1H		RRCID -> 269926				COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731		
06		29400 X	17656	-0-	B	-0-	113	1	17543	2	N	-0-			1
07		30256 X	15232	-0-	B	-0-	15230	2	2	9	N	-2	2	8	1
08		30445 X	30445	-0-	B	-0-	30445	2			N	-0-			1
09		29280 X	25637	-0-	B	-0-	139	1	25494	2	N	4	4	8	1
							4	9							
*10		27652 X	23226	-0-	B	-0-	113	1	23111	2	N	2	2	8	1
							2	9							
11		29460 X	24880	-0-	B	-0-	430	1	24446	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
-----															
FASKEN-STATE A2761		WELL #:		14H		RRCID -> 269927				COMPL. DATE 06/25/2012			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854		
06		19440 X	14522	-0-	B	-0-	26	1	14496	3	N	-0-			-0-
07		20584 X	18736	-0-	B	-0-	82	1	18654	3	N	-0-			-0-
08		21483 X	18839	-0-	B	-0-	103	1	18736	3	N	-0-			-0-
09		20790 X	17783	-0-	B	-0-	80	1	17703	3	N	-0-			-0-
10		21483 X	17728	-0-	B	-0-	122	1	17606	3	N	-0-			-0-
11		18240 X	15072	-0-	B	-0-	123	1	14949	3	N	-0-			-0-
-----															
GOLLA 7		WELL #:		8H		RRCID -> 269936				COMPL. DATE 04/01/2012			TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079		
06		14340 X	12899	-0-	B	-0-	1639	1	11260	3	N	-0-			5
07		14818 X	12907	-0-	B	-0-	1556	1	11351	3	N	-0-			5
08		14043 X	12655	-0-	B	-0-	1663	1	10992	3	N	-0-			5
09		13260 X	2249	-0-	B	-0-	370	1	1879	3	N	-0-			5
10		13330 X	12586	-0-	B	-0-	1408	1	11178	3	N	-0-			5
11		12900 X	12115	-0-	B	-0-	1661	1	10443	3	N	10			15
							11	9							
-----															
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU		WELL #:		52H		RRCID -> 269937				COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039		
06		21000 X	17505	-0-	B	-0-	32	1	17473	3	N	-0-			-0-
07		21700 X	17308	-0-	B	-0-	76	1	17232	3	N	-0-			-0-
08		21700 X	17007	-0-	B	-0-	93	1	16914	3	N	-0-			-0-
09		20490 X	15967	-0-	B	-0-	72	1	15895	3	N	-0-			-0-
10		21173 X	16205	-0-	B	-0-	111	1	16094	3	N	-0-			-0-
11		17520 X	14901	-0-	B	-0-	122	1	14779	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
ZUCK, S.V. STATE A2796		WELL #: 2H		RRCID -> 270509		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11010 X	9332	-0-	-1678 B	-0-	17 1	9315 3	Y	-0-
07	11377 X	10307	-0-	-1070 B	-0-	45 1	10262 3	Y	-0-
08	10974 X	10291	-0-	-683 B	-0-	56 1	10235 3	Y	-0-
09	9810 X	9288	-0-	-522 B	-0-	42 1	9246 3	Y	-0-
10	10292 X	8761	-0-	-1531 B	-0-	60 1	8701 3	Y	-0-
11	9960 X	8308	-0-	-1652 B	-0-	68 1	8240 3	Y	-0-
-----									
FASKEN-STATE 1202		WELL #: 18H		RRCID -> 270515		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117	
06	22260 X	15177	-0-	-7083 B	-0-	28 1	15149 3	N	-0-
07	18042 X	16180	-0-	-1862 B	-0-	71 1	16109 3	N	-0-
08	16895 X	15516	-0-	-1379 B	-0-	84 1	15432 3	N	-0-
09	15960 X	14513	-0-	-1447 B	-0-	65 1	14448 3	N	-0-
10	16492 X	14634	-0-	-1858 B	-0-	101 1	14533 3	N	-0-
11	15660 X	13052	-0-	-2608 B	-0-	107 1	12945 3	N	-0-
-----									
LAUREL, F. D.		WELL #: 21H		RRCID -> 270525		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601	
06	19170 X	17223	-0-	-1947 B	-0-	31 1	17191 3	N	-0-
07	19313 X	17494	-0-	-1819 B	-0-	77 1	17416 3	N	-0-
08	18848 X	17146	-0-	-1702 B	-0-	93 1	17053 3	N	-0-
09	18180 X	16175	-0-	-2005 B	-0-	73 1	16102 3	N	-0-
10	18228 X	16029	-0-	-2199 B	-0-	110 1	15918 3	N	-0-
11	17220 X	14292	-0-	-2928 B	-0-	117 1	14174 3	N	-0-
-----									
M. G. LILLIE 1615		WELL #: 1H		RRCID -> 270529		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546	
06	28530 X	22399	-0-	-6131 B	-0-	41 1	22358 3	N	-0-
07	27962 X	22581	-0-	-5381 B	-0-	99 1	22482 3	N	-0-
08	25885 X	22030	-0-	-3855 B	-0-	120 1	21910 3	N	-0-
09	24690 X	19078	-0-	-5612 B	-0-	86 1	18992 3	N	-0-
10	24490 X	21426	-0-	-3064 B	-0-	147 1	21279 3	N	-0-
11	22410 X	20140	-0-	-2270 B	-0-	164 1	19976 3	N	-0-
-----									
VOLZ-STATE 1592 G. U.		WELL #: 7H		RRCID -> 271398		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905	
06	19320 X	17314	-0-	-2006 B	-0-	32 1	17282 3	N	-0-
07	19964 X	15805	-0-	-4159 B	-0-	69 1	15736 3	N	-0-
08	18879 X	15967	-0-	-2912 B	-0-	87 1	15880 3	N	-0-
09	18270 X	15055	-0-	-3215 B	-0-	68 1	14987 3	N	-0-
10	18600 X	17319	-0-	-1281 B	-0-	119 1	17200 3	N	-0-
11	17310 X	15515	-0-	-1795 B	-0-	127 1	15388 3	N	-0-
-----									
DAMMIER STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271663		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658	
06	28936 X	28936	-0-	-0- B	-0-	53 1	28883 3	N	-0-
07	33086 X	33086	-0-	-0- B	-0-	145 1	32941 3	N	-0-
08	32388 X	32388	-0-	-0- B	-0-	176 1	32212 3	N	-0-
09	29992 X	29992	-0-	-0- B	-0-	135 1	29857 3	N	-0-
10	33077 X	30305	-0-	-2772 B	-0-	208 1	30097 3	N	-0-
11	32010 X	28927	-0-	-3083 B	-0-	236 1	28691 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		29040 X	23450	-0-	-5590 B	-0-	23393 2	57 9	Y	52	28 1			42		
07		27838 X	22787	-0-	-5051 B	-0-	22720 2	67 9	Y	61	64 1	10 8		29		
08		25451 X	22363	-0-	-3088 B	-0-	22291 2	72 9	Y	65	51 1	17 8		26		
09		24630 X	19863	-0-	-4767 B	-0-	19811 2	52 9	Y	47	44 1	10 8		19		
10		25451 X	19809	-0-	-5642 B	-0-	19731 2	78 9	Y	71	52 1	12 8		26		
11		23460 X	19917	-0-	-3543 B	-0-	19843 2	74 9	Y	67	41 1	18 8		34		
-----																
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																
06		16320 X	11511	-0-	-4809 B	-0-	21 1	11490 3	Y	-0-				-0-		
07		134450 X	134450	-0-	-0- B	-0-	591 1	133859 3	Y	-0-				-0-		
08		119984 X	119984	-0-	-0- B	-0-	653 1	119331 3	Y	-0-				-0-		
09		108470 X	108470	-0-	-0- B	-0-	487 1	107983 3	Y	-0-				-0-		
10		106903 X	106903	-0-	-0- B	-0-	735 1	106168 3	Y	-0-				-0-		
*11		100435 X	100435	-0-	-0- B	-0-	820 1	99615 3	Y	-0-				-0-		
-----																
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725																
06		76320 X	67416	-0-	-8904 B	-0-	123 1	67293 3	N	-0-				-0-		
07		76818 X	67822	-0-	-8996 B	-0-	298 1	67523 3	N	1	1 8			-0-		
08		74989 X	66564	-0-	-8425 B	-0-	362 1	66202 3	N	-0-				-0-		
09		71250 X	63040	-0-	-8210 B	-0-	283 1	62756 3	N	1	1 8			-0-		
10		71424 X	62048	-0-	-9376 B	-0-	427 1	61620 3	N	1	1 8			-0-		
11		67410 X	50332	-0-	-17078 B	-0-	411 1	49920 3	N	1	1 8			-0-		
-----																
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138																
06		61260 X	36511	-0-	-24749 B	-0-	36511 2		Y	-0-				1		
07		54126 X	38023	-0-	-16103 B	-0-	38023 2		Y	-0-				1		
08		53537 X	38187	-0-	-15350 B	-0-	38187 2		Y	-0-				1		
09		51810 X	50597	-0-	-1213 B	-0-	50597 2		Y	-0-				1		
10		51965 X	51965	-0-	-0- B	-0-	51965 2		Y	-0-				1		
*11		47827 X	47827	-0-	-0- B	-0-	47827 2		Y	-0-				1		
-----																
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911																
06		81390 X	67052	-0-	-14338 B	-0-	122 1	66930 3	Y	-0-				-0-		
07		79856 X	68672	-0-	-11184 B	-0-	302 1	68370 3	Y	-0-				-0-		
08		78864 X	63986	-0-	-14878 B	-0-	348 1	63638 3	Y	-0-				-0-		
09		71700 X	60565	-0-	-11135 B	-0-	272 1	60293 3	Y	-0-				-0-		
10		72695 X	61394	-0-	-11301 B	-0-	422 1	60972 3	Y	-0-				-0-		
11		67050 X	59126	-0-	-7924 B	-0-	483 1	58643 3	Y	-0-				-0-		
-----																
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808																
06		102780 X	91196	-0-	-11584 B	-0-	166 1	91030 3	Y	-0-				-0-		
07		102300 X	92308	-0-	-9992 B	-0-	406 1	91902 3	Y	-0-				-0-		
08		101246 X	90241	-0-	-11005 B	-0-	491 1	89750 3	Y	-0-				-0-		
09		96660 X	84449	-0-	-12211 B	-0-	379 1	84070 3	Y	-0-				-0-		
10		97588 X	84197	-0-	-13391 B	-0-	579 1	83618 3	Y	-0-				-0-		
11		91200 X	80376	-0-	-10824 B	-0-	656 1	79720 3	Y	-0-				-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978												
FASKEN STATE 1561				WELL #:	20H	RRCID ->	274390	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	10273 - 15200			
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		94530 X	79405	-0-	-15125 B	-0-	144 1	79261 3	Y	-0-			-0-			
07		97216 X	79579	-0-	-17637 B	-0-	350 1	79229 3	Y	-0-			-0-			
08		91543 X	75936	-0-	-15607 B	-0-	413 1	75523 3	Y	-0-			-0-			
09		84600 X	70492	-0-	-14108 B	-0-	316 1	70176 3	Y	-0-			-0-			
10		84661 X	70205	-0-	-14456 B	-0-	483 1	69722 3	Y	-0-			-0-			
11		79410 X	65939	-0-	-13471 B	-0-	538 1	65401 3	Y	-0-			-0-			
-----																
MARTIN STATE A2801 GU				WELL #:	5H	RRCID ->	274571	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10490 - 14701			
06		40140 X	-0-	-0-	-40140 B	-0-			Y	-0-			-0-			
07		2790 X	17	-0-	-2773 B	-0-	17 3		Y	-0-			-0-			
08		8 X	3	-0-	-5 B	-0-	3 3		Y	-0-			-0-			
09		8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		Y	-0-			-0-			
10		31 X	16	-0-	-15 B	-0-	16 3		Y	-0-			-0-			
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
LYSSY FAMILY				WELL #:	5H	RRCID ->	274585	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11631 - 16014			
06		26880 X	28	-0-	-26852 B	-0-	28 2		Y	-0-			-0-			
07		25389 X	801	-0-	-24588 B	-0-	801 2		Y	-0-			-0-			
08		23839 X	13	-0-	-23826 B	-0-	1 2	12 9	Y	11	11 8		-0-			
09		22620 X	1132	-0-	-21488 B	-0-	6 1	1120 2	Y	5	5 8		-0-			
							6 9									
10		52545 X	52545	-0-	-0- B	-0-	255 1	52283 2	Y	6	6 8		-0-			
							7 9									
*11		127554 X	127554	-0-	-0- B	-0-	2205 1	125341 2	Y	7	7 8		-0-			
							8 9									
-----																
MARTIN STATE A2736 GU				WELL #:	2H	RRCID ->	274716	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	10503 - 14893			
06		70350 X	61126	-0-	-9224 B	-0-	111 1	61015 3	Y	-0-			-0-			
07		72695 X	61359	-0-	-11336 B	-0-	270 1	61089 3	Y	-0-			-0-			
08		70494 X	59892	-0-	-10602 B	-0-	326 1	59566 3	Y	-0-			-0-			
09		66090 X	55538	-0-	-10552 B	-0-	249 1	55289 3	Y	-0-			-0-			
10		66309 X	55490	-0-	-10819 B	-0-	381 1	55109 3	Y	-0-			-0-			
11		61140 X	53439	-0-	-7701 B	-0-	436 1	53003 3	Y	-0-			-0-			
-----																
FASKEN STATE A2726 G. U.				WELL #:	26H	RRCID ->	275488	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9916 - 14826			
06		118860 X	91415	-0-	-27445 B	-0-	166 1	91249 3	Y	-0-			-0-			
07		115599 X	93775	-0-	-21824 B	-0-	412 1	93363 3	Y	-0-			-0-			
08		109802 X	90870	-0-	-18932 B	-0-	495 1	90375 3	Y	-0-			-0-			
09		98280 X	81495	-0-	-16785 B	-0-	366 1	81129 3	Y	-0-			-0-			
10		99045 X	80760	-0-	-18285 B	-0-	555 1	80205 3	Y	-0-			-0-			
11		91410 X	75714	-0-	-15696 B	-0-	618 1	75096 3	Y	-0-			-0-			
-----																
MARTIN-STATE A2737 G. U.				WELL #:	4H	RRCID ->	275672	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10703 - 14900			
06		66810 X	62116	-0-	-4694 B	-0-	113 1	62003 3	N	-0-			-0-			
07		69037 X	62810	-0-	-6227 B	-0-	276 1	62534 3	N	-0-			-0-			
08		69037 X	61186	-0-	-7851 B	-0-	333 1	60853 3	N	-0-			-0-			
09		65220 X	58274	-0-	-6946 B	-0-	262 1	58012 3	N	-0-			-0-			
10		65565 X	58403	-0-	-7162 B	-0-	401 1	58002 3	N	-0-			-0-			
11		62130 X	54793	-0-	-7337 B	-0-	447 1	54346 3	N	-0-			-0-			



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120960 X	100229	-0-	-20731 B	-0-	182 1	100047 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	119040 X	101106	-0-	-17934 B	-0-	444 1	100662 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	114266 X	98263	-0-	-16003 B	-0-	535 1	97728 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	106860 X	93028	-0-	-13832 B	-0-	418 1	92610 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	107012 X	92485	-0-	-14527 B	-0-	636 1	91849 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	100230 X	86736	-0-	-13494 B	-0-	708 1	86028 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035													
06	147480 X	122666	-0-	-24814 B	-0-	223 1	122443 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	145421 X	123832	-0-	-21589 B	-0-	544 1	123288 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	142104 X	118148	-0-	-23956 B	-0-	643 1	117505 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	131100 X	108772	-0-	-22328 B	-0-	488 1	108284 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	131595 X	112012	-0-	-19583 B	-0-	770 1	111242 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	122670 X	104683	-0-	-17987 B	-0-	854 1	103829 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
06	35610 X	31812	-0-	-3798 B	-0-	264 1	31421 3	Y	115	57	1	5 8	80
07	36115 X	31621	-0-	-4494 B	-0-	564 1	30945 3	Y	102	118	1	17 8	47
08	35278 X	30966	-0-	-4312 B	-0-	647 1	30206 3	Y	103	85	1	26 8	39
09	33210 X	29562	-0-	-3648 B	-0-	513 1	28946 3	Y	94	81	1	21 8	31
10	33914 X	29076	-0-	-4838 B	-0-	771 1	28194 3	Y	101	79	1	17 8	36
11	31800 X	26869	-0-	-4931 B	-0-	782 1	25953 3	Y	122	70	1	34 8	54
-----													
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
06	139740 X	115492	-0-	-24248 B	-0-	210 1	115282 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	137268 X	118129	-0-	-19139 B	-0-	519 1	117610 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	132153 X	112387	-0-	-19766 B	-0-	612 1	111775 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	124080 X	102874	-0-	-21206 B	-0-	462 1	102412 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	124310 X	101329	-0-	-22981 B	-0-	697 1	100632 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	115500 X	95556	-0-	-19944 B	-0-	780 1	94776 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
06	122550 X	95153	-0-	-27397 B	-0-	173 1	94980 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	115599 X	98173	-0-	-17426 B	-0-	431 1	97742 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	110639 X	93224	-0-	-17415 B	-0-	508 1	92716 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	103170 X	93601	-0-	-9569 B	-0-	420 1	93181 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	103385 X	90045	-0-	-13340 B	-0-	619 1	89426 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	95160 X	80264	-0-	-14896 B	-0-	655 1	79609 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
06	147300 X	121753	-0-	-25547 B	-0-	221 1	121532 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	143003 X	123223	-0-	-19780 B	-0-	542 1	122681 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	139159 X	117011	-0-	-22148 B	-0-	637 1	116374 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	129270 X	110497	-0-	-18773 B	-0-	496 1	110001 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	130169 X	108466	-0-	-21703 B	-0-	746 1	107720 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	121740 X	102917	-0-	-18823 B	-0-	840 1	102077 3	Y	-0-	-0-			-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		111330 X	87555	-0-	-23775 B	-0-	159	1	87396	3	Y	-0-	-0-
07		111011 X	77842	-0-	-33169 B	-0-	342	1	77500	3	Y	-0-	-0-
08		104687 X	79415	-0-	-25272 B	-0-	432	1	78983	3	Y	-0-	-0-
09		96390 X	79732	-0-	-16658 B	-0-	358	1	79374	3	Y	-0-	-0-
10		90489 X	75439	-0-	-15050 B	-0-	519	1	74920	3	Y	-0-	-0-
11		87570 X	77235	-0-	-10335 B	-0-	630	1	76605	3	Y	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245													
06		92730 X	69390	-0-	-23340 B	-0-	126	1	69264	3	Y	-0-	-0-
07		89156 X	70127	-0-	-19029 B	-0-	308	1	69819	3	Y	-0-	-0-
08		83700 X	67769	-0-	-15931 B	-0-	369	1	67400	3	Y	-0-	-0-
09		76200 X	64008	-0-	-12192 B	-0-	287	1	63721	3	Y	-0-	-0-
10		76198 X	63224	-0-	-12974 B	-0-	435	1	62789	3	Y	-0-	-0-
11		69390 X	64265	-0-	-5125 B	-0-	525	1	63740	3	Y	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
06		52350 X	39776	-0-	-12574 B	-0-	39776	2			N	-0-	-0-
07		43834 X	40296	-0-	-3538 B	-0-	40296	2			N	-0-	-0-
08		43834 X	38813	-0-	-5021 B	-0-	38813	2			N	-0-	-0-
09		43710 X	43710	-0-	-0- B	-0-	43710	2			N	-0-	-0-
10		48692 X	48692	-0-	-0- B	-0-	48692	2			N	-0-	-0-
*11		45567 X	45567	-0-	-0- B	-0-	45567	2			N	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300													
06		111840 X	90315	-0-	-21525 B	-0-	164	1	90151	3	Y	-0-	-0-
07		110050 X	89085	-0-	-20965 B	-0-	392	1	88693	3	Y	-0-	-0-
08		104873 X	86311	-0-	-18562 B	-0-	470	1	85841	3	Y	-0-	-0-
09		97650 X	81368	-0-	-16282 B	-0-	365	1	81003	3	Y	-0-	-0-
10		97743 X	85272	-0-	-12471 B	-0-	586	1	84686	3	Y	-0-	-0-
11		90330 X	78703	-0-	-11627 B	-0-	642	1	78061	3	Y	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945													
06		124620 X	99930	-0-	-24690 B	-0-	182	1	99748	3	Y	-0-	-0-
07		121737 X	98711	-0-	-23026 B	-0-	434	1	98277	3	Y	-0-	-0-
08		116622 X	92115	-0-	-24507 B	-0-	502	1	91613	3	Y	-0-	-0-
09		107610 X	88960	-0-	-18650 B	-0-	399	1	88561	3	Y	-0-	-0-
10		107694 X	88885	-0-	-18809 B	-0-	611	1	88274	3	Y	-0-	-0-
11		99930 X	84043	-0-	-15887 B	-0-	686	1	83357	3	Y	-0-	-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
06		72900 X	60297	-0-	-12603 B	-0-	110	1	60187	3	N	-0-	-0-
07		71858 X	60126	-0-	-11732 B	-0-	264	1	59861	3	N	1	8
							1	9					
08		68541 X	58138	-0-	-10403 B	-0-	317	1	57821	3	N	-0-	-0-
09		64410 X	54548	-0-	-9862 B	-0-	245	1	54301	3	N	2	8
							2	9					
10		64697 X	54195	-0-	-10502 B	-0-	373	1	53821	3	N	1	8
							1	9					
11		60300 X	51876	-0-	-8424 B	-0-	423	1	51451	3	N	2	8
							2	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
M O	ALLOW 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	90690 X	75510	-0-	-15180 B	-0-	137	1	75373	3	Y	-0-			-0-
07	90148 X	75718	-0-	-14430 B	-0-	333	1	75382	3	Y	3	3 8		-0-
08	86831 X	73741	-0-	-13090 B	-0-	401	1	73339	3	Y	1	1 8		-0-
09	81150 X	69173	-0-	-11977 B	-0-	310	1	68862	3	Y	1	1 8		-0-
10	80910 X	69299	-0-	-11611 B	-0-	476	1	68821	3	Y	2	2 8		-0-
11	75510 X	65083	-0-	-10427 B	-0-	531	1	64552	3	Y	-0-			-0-
-----														
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
06	68820 X	57157	-0-	-11663 B	-0-	104	1	57053	3	Y	-0-			-0-
07	67797 X	57189	-0-	-10608 B	-0-	251	1	56938	3	Y	-0-			-0-
08	65472 X	55459	-0-	-10013 B	-0-	302	1	55157	3	Y	-0-			-0-
09	61140 X	51905	-0-	-9235 B	-0-	233	1	51672	3	Y	-0-			-0-
10	61070 X	52188	-0-	-8882 B	-0-	359	1	51829	3	Y	-0-			-0-
11	57150 X	48699	-0-	-8451 B	-0-	397	1	48302	3	Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
06	52830 X	42607	-0-	-10223 B	-0-	273	1	42326	2	N	7			22
07	50561 X	41948	-0-	-8613 B	-0-	41945	2	3 9	N	3	3 8			22
08	48980 X	42345	-0-	-6635 B	-0-	42344	2	1 9	N	1	1 8			22
09	46140 X	39560	-0-	-6580 B	-0-	215	1	39343	2	N	2	2 8		22
10	46066 X	39431	-0-	-6635 B	-0-	192	1	39238	2	N	1	1 8		22
11	42600 X	37086	-0-	-5514 B	-0-	641	1	36423	2	N	20	2 8		40
-----														
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
06	61350 X	49528	-0-	-11822 B	-0-	90	1	49438	3	Y	-0-			-0-
07	55738 X	49548	-0-	-6190 B	-0-	218	1	49330	3	Y	-0-			-0-
08	55738 X	47141	-0-	-8597 B	-0-	257	1	46884	3	Y	-0-			-0-
09	53370 X	44208	-0-	-9162 B	-0-	198	1	44010	3	Y	-0-			-0-
10	52359 X	43463	-0-	-8896 B	-0-	299	1	43164	3	Y	-0-			-0-
11	49530 X	40852	-0-	-8678 B	-0-	333	1	40519	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494													COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9954 - 15355
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	69210 X	55528	-0-	-13682 B	-0-	461 1	54797 3	Y	245	283 1		90						
07	68572 X	55381	-0-	-13191 B	-0-	270 9	984 1	53999 3	Y	362	381 1	9 8	62					
08	66712 X	54754	-0-	-11958 B	-0-	398 9	1141 1	53281 3	Y	302	232 1	8 8	124					
09	61560 X	51941	-0-	-9619 B	-0-	332 9	899 1	50706 3	Y	305	356 1	5 8	68					
10	61411 X	51982	-0-	-9429 B	-0-	336 9	1375 1	50292 3	Y	286	240 1	7 8	107					
11	55530 X	49053	-0-	-6477 B	-0-	315 9	1425 1	47300 3	Y	298	305 1	6 8	94					
						328 9												
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554													COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10242 - 15645
06	116176 X	116176	-0-	-0- B	-0-	211 1	115965 3	N	-0-			-0-						
07	118110 X	117647	-0-	-463 B	-0-	517 1	117130 3	N	-0-			-0-						
08	134974 X	111931	-0-	-23043 B	-0-	609 1	111322 3	N	-0-			-0-						
09	130620 X	103259	-0-	-27361 B	-0-	463 1	102796 3	N	-0-			-0-						
10	134974 X	102689	-0-	-32285 B	-0-	706 1	101983 3	N	-0-			-0-						
11	116190 X	96677	-0-	-19513 B	-0-	789 1	95888 3	N	-0-			-0-						
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637													COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	11394 - 16865
06	128880 X	105456	-0-	-23424 B	-0-	192 1	105264 3	Y	-0-			-0-						
07	124527 X	103985	-0-	-20542 B	-0-	457 1	103528 3	Y	-0-			-0-						
08	120559 X	98870	-0-	-21689 B	-0-	538 1	98332 3	Y	-0-			-0-						
09	116670 X	93451	-0-	-23219 B	-0-	419 1	93032 3	Y	-0-			-0-						
10	112158 X	92713	-0-	-19445 B	-0-	637 1	92076 3	Y	-0-			-0-						
11	105450 X	20626	-0-	-84824 B	-0-	168 1	20458 3	Y	-0-			-0-						
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638													COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11629 - 17100
06	149160 X	69561	-0-	-79599 B	-0-	127 1	69433 3	Y	1	1 8		-0-						
07	145235 X	63547	-0-	-81688 B	-0-	1 9	279 1	63268 3	Y	-0-		-0-						
08	138973 X	99361	-0-	-39612 B	-0-	541 1	98820 3	Y	-0-			-0-						
09	94048 X	94048	-0-	-0- B	-0-	422 1	93626 3	Y	-0-			-0-						
10	94472 X	94472	-0-	-0- B	-0-	649 1	93823 3	Y	-0-			-0-						
11	96150 X	89614	-0-	-6536 B	-0-	731 1	88879 3	Y	4	4 8		-0-						
						4 9												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708													COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	11524 - 16515
06	119100 X	94413	-0-	-24687 B	-0-	171 1	94031 3	Y	192	192 8		-0-						
07	114762 X	93767	-0-	-20995 B	-0-	211 9	412 1	93355 3	Y	-0-		-0-						
08	108996 X	85857	-0-	-23139 B	-0-	467 1	85390 3	Y	-0-			-0-						
09	104880 X	82699	-0-	-22181 B	-0-	371 1	82328 3	Y	-0-			-0-						
10	100874 X	82452	-0-	-18422 B	-0-	567 1	81885 3	Y	-0-			-0-						
11	94410 X	18155	-0-	-76255 B	-0-	148 1	18005 3	Y	2	2 8		-0-						
						2 9												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735													COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9780 - 15845
06	189090 X	168125	-0-	-20965 B	-0-	306 1	167819 3	N	-0-			-0-						
07	189689 X	171912	-0-	-17777 B	-0-	756 1	171156 3	N	-0-			-0-						
08	185070 X	161051	-0-	-24019 B	-0-	877 1	160174 3	N	-0-			-0-						
09	178380 X	147716	-0-	-30664 B	-0-	663 1	147053 3	N	-0-			-0-						
10	181474 X	152809	-0-	-28665 B	-0-	1051 1	151758 3	N	-0-			-0-						
11	168120 X	145223	-0-	-22897 B	-0-	1185 1	144038 3	N	-0-			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315															
06	127560	X	102113	-0-	-25447	B	-0-	186	1	101927	3	Y	-0-		-0-
07	124279	X	101019	-0-	-23260	B	-0-	444	1	100575	3	Y	-0-		-0-
08	117986	X	98298	-0-	-19688	B	-0-	535	1	97763	3	Y	-0-		-0-
09	108780	X	93175	-0-	-15605	B	-0-	418	1	92757	3	Y	-0-		-0-
10	107477	X	93513	-0-	-13964	B	-0-	643	1	92870	3	Y	-0-		-0-
11	102120	X	89075	-0-	-13045	B	-0-	727	1	88348	3	Y	-0-		-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065															
06	112920	X	86247	-0-	-26673	B	-0-	157	1	86090	3	Y	-0-		-0-
07	107663	X	85544	-0-	-22119	B	-0-	376	1	85168	3	Y	-0-		-0-
08	101866	X	80819	-0-	-21047	B	-0-	440	1	80379	3	Y	-0-		-0-
09	93270	X	76245	-0-	-17025	B	-0-	342	1	75903	3	Y	-0-		-0-
10	91729	X	76080	-0-	-15649	B	-0-	523	1	75557	3	Y	-0-		-0-
11	86250	X	74334	-0-	-11916	B	-0-	607	1	73727	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW 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	92610 X	74888	-0-	-17722 B	-0-	479	1	74264	2	N	132	132	8	-0-
07	89962 X	77118	-0-	-12844 B	-0-	145	9			N	-0-			-0-
08	86428 X	74375	-0-	-12053 B	-0-	77118	2			N	-0-			-0-
09	81960 X	69162	-0-	-12798 B	-0-	74375	2			N	-0-			-0-
*10	81096 X	69803	-0-	-11293 B	-0-	376	1	68785	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	74880 X	65940	-0-	-8940 B	-0-	339	1	69462	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
						1140	1	64799	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

06	70754 X	70754	-0-	-0- B	-0-	454	1	70300	2	N	-0-			-0-
07	74081 X	74081	-0-	-0- B	-0-	74081	2			N	-0-			-0-
08	71335 X	71335	-0-	-0- B	-0-	71335	2			N	-0-			-0-
09	67464 X	67464	-0-	-0- B	-0-	367	1	67097	2	N	-0-			-0-
*10	67861 X	67861	-0-	-0- B	-0-	330	1	67530	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*11	63751 X	63751	-0-	-0- B	-0-	1102	1	62649	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

06	140580 X	119013	-0-	-21567 B	-0-	216	1	118779	3	N	16	16	8	-0-
						18	9							
07	145266 X	117202	-0-	-28064 B	-0-	515	1	116684	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
08	145266 X	104210	-0-	-41056 B	-0-	567	1	103641	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	131070 X	98188	-0-	-32882 B	-0-	441	1	97745	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	130541 X	101893	-0-	-28648 B	-0-	700	1	101191	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	119010 X	100962	-0-	-18048 B	-0-	824	1	100138	3	N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

06	170670 X	124707	-0-	-45963 B	-0-	226	1	124222	3	Y	235	235	8	-0-
						259	9							
07	151652 X	131019	-0-	-20633 B	-0-	576	1	130443	3	Y	-0-			-0-
08	151652 X	122445	-0-	-29207 B	-0-	667	1	121778	3	Y	-0-			-0-
09	146760 X	111951	-0-	-34809 B	-0-	502	1	111449	3	Y	-0-			-0-
10	143809 X	109715	-0-	-34094 B	-0-	754	1	108961	3	Y	-0-			-0-
11	126780 X	101337	-0-	-25443 B	-0-	827	1	100510	3	Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, J. S.		WELL #:		16H	RRCID ->	279149	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11266	- 16567	
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		189210 X	100884	-0-	-88326 B	-0-	184 1	100700 3	Y	-0-			-0-
07		143313 X	108617	-0-	-34696 B	-0-	477 1	108140 3	Y	-0-			-0-
08		143313 X	99590	-0-	-43723 B	-0-	542 1	99048 3	Y	-0-			-0-
09		133440 X	90868	-0-	-42572 B	-0-	408 1	90460 3	Y	-0-			-0-
10		122450 X	89086	-0-	-33364 B	-0-	612 1	88474 3	Y	-0-			-0-
11		105120 X	81962	-0-	-23158 B	-0-	669 1	81293 3	Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		6H	RRCID ->	279203	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10464	- 15445	
06		203160 X	153468	-0-	-49692 B	-0-	279 1	153189 3	N	-0-			-0-
07		209932 X	147495	-0-	-62437 B	-0-	648 1	146847 3	N	-0-			-0-
08		197594 X	139797	-0-	-57797 B	-0-	761 1	139036 3	N	-0-			-0-
09		165120 X	127842	-0-	-37278 B	-0-	574 1	127268 3	N	-0-			-0-
*10		170624 X	126541	-0-	-44083 B	-0-	870 1	125671 3	N	-0-			-0-
11		153480 X	119301	-0-	-34179 B	-0-	974 1	118327 3	N	-0-			-0-
-----													
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10519	- 15265	
06		151800 X	142497	-0-	-9303 B	-0-	259 1	142238 3	N	-0-			-0-
07		156860 X	137518	-0-	-19342 B	-0-	604 1	136914 3	N	-0-			-0-
08		156860 X	127502	-0-	-29358 B	-0-	694 1	126808 3	N	-0-			-0-
09		151800 X	118478	-0-	-33322 B	-0-	532 1	117946 3	N	-0-			-0-
*10		156860 X	115278	-0-	-41582 B	-0-	792 1	114486 3	N	-0-			-0-
11		142500 X	106763	-0-	-35737 B	-0-	871 1	105892 3	N	-0-			-0-
-----													
VOLZ STATE A2732		WELL #:		10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444	- 15036	
06		132960 X	95281	-0-	-37679 B	-0-	794 1	94487 3	N	-0-			-0-
07		127038 X	93891	-0-	-33147 B	-0-	1681 1	92210 3	N	-0-			-0-
08		117862 X	89554	-0-	-28308 B	-0-	1878 1	87676 3	N	-0-			-0-
09		107430 X	81440	-0-	-25990 B	-0-	1418 1	80022 3	N	-0-			-0-
10		104780 X	81853	-0-	-22927 B	-0-	2179 1	79674 3	N	-0-			-0-
11		95280 X	74996	-0-	-20284 B	-0-	2193 1	72803 3	N	-0-			-0-
-----													
LONG, J. S.		WELL #:		15H	RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11217	- 16251	
06		184530 X	113958	-0-	-70572 B	-0-	207 1	113751 3	Y	-0-			-0-
07		145917 X	107103	-0-	-38814 B	-0-	471 1	106632 3	Y	-0-			-0-
08		145917 X	105946	-0-	-39971 B	-0-	577 1	105369 3	Y	-0-			-0-
09		141210 X	95711	-0-	-45499 B	-0-	430 1	95281 3	Y	-0-			-0-
10		128929 X	93197	-0-	-35732 B	-0-	641 1	92556 3	Y	-0-			-0-
11		113970 X	85462	-0-	-28508 B	-0-	698 1	84764 3	Y	-0-			-0-
-----													
LONG, J. S.		WELL #:		14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11209	- 16109	
06		181260 X	122075	-0-	-59185 B	-0-	222 1	121853 3	Y	-0-			-0-
07		152396 X	114872	-0-	-37524 B	-0-	505 1	114367 3	Y	-0-			-0-
08		152396 X	113495	-0-	-38901 B	-0-	618 1	112877 3	Y	-0-			-0-
09		147480 X	102411	-0-	-45069 B	-0-	460 1	101951 3	Y	-0-			-0-
10		138074 X	99551	-0-	-38523 B	-0-	684 1	98867 3	Y	-0-			-0-
11		122070 X	91850	-0-	-30220 B	-0-	750 1	91100 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LONG, J. S.		WELL #: 13H		RRCID -> 279325		COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	176280	X	121501	-0-	-54779 B	-0-	221 1	121273	3	Y	6	6	8		-0-
07	148521	X	115909	-0-	-32612 B	-0-	509 1	115400	3	Y	-0-				-0-
08	148521	X	113228	-0-	-35293 B	-0-	616 1	112601	3	Y	10	10	8		-0-
09	143730	X	102672	-0-	-41058 B	-0-	461 1	102211	3	Y	-0-				-0-
10	136121	X	99878	-0-	-36243 B	-0-	687 1	99191	3	Y	-0-				-0-
11	121500	X	91839	-0-	-29661 B	-0-	750 1	91083	3	Y	5	5	8		-0-
-----															
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 8H		RRCID -> 279332		COMPL. DATE 04/06/2016			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095						
06	218490	X	131861	-0-	-86629 B	-0-	240 1	131621	3	N	-0-				-0-
07	162781	X	132375	-0-	-30406 B	-0-	582 1	131793	3	N	-0-				-0-
08	161696	X	127044	-0-	-34652 B	-0-	692 1	126352	3	N	-0-				-0-
09	135390	X	118182	-0-	-17208 B	-0-	530 1	117652	3	N	-0-				-0-
*10	139655	X	114582	-0-	-25073 B	-0-	788 1	113794	3	N	-0-				-0-
11	131850	X	108368	-0-	-23482 B	-0-	885 1	107483	3	N	-0-				-0-
-----															
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 9H		RRCID -> 279333		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940						
06	172050	X	105808	-0-	-66242 B	-0-	192 1	105616	3	N	-0-				-0-
07	177785	X	103067	-0-	-74718 B	-0-	453 1	102614	3	N	-0-				-0-
08	130448	X	94467	-0-	-35981 B	-0-	514 1	93953	3	N	-0-				-0-
09	126240	X	86299	-0-	-39941 B	-0-	387 1	85912	3	N	-0-				-0-
*10	117521	X	84551	-0-	-32970 B	-0-	581 1	83970	3	N	-0-				-0-
11	105810	X	77520	-0-	-28290 B	-0-	633 1	76887	3	N	-0-				-0-
-----															
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 10H		RRCID -> 279334		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095						
06	187950	X	124092	-0-	-63858 B	-0-	226 1	123866	3	N	-0-				-0-
07	194215	X	121299	-0-	-72916 B	-0-	533 1	120766	3	N	-0-				-0-
08	194215	X	115668	-0-	-78547 B	-0-	630 1	115038	3	N	-0-				-0-
09	187950	X	106986	-0-	-80964 B	-0-	480 1	106506	3	N	-0-				-0-
*10	135780	X	105920	-0-	-29860 B	-0-	728 1	105192	3	N	-0-				-0-
11	124080	X	98763	-0-	-25317 B	-0-	806 1	97957	3	N	-0-				-0-
-----															
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 48H		RRCID -> 279336		COMPL. DATE 07/21/2015			TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191						
06	198210	X	117231	-0-	-80979 B	-0-	213 1	117018	3	Y	-0-				-0-
07	149575	X	115722	-0-	-33853 B	-0-	509 1	115213	3	Y	-0-				-0-
08	141112	X	108067	-0-	-33045 B	-0-	588 1	107479	3	Y	-0-				-0-
09	129630	X	100079	-0-	-29551 B	-0-	449 1	99630	3	Y	-0-				-0-
10	124434	X	99373	-0-	-25061 B	-0-	683 1	98690	3	Y	-0-				-0-
11	117240	X	93094	-0-	-24146 B	-0-	760 1	92334	3	Y	-0-				-0-
-----															
FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 49H		RRCID -> 279357		COMPL. DATE 07/21/2015			TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163						
06	203520	X	122115	-0-	-81405 B	-0-	222 1	121893	3	Y	-0-				-0-
07	149327	X	120126	-0-	-29201 B	-0-	528 1	119598	3	Y	-0-				-0-
08	148087	X	114374	-0-	-33713 B	-0-	623 1	113751	3	Y	-0-				-0-
09	135270	X	109456	-0-	-25814 B	-0-	491 1	108965	3	Y	-0-				-0-
10	129394	X	107351	-0-	-22043 B	-0-	738 1	106613	3	Y	-0-				-0-
11	122130	X	53296	-0-	-68834 B	-0-	435 1	52861	3	Y	-0-				-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:		14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190	
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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	219990 X	148294	-0-	-71696 B	-0-	270	1	148024	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	227323 X	145553	-0-	-81770 B	-0-	640	1	144913	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	227323 X	139780	-0-	-87543 B	-0-	761	1	139019	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	155610 X	128882	-0-	-26728 B	-0-	578	1	128304	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	156395 X	126120	-0-	-30275 B	-0-	867	1	125253	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	148290 X	115315	-0-	-32975 B	-0-	941	1	114374	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:		15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225	
06	253980 X	143463	-0-	-110517 B	-0-	261	1	143202	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	262446 X	136369	-0-	-126077 B	-0-	599	1	135770	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	262446 X	129694	-0-	-132752 B	-0-	706	1	128988	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	143460 X	115224	-0-	-28236 B	-0-	517	1	114707	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	148242 X	119666	-0-	-28576 B	-0-	823	1	118843	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	143460 X	113889	-0-	-29571 B	-0-	930	1	112959	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DAMMIER STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224	
06	280110 X	120467	-0-	-159643 B	-0-	219	1	120248	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	289447 X	155250	-0-	-134197 B	-0-	682	1	154568	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	148627 X	148627	-0-	-0- B	-0-	809	1	147818	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	152310 X	137158	-0-	-15152 B	-0-	616	1	136542	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155248 X	136329	-0-	-18919 B	-0-	937	1	135392	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150240 X	126487	-0-	-23753 B	-0-	1032	1	125455	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTIN STATE A2801 GU		WELL #:		16H	RRCID ->	279373	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316	- 14930	
06	225450 X	108529	-0-	-116921 B	-0-	197	1	108332	3	N	-0-	-0-	-0-
07	133517 X	108651	-0-	-24866 B	-0-	478	1	108173	3	N	-0-	-0-	-0-
08	129704 X	100855	-0-	-28849 B	-0-	549	1	100306	3	N	-0-	-0-	-0-
09	119370 X	94029	-0-	-25341 B	-0-	422	1	93607	3	N	-0-	-0-	-0-
10	117707 X	94113	-0-	-23594 B	-0-	647	1	93466	3	N	-0-	-0-	-0-
11	108540 X	88037	-0-	-20503 B	-0-	719	1	87318	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		11H	RRCID ->	279377	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883	- 14806	
06	208170 X	131919	-0-	-76251 B	-0-	240	1	131679	3	N	-0-	-0-	-0-
07	215109 X	126833	-0-	-88276 B	-0-	557	1	126276	3	N	-0-	-0-	-0-
08	215109 X	116258	-0-	-98851 B	-0-	633	1	115625	3	N	-0-	-0-	-0-
09	208170 X	106010	-0-	-102160 B	-0-	476	1	105534	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	215109 X	103474	-0-	-111635 B	-0-	711	1	102763	3	N	-0-	-0-	-0-
11	208170 X	94010	-0-	-114160 B	-0-	767	1	93243	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		13H	RRCID ->	279395	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10755	- 14836	
06	0 W	118925	-0-	118925 B	690789	216	1	118709	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	114598	-0-	114598 B	805387	504	1	114094	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 W	107104	-0-	107104 B	912491	583	1	106521	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	97878	-0-	97878 B	1010369	439	1	97439	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	0 W	95420	-0-	95420 B	1105789	656	1	94764	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	87779	-0-	87779 B	1193568	716	1	87063	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MEEK RANCH A2885		WELL #:		1H	RRCID ->	279396	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10396	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082													
06	162030 X	98969	-0-	-63061	B	-0-	180	1	98789	3	Y	-0-	-0-
07	167431 X	92129	-0-	-75302	B	-0-	405	1	91724	3	Y	-0-	-0-
08	167431 X	89721	-0-	-77710	B	-0-	488	1	89233	3	Y	-0-	-0-
09	98970 X	82530	-0-	-16440	B	-0-	370	1	82160	3	Y	-0-	-0-
*10	102269 X	81955	-0-	-20314	B	-0-	563	1	81392	3	Y	-0-	-0-
11	98970 X	76580	-0-	-22390	B	-0-	625	1	75955	3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179													
06	157500 X	98091	-0-	-59409	B	-0-	178	1	97913	3	Y	-0-	-0-
07	110298 X	95449	-0-	-14849	B	-0-	420	1	95029	3	Y	-0-	-0-
08	110298 X	92846	-0-	-17452	B	-0-	506	1	92340	3	Y	-0-	-0-
09	102030 X	86847	-0-	-15183	B	-0-	390	1	86457	3	Y	-0-	-0-
10	101370 X	86142	-0-	-15228	B	-0-	592	1	85550	3	Y	-0-	-0-
11	98100 X	80131	-0-	-17969	B	-0-	654	1	79477	3	Y	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813													
06	0 W	180246	-0-	180246	B	916287	328	1	179918	3	N	-0-	-0-
07	0 W	177266	-0-	177266	B	1093553	779	1	176487	3	N	-0-	-0-
08	0 W	165076	-0-	165076	B	1258629	899	1	164177	3	N	-0-	-0-
09	0 W	153017	-0-	153017	B	1411646	687	1	152330	3	N	-0-	-0-
*10	0 W	152276	-0-	152276	B	1563922	1047	1	151229	3	N	-0-	-0-
11	0 W	140833	-0-	140833	B	1704755	1149	1	139684	3	N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													
06	176263 X	176263	-0-	-0-	B	-0-	321	1	175942	3	Y	-0-	-0-
07	174778 X	173960	-0-	-818	B	-0-	765	1	173195	3	Y	-0-	-0-
08	174790 X	174790	-0-	-0-	B	-0-	952	1	173838	3	Y	-0-	-0-
09	169140 X	161814	-0-	-7326	B	-0-	726	1	161088	3	Y	-0-	-0-
10	193595 X	160314	-0-	-33281	B	-0-	1102	1	159212	3	Y	-0-	-0-
11	176250 X	147286	-0-	-28964	B	-0-	1202	1	146084	3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907													
06	0 W	230540	-0-	230540	B	303631	419	1	230111	3	Y	9	9 8 -0-
07	0 W	215829	-0-	215829	B	519460	949	1	214876	3	Y	4	4 8 -0-
08	0 W	186394	-0-	186394	B	705854	1015	1	185377	3	Y	2	2 8 -0-
09	0 W	187918	-0-	187918	B	893772	843	1	187075	3	Y	-0-	-0-
10	1070470 X	176698	-0-	-893772	B	-0-	1215	1	175474	3	Y	8	8 8 -0-
11	209520 X	160467	-0-	-49053	B	-0-	1310	1	159149	3	Y	7	7 8 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770														
M O	ALLOW 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	276720 X	248094	-0-	-28626 B	-0-	451	1	247639	3	Y	4	4	8	-0-
07	285944 X	225788	-0-	-60156 B	-0-	992	1	224796	3	Y	-0-			-0-
08	285944 X	182823	-0-	-103121 B	-0-	995	1	181825	3	Y	3	3	8	-0-
09	276720 X	185060	-0-	-91660 B	-0-	831	1	184229	3	Y	-0-			-0-
10	256370 X	177457	-0-	-78913 B	-0-	1220	1	176228	3	Y	8	8	8	-0-
11	248100 X	159514	-0-	-88586 B	-0-	1302	1	158211	3	Y	1	1	8	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880														
06	237060 X	132826	-0-	-104234 B	-0-	242	1	132584	3	N	-0-			-0-
07	175987 X	132173	-0-	-43814 B	-0-	581	1	131592	3	N	-0-			-0-
08	163060 X	126938	-0-	-36122 B	-0-	691	1	126247	3	N	-0-			-0-
09	147630 X	117226	-0-	-30404 B	-0-	526	1	116700	3	N	-0-			-0-
10	143995 X	116042	-0-	-27953 B	-0-	798	1	115244	3	N	-0-			-0-
11	132840 X	107910	-0-	-24930 B	-0-	881	1	107029	3	N	-0-			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
06	0 W	298950	-0-	298950 B	400635	544	1	298402	3	Y	4	4	8	-0-
07	0 W	289567	-0-	289567 B	690202	1273	1	288294	3	Y	-0-			-0-
08	0 W	247931	-0-	247931 B	938133	1350	1	246578	3	Y	3	3	8	-0-
09	0 W	236296	-0-	236296 B	1174429	1060	1	235236	3	Y	-0-			-0-
10	1401437 X	227008	-0-	-1174429 B	-0-	1561	1	225438	3	Y	8	8	8	-0-
11	295020 X	196673	-0-	-98347 B	-0-	1605	1	195067	3	Y	1	1	8	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
06	59340 X	56938	-0-	-2402 B	-0-	5742	1	51195	3	N	1	1	8	-0-
07	61318 X	60709	-0-	-609 B	-0-	4347	1	56361	3	N	1	1	8	-0-
08	61318 X	45750	-0-	-15568 B	-0-	3442	1	42308	3	N	-0-			-0-
09	59340 X	34907	-0-	-24433 B	-0-	3409	1	31498	3	N	-0-			-0-
10	61318 X	57448	-0-	-3870 B	-0-	3584	1	53864	3	N	-0-			-0-
11	59340 X	53501	-0-	-5839 B	-0-	4941	1	48560	3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
06	160740 X	132892	-0-	-27848 B	-0-	242	1	132650	3	N	-0-			-0-
07	157015 X	133078	-0-	-23937 B	-0-	585	1	132493	3	N	-0-			-0-
08	146940 X	127803	-0-	-19137 B	-0-	696	1	127107	3	N	-0-			-0-
09	138240 X	118961	-0-	-19279 B	-0-	534	1	118427	3	N	-0-			-0-
10	139717 X	120451	-0-	-19266 B	-0-	828	1	119623	3	N	-0-			-0-
11	132900 X	113960	-0-	-18940 B	-0-	930	1	113030	3	N	-0-			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		241680 X	126095	-0-	-115585 B	-0-	229	1	125866	3	Y	-0-
07		161169 X	124972	-0-	-36197 B	-0-	549	1	124423	3	Y	-0-
08		151652 X	116054	-0-	-35598 B	-0-	632	1	115422	3	Y	-0-
09		138780 X	104649	-0-	-34131 B	-0-	470	1	104179	3	Y	-0-
10		133300 X	104585	-0-	-28715 B	-0-	719	1	103866	3	Y	-0-
11		126090 X	98132	-0-	-27958 B	-0-	801	1	97331	3	Y	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
06		196650 X	84714	-0-	-111936 B	-0-	154	1	84487	3	Y	-0-
							73					
							9					
07		111321 X	81967	-0-	-29354 B	-0-	360	1	81607	3	Y	-0-
08		104160 X	76925	-0-	-27235 B	-0-	419	1	76506	3	Y	-0-
09		99180 X	70764	-0-	-28416 B	-0-	318	1	70446	3	Y	-0-
10		92566 X	71409	-0-	-21157 B	-0-	491	1	70918	3	Y	-0-
11		84720 X	17742	-0-	-66978 B	-0-	145	1	17597	3	Y	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
06		193620 X	86983	-0-	-106637 B	-0-	158	1	86825	3	Y	-0-
07		115940 X	84408	-0-	-31532 B	-0-	371	1	84037	3	Y	-0-
08		107105 X	80183	-0-	-26922 B	-0-	437	1	79746	3	Y	-0-
09		94950 X	73248	-0-	-21702 B	-0-	329	1	72919	3	Y	-0-
10		93000 X	73610	-0-	-19390 B	-0-	506	1	73104	3	Y	-0-
11		86970 X	9779	-0-	-77191 B	-0-	80	1	9699	3	Y	-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505												
06		195510 X	95298	-0-	-100212 B	-0-	173	1	95124	3	Y	-0-
							1					
							9					
07		124093 X	86036	-0-	-38057 B	-0-	378	1	85658	3	Y	-0-
08		116529 X	80170	-0-	-36359 B	-0-	437	1	79733	3	Y	-0-
09		95310 X	74020	-0-	-21290 B	-0-	332	1	73688	3	Y	-0-
10		98487 X	74903	-0-	-23584 B	-0-	515	1	74388	3	Y	-0-
11		95310 X	69801	-0-	-25509 B	-0-	570	1	69231	3	Y	-0-
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405												
06		226650 X	152386	-0-	-74264 B	-0-	277	1	152109	3	Y	-0-
07		234205 X	151700	-0-	-82505 B	-0-	667	1	151033	3	Y	-0-
08		177320 X	146827	-0-	-30493 B	-0-	799	1	146028	3	Y	-0-
09		169290 X	137839	-0-	-31451 B	-0-	619	1	137220	3	Y	-0-
10		164517 X	138006	-0-	-26511 B	-0-	949	1	137057	3	Y	-0-
11		152400 X	129559	-0-	-22841 B	-0-	1057	1	128502	3	Y	-0-
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480												
06		269280 X	161901	-0-	-107379 B	-0-	295	1	161606	3	Y	-0-
07		278256 X	161011	-0-	-117245 B	-0-	708	1	160303	3	Y	-0-
08		192200 X	153828	-0-	-38372 B	-0-	838	1	152990	3	Y	-0-
09		177720 X	140307	-0-	-37413 B	-0-	630	1	139677	3	Y	-0-
10		174716 X	139227	-0-	-35489 B	-0-	957	1	138270	3	Y	-0-
11		161910 X	134603	-0-	-27307 B	-0-	1099	1	133504	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
06	872547 X	330217	-0-	-542330 B	-0-	601	1	329615	3	N	1	1 8	-0-
07	364281 X	263955	-0-	-100326 B	-0-	1160	1	262795	3	N	-0-		-0-
08	364281 X	304777	-0-	-59504 B	-0-	1659	1	303117	3	N	1	1 8	-0-
09	352530 X	278490	-0-	-74040 B	-0-	1250	1	277240	3	N	-0-		-0-
10	364281 X	268209	-0-	-96072 B	-0-	1844	1	266365	3	N	-0-		-0-
11	330210 X	244014	-0-	-86196 B	-0-	1992	1	242022	3	N	-0-		-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856													
06	556130 X	277776	-0-	-278354 B	-0-	505	1	277265	3	N	5	5 8	-0-
07	310775 X	217861	-0-	-92914 B	-0-	958	1	216903	3	N	-0-		-0-
08	310775 X	231407	-0-	-79368 B	-0-	1260	1	230145	3	N	2	2 8	-0-
09	300750 X	216310	-0-	-84440 B	-0-	971	1	215339	3	N	-0-		-0-
10	310775 X	207441	-0-	-103334 B	-0-	1426	1	206011	3	N	4	4 8	-0-
11	277770 X	187770	-0-	-90000 B	-0-	1533	1	186235	3	N	2	2 8	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																			
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758																			
06		224636 X	185803	-0-	-38833	B	-0-	338	1	185461	3	Y	4	4	8				-0-
07		191146 X	179518	-0-	-11628	B	-0-	789	1	178729	3	Y	-0-						-0-
08		191146 X	164651	-0-	-26495	B	-0-	896	1	163755	3	Y	-0-						-0-
09		184980 X	145935	-0-	-39045	B	-0-	655	1	145280	3	Y	-0-						-0-
10		191146 X	130268	-0-	-60878	B	-0-	896	1	129372	3	Y	-0-						-0-
11		184980 X	129522	-0-	-55458	B	-0-	1057	1	128465	3	Y	-0-						-0-
-----																			
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809																			
06		175834 X	139761	-0-	-36073	B	-0-	254	1	139500	3	Y	6	6	8				-0-
07		135563 X	131196	-0-	-4367	B	-0-	577	1	130617	3	Y	2	2	8				-0-
08		135563 X	123734	-0-	-11829	B	-0-	674	1	123060	3	Y	-0-						-0-
09		131190 X	112774	-0-	-18416	B	-0-	506	1	112268	3	Y	-0-						-0-
10		135563 X	102607	-0-	-32956	B	-0-	705	1	101902	3	Y	-0-						-0-
11		131190 X	104445	-0-	-26745	B	-0-	852	1	103592	3	Y	1	1	8				-0-
-----																			
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581																			
06		389678 X	355739	-0-	-33939	B	-0-	647	1	355088	3	Y	4	4	8				-0-
07		379254 X	275631	-0-	-103623	B	-0-	1211	1	274420	3	Y	-0-						-0-
08		379254 X	314167	-0-	-65087	B	-0-	1710	1	312457	3	Y	-0-						-0-
09		367020 X	281204	-0-	-85816	B	-0-	1262	1	279942	3	Y	-0-						-0-
10		379254 X	270946	-0-	-108308	B	-0-	1863	1	269083	3	Y	-0-						-0-
11		355740 X	245299	-0-	-110441	B	-0-	2002	1	243297	3	Y	-0-						-0-
-----																			
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A																			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	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-
-----																			
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A																			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
-----															
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. N/A															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
-----															
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208															
06	235890	X	174293	-0-	-61597	B	-0-	317	1	173976	3	Y	-0-		-0-
07	243753	X	170125	-0-	-73628	B	-0-	748	1	169377	3	Y	-0-		-0-
08	243753	X	159752	-0-	-84001	B	-0-	870	1	158882	3	Y	-0-		-0-
09	235890	X	149816	-0-	-86074	B	-0-	672	1	149144	3	Y	-0-		-0-
10	187364	X	150790	-0-	-36574	B	-0-	1037	1	149753	3	Y	-0-		-0-
11	174300	X	137557	-0-	-36743	B	-0-	1123	1	136434	3	Y	-0-		-0-
-----															
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
-----															
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727															
06	0	179872	-0-	179872	B	179872	1153	1	178717	2	Y	2	2	8	-0-
07	498182	X	318310	-0-	-179872	B	-0-	318310	2		Y	-0-			-0-
08	327183	X	327183	-0-	-0-	B	-0-	16174	1	40635	2	Y	-0-		-0-
09	297876	X	297876	-0-	-0-	B	-0-	270374	3						-0-
10	294190	X	286885	-0-	-7305	B	-0-	18725	1	279151	3	Y	-0-		-0-
11	284700	X	260915	-0-	-23785	B	-0-	18477	1	268408	3	Y	-0-		-0-
								18956	1	241959	3	Y	-0-		-0-
-----															
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A															
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
DORA MARTIN A		WELL #:		36H		RRCID -> 280846		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11498 - 16781	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	217410 X	95618	-0-	-121792 B	-0-	4488	1	91128	3	Y	2	2 8	40
07	224657 X	96040	-0-	-128617 B	-0-	7878	1	88151	3	Y	10	8 8	42
08	224657 X	92683	-0-	-131974 B	-0-	5245	1	87428	3	Y	9	6 1 4 8	41
09	217410 X	75303	-0-	-142107 B	-0-	4733	1	70558	3	Y	11	8 8	44
10	224657 X	91678	-0-	-132979 B	-0-	5904	1	85762	3	Y	11	2 8	53
11	95610 X	85861	-0-	-9749 B	-0-	6237	1	79616	3	Y	7	7 8	53
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		37H		RRCID -> 280853		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11012		PERF.11404 - 16630	
06	207960 X	91478	-0-	-116482 B	-0-	4293	1	87185	3	Y	-0-		3
07	214892 X	91847	-0-	-123045 B	-0-	7534	1	84310	3	Y	3		6
08	214892 X	89363	-0-	-125529 B	-0-	5057	1	84302	3	Y	4	1 1	9
09	207960 X	72037	-0-	-135923 B	-0-	4528	1	67499	3	Y	9	7 8	11
10	214892 X	88371	-0-	-126521 B	-0-	5691	1	82671	3	Y	8		19
11	91470 X	81118	-0-	-10352 B	-0-	5893	1	75225	3	Y	-0-		19
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		38H		RRCID -> 280854		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11447 - 16642	
06	201240 X	106203	-0-	-95037 B	-0-	4985	1	101218	3	Y	-0-		12
07	207948 X	106503	-0-	-101445 B	-0-	8737	1	97763	3	Y	3		15
08	207948 X	103352	-0-	-104596 B	-0-	5849	1	97503	3	Y	-0-	15 1	-0-
09	201240 X	83541	-0-	-117699 B	-0-	5252	1	78289	3	Y	-0-		-0-
10	207948 X	103281	-0-	-104667 B	-0-	6652	1	96629	3	Y	-0-		-0-
11	106200 X	93225	-0-	-12975 B	-0-	6773	1	86452	3	Y	-0-		-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		32H		RRCID -> 280873		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11179 - 16890	
06	225630 X	113893	-0-	-111737 B	-0-	5329	1	108216	3	Y	316	280 1	99
07	233151 X	111736	-0-	-121415 B	-0-	9139	1	102268	3	Y	299	263 1 14 8	121
08	233151 X	106359	-0-	-126792 B	-0-	6004	1	100081	3	Y	249	269 1	101
09	225630 X	98176	-0-	-127454 B	-0-	6165	1	91904	3	Y	97	161 1	37
10	233151 X	96433	-0-	-136718 B	-0-	6205	1	90138	3	Y	82	74 1 15 8	30
11	113880 X	90539	-0-	-23341 B	-0-	6576	1	83930	3	Y	30	54 1	6
-----													
FASKEN STATE A2761 A		WELL #:		32H		RRCID -> 281028		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9555		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 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	CODE	BALANCE	
-----																	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
-----																	
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 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-					
-----																	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A																	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
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-					
-----																	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A																	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
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-					
-----																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A																	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
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	231976	-0-	231976	B	231976	14937	1	216984	3	N	50	29	1	10	8	11
11	SHUT IN	266922	-0-	266922	B	498898	19380	1	247362	3	N	164	126	1	35	8	14
-----																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. N/A																	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-					
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	233296	-0-	233296	B	233296	15016	1	218131	3	N	135	77	1	27	8	31
11	SHUT IN	277714	-0-	277714	B	511010	20155	1	257260	3	N	272	221	1	57	8	25
-----																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	121901	-0-	121901 B	1125782	5721	1	116179	3	Y	1	2	1	2
07	0 W	120179	-0-	120179 B	1245961	9859	1	110320	3	Y	-0-	2	1	-0-
08	0 W	110898	-0-	110898 B	1356859	6277	1	104621	3	Y	-0-			-0-
09	0 W	90742	-0-	90742 B	1447601	5703	1	85021	3	Y	16	13	1	3
10	0 W	107091	-0-	107091 B	1554692	6897	1	100194	3	Y	-0-	3	1	-0-
*11	1652146 X	97454	-0-	-1554692 B	-0-	7079	1	90360	3	Y	14	13	1	1

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
06	0 W	133021	-0-	133021 B	1166755	6242	1	126747	3	Y	29	17	1	6
07	0 W	132137	-0-	132137 B	1298892	10840	1	121297	3	Y	-0-	6	1	-0-
08	0 W	127060	-0-	127060 B	1425952	7191	1	119858	3	Y	10	2	1	1
09	0 W	63329	-0-	63329 B	1489281	3979	1	59311	3	Y	35	22	1	5
10	0 W	116178	-0-	116178 B	1605459	7479	1	108651	3	Y	44	30	1	11
*11	1716267 X	110808	-0-	-1605459 B	-0-	8046	1	102697	3	Y	59	56	1	5

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF. N/A														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12636 PERF. N/A														
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A														
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-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594														
06	130950 X	84614	-0-	-46336 B	-0-	82350	3	2264	9	N	2058	1993	1	221
07	107291 X	90641	-0-	-16650 B	-0-	88559	3	2082	9	N	1893	1897	1	217
08	107291 X	83047	-0-	-24244 B	-0-	81186	3	1861	9	N	1692	1717	1	187
09	92460 X	69928	-0-	-22532 B	-0-	68422	3	1506	9	N	1369	1422	1	134
10	90241 X	63461	-0-	-26780 B	-0-	61987	3	1474	9	N	1340	1235	1	233
11	87720 X	53707	-0-	-34013 B	-0-	52506	3	1201	9	N	1092	1072	1	253

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214														
06	125190 X	76107	-0-	-49083 B	-0-	74004	3	2103	9	N	1912	1877	1	226
07	102517 X	77797	-0-	-24720 B	-0-	75965	3	1832	9	N	1665	1679	1	212
08	102517 X	74892	-0-	-27625 B	-0-	73247	3	1645	9	N	1495	1516	1	186
09	85200 X	65053	-0-	-20147 B	-0-	63801	3	1252	9	N	1138	1225	1	99
10	78647 X	59735	-0-	-18912 B	-0-	58301	3	1434	9	N	1304	1158	1	239
11	76110 X	50927	-0-	-25183 B	-0-	49708	3	1219	9	N	1108	1141	1	206

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495																	
HORND FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		130590 X	42946	-0-	-87644 B	-0-	40132	3	2814	9	N	2558	2578	1			172
07		134943 X	41855	-0-	-93088 B	-0-	39005	3	2850	9	N	2591	2474	1			289
08		68355 X	35189	-0-	-33166 B	-0-	32818	3	2371	9	N	2155	2284	1	3	8	157
09		54900 X	30825	-0-	-24075 B	-0-	28694	3	2131	9	N	1937	2002	1			92
10		49228 X	29412	-0-	-19816 B	-0-	27232	3	2180	9	N	1982	1753	1	3	8	318
11		42960 X	24688	-0-	-18272 B	-0-	22927	3	1761	9	N	1601	1621	1	2	8	296
HORND FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476																	
06		0 W	39530	-0-	39530 B	392097	37184	3	2346	9	N	2133	2116	1			181
07		0 W	37241	-0-	37241 B	429338	35172	3	2069	9	N	1881	1886	1			176
08		461038 X	31700	-0-	-429338 B	-0-	29910	3	1790	9	N	1627	1694	1	2	8	107
09		27407 X	27407	-0-	-0- B	-0-	25831	3	1576	9	N	1433	1432	1	1	8	107
10		44206 X	26180	-0-	-18026 B	-0-	24519	3	1661	9	N	1510	1343	1	3	8	271
11		39540 X	NO RPT	-0-	-39540 B	-0-					N	NO RPT					271
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																	
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492																	
06		4500 X	1775	-0-	-2725 B	-0-	1735	2	40	9	N	36	178	1			109
07		3782 X	3011	-0-	-771 B	-0-	2960	2	51	9	N	46					155
08		2945 X	2842	-0-	-103 B	-0-	2777	2	65	9	N	59					214
09		2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	2565	2	26	9	N	24	180	1			58
10		3007 X	2173	-0-	-834 B	-0-	2144	2	29	9	N	26					84
11		2910 X	2629	-0-	-281 B	-0-	2563	2	66	9	N	60					144
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675																	
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500																	
06		2430 X	1488	-0-	-942 B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07		2511 X	1936	-0-	-575 B	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
08		2511 X	1017	-0-	-1494 B	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
09		1830 X	798	-0-	-1032 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
10		1922 X	511	-0-	-1411 B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11		1860 X	345	-0-	-1515 B	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600																	
06		2307 X	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07		2055 X	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08		1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09		2310 X	1331	-0-	-979 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10		2387 X	1544	-0-	-843 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11		2310 X	1171	-0-	-1139 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323																	
06		9330 X	9311	-0-	-19 B	-0-	9311	2			Y	-0-					-0-
07		9641 X	9314	-0-	-327 B	-0-	9314	2			Y	-0-					-0-
08		9641 X	9450	-0-	-191 B	-0-	9450	2			Y	-0-					-0-
09		9330 X	8954	-0-	-376 B	-0-	8954	2			Y	-0-					-0-
10		9641 X	8976	-0-	-665 B	-0-	8976	2			Y	-0-					-0-
11		9300 X	8661	-0-	-639 B	-0-	8661	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2070 N	1162	-0-	-908 B	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
07		3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	3493 2		Y	-0-		-0-
08		2139 N	1293	-0-	-846 B	-0-	1293 2		Y	-0-		-0-
09		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321 2		Y	-0-		-0-
10		2139 X	1442	-0-	-697 B	-0-	1442 2		Y	-0-		-0-
11		2070 X	556	-0-	-1514 B	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
-----												
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348												
06		6750 X	6431	-0-	-319 B	-0-	6431 2		Y	-0-		-0-
07		6727 X	5460	-0-	-1267 B	-0-	5460 2		Y	-0-		-0-
08		6386 X	6080	-0-	-306 B	-0-	6080 2		Y	-0-		-0-
09		6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5901 2		Y	-0-		-0-
10		6634 X	5198	-0-	-1436 B	-0-	5198 2		Y	-0-		-0-
11		6420 X	4777	-0-	-1643 B	-0-	4777 2		Y	-0-		-0-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
06		1440 N	1394	-0-	-46 B	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-
07		1395 N	1010	-0-	-385 B	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
08		1488 N	738	-0-	-750 B	-0-	738 2		Y	-0-		-0-
09		1380 N	880	-0-	-500 B	-0-	880 2		Y	-0-		-0-
10		1023 N	672	-0-	-351 B	-0-	672 2		Y	-0-		-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2		Y	-0-		-0-
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866												
06		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-			Y	-0-		-0-
07		2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 2		Y	-0-		-0-
08		1085 X	225	-0-	-860 B	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
09		397 X	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
10		2449 X	1129	-0-	-1320 B	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
11		2370 X	695	-0-	-1675 B	-0-	695 2		Y	-0-		-0-
-----												
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095												
06		28260 X	21938	-0-	-6322 B	-0-	21938 2		Y	-0-		-0-
07		26660 X	20253	-0-	-6407 B	-0-	20253 2		Y	-0-		-0-
08		26660 X	21807	-0-	-4853 B	-0-	21807 2		Y	-0-		-0-
09		24570 X	21991	-0-	-2579 B	-0-	21991 2		Y	-0-		-0-
10		25389 X	21815	-0-	-3574 B	-0-	21815 2		Y	-0-		-0-
*11		22443 X	22443	-0-	-0- B	-0-	22443 2		Y	-0-		-0-
-----												
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246												
06		17460 X	15625	-0-	-1835 B	-0-	15625 2		Y	-0-		-0-
07		17856 X	11452	-0-	-6404 B	-0-	11452 2		Y	-0-		-0-
08		17732 X	12988	-0-	-4744 B	-0-	12988 2		Y	-0-		-0-
09		15630 X	14955	-0-	-675 B	-0-	14955 2		Y	-0-		-0-
10		16151 X	10444	-0-	-5707 B	-0-	10444 2		Y	-0-		-0-
11		15630 X	10918	-0-	-4712 B	-0-	10918 2		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675															
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
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	EOM BALANCE		
*12	01	5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	2		Y	-0-		-0-		
	02	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2		Y	-0-		-0-		
	03	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	2		Y	-0-		-0-		
	04	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2		Y	-0-		-0-		
	05	3780 X	3361	-0-	-419 B	-0-	3361	2		Y	-0-		-0-		
	06	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	2		Y	-0-		-0-		
	07	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2		Y	-0-		-0-		
	08	3906 X	2944	-0-	-962 B	-0-	2944	2		Y	-0-		-0-		
	09	3906 X	1318	-0-	-2588 B	-0-	1318	2		Y	-0-		-0-		
	10	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2		Y	-0-		-0-		
	11	3906 X	2600	-0-	-1306 B	-0-	2600	2		Y	-0-		-0-		
		3780 X	1421	-0-	-2359 B	-0-	1421	2		Y	-0-		-0-		
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
06	07	3300 X	2741	-0-	-559 B	-0-	2741	2		Y	-0-		-0-		
	08	3255 X	3172	-0-	-83 B	-0-	3172	2		Y	-0-		-0-		
	09	3255 X	2706	-0-	-549 B	-0-	2706	2		Y	-0-		-0-		
	10	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	2		Y	-0-		-0-		
	11	3224 X	3136	-0-	-88 B	-0-	3136	2		Y	-0-		-0-		
		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2		Y	-0-		-0-		
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
06	07	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2		N	-0-		-0-		
	08	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	6414	2		N	-0-		-0-		
	09	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	2		N	-0-		-0-		
	10	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2		N	-0-		-0-		
	11	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2		N	-0-		-0-		
		4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	4832	2		N	-0-		-0-		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267 ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900															
06	07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866															
06	07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
	11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
06	07	2010 X	1718	-0-	-292 B	-0-	1364	3	354	9	N	322	322	1	-0-
	08	2077 X	1303	-0-	-774 B	-0-	1031	3	272	9	N	247	247	1	-0-
	09	2077 X	1968	-0-	-109 B	-0-	1571	3	397	9	N	361	361	1	-0-
	10	1920 X	1669	-0-	-251 B	-0-	1320	3	349	9	N	317	317	1	-0-
	11	1984 X	1427	-0-	-557 B	-0-	1051	3	376	9	N	342	342	1	-0-
		1890 X	1509	-0-	-381 B	-0-	1154	3	355	9	N	323	323	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		07H		RRCID -> 275820		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 10950		PERF.11960 - 19801		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	12823	-0-	-2657 B	-0-	10869 3	1954 9	Y	1776	1776 1	-0-		
07	15655	X	12932	-0-	-2723 B	-0-	10895 3	2037 9	Y	1852	1852 1	-0-		
08	15004	X	12222	-0-	-2782 B	-0-	10409 3	1813 9	Y	1648	1648 1	-0-		
09	14190	X	11186	-0-	-3004 B	-0-	9576 3	1610 9	Y	1464	1464 1	-0-		
10	13857	X	10651	-0-	-3206 B	-0-	9089 3	1562 9	Y	1420	1420 1	-0-		
11	12810	X	10850	-0-	-1960 B	-0-	9215 3	1635 9	Y	1486	1486 1	-0-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		08H		RRCID -> 275821		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10670 - 19691		
06	15540	X	11468	-0-	-4072 B	-0-	9390 3	2078 9	Y	1889	1889 1	-0-		
07	16027	X	12299	-0-	-3728 B	-0-	10338 3	1961 9	Y	1783	1783 1	-0-		
08	14911	X	11475	-0-	-3436 B	-0-	9703 3	1772 9	Y	1611	1611 1	-0-		
09	13470	X	10336	-0-	-3134 B	-0-	8798 3	1538 9	Y	1398	1398 1	-0-		
10	13206	X	9836	-0-	-3370 B	-0-	8391 3	1445 9	Y	1314	1314 1	-0-		
11	11910	X	9389	-0-	-2521 B	-0-	7993 3	1396 9	Y	1269	1269 1	-0-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		09H		RRCID -> 275822		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10657 - 19729		
06	9840	X	9097	-0-	-743 B	-0-	7890 3	1207 9	Y	1097	1097 1	-0-		
07	10540	X	8961	-0-	-1579 B	-0-	7782 3	1179 9	Y	1072	1072 1	-0-		
08	10540	X	8782	-0-	-1758 B	-0-	7566 3	1216 9	Y	1105	1105 1	-0-		
09	10200	X	8190	-0-	-2010 B	-0-	6989 3	1201 9	Y	1092	1092 1	-0-		
10	10385	X	8219	-0-	-2166 B	-0-	7003 3	1216 9	Y	1105	1105 1	-0-		
11	9090	X	7621	-0-	-1469 B	-0-	6532 3	1089 9	Y	990	990 1	-0-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		10H		RRCID -> 277077		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11034		PERF.10699 - 20031		
06	15750	X	8442	-0-	-7308 B	-0-	7465 3	977 9	Y	888	888 1	-0-		
07	14818	X	7995	-0-	-6823 B	-0-	7020 3	975 9	Y	886	886 1	-0-		
08	13578	X	7255	-0-	-6323 B	-0-	6388 3	867 9	Y	788	788 1	-0-		
09	11460	X	6307	-0-	-5153 B	-0-	5606 3	701 9	Y	637	637 1	-0-		
10	10757	X	7813	-0-	-2944 B	-0-	6860 3	953 9	Y	866	866 1	-0-		
*11	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	7834 3	1109 9	Y	1008	1008 1	-0-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		11H		RRCID -> 277078		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10811 - 19926		
06	14370	X	11371	-0-	-2999 B	-0-	10021 3	1350 9	Y	1227	1227 1	-0-		
07	12183	X	11267	-0-	-916 B	-0-	9834 3	1433 9	Y	1303	1303 1	-0-		
08	12183	X	11112	-0-	-1071 B	-0-	9705 3	1407 9	Y	1279	1279 1	-0-		
09	11790	X	10608	-0-	-1182 B	-0-	9253 3	1355 9	Y	1232	1232 1	-0-		
10	11749	X	10714	-0-	-1035 B	-0-	9340 3	1374 9	Y	1249	1249 1	-0-		
11	11370	X	9458	-0-	-1912 B	-0-	8244 3	1214 9	Y	1104	1104 1	-0-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		12H		RRCID -> 277118		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10677 - 20240		
06	21600	X	15877	-0-	-5723 B	-0-	14095 3	1782 9	Y	1620	1620 1	-0-		
07	22320	X	18136	-0-	-4184 B	-0-	15908 3	2228 9	Y	2025	2025 1	-0-		
08	20956	X	17485	-0-	-3471 B	-0-	15282 3	2203 9	Y	2003	2003 1	-0-		
09	18540	X	16022	-0-	-2518 B	-0-	13987 3	2035 9	Y	1850	1850 1	-0-		
10	19158	X	14323	-0-	-4835 B	-0-	12607 3	1716 9	Y	1560	1560 1	-0-		
11	17550	X	12726	-0-	-4824 B	-0-	11217 3	1509 9	Y	1372	1372 1	-0-		
-----														
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		13H		RRCID -> 277264		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10770 - 19984		
06	24120	X	19323	-0-	-4797 B	-0-	16695 3	2628 9	Y	2389	2389 1	-0-		
07	24924	X	18040	-0-	-6884 B	-0-	15504 3	2536 9	Y	2305	2305 1	-0-		
08	23622	X	15992	-0-	-7630 B	-0-	13649 3	2343 9	Y	2130	2130 1	-0-		
09	21210	X	15476	-0-	-5734 B	-0-	13129 3	2347 9	Y	2134	2134 1	-0-		
10	21917	X	15622	-0-	-6295 B	-0-	13236 3	2386 9	Y	2169	2169 1	-0-		
11	19320	X	14876	-0-	-4444 B	-0-	12570 3	2306 9	Y	2096	2096 1	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WASHBURN RANCH 01		WELL #:		06H	RRCID ->	281539	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10619 -	16850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
*10		7570 X	NO RPT	-0-	-7570 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
*11		45420 X	NO RPT	-0-	-45420 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972 -	17119
NUECES MINERALS COMPANY														
06		7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	7080	3		N	-0-			-0-
07		7460 X	7460	-0-	-0- B	-0-	7460	3		N	-0-			-0-
08		6888 X	6888	-0-	-0- B	-0-	6888	3		N	-0-			-0-
09		7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	3		N	-0-			-0-
10		7471 X	6662	-0-	-809 B	-0-	6662	3		N	-0-			-0-
11		7230 X	6161	-0-	-1069 B	-0-	6161	3		N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590 -	14874	
06		7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-21453			Y	-0-		-0-	
07		6479 X	-0-	-0-	-6479 B	-21453			Y	-0-		-0-	
08		6200 X	5243	-0-	-957 B	-21453	245	1	4276	3	565	300 0	265
							100	4	622	9			
09		2910 X	4271	-0-	1361 B	-20092	211	1	3049	3	834	549 0	550
							95	4	917	9			
10		0 X	6258	-0-	6258 B	-13834	280	1	4978	3	784	779 0	555
							139	4	862	9			
11		5070 X	5909	-0-	839 B	-12995	278	1	4741	3	695	781 0	469
							126	4	765	9			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650 -	16452	
06		15150 X	14748	-0-	-402 B	-162630	750	1	13541	3	111	90 0	67
							335	4	122	9			
07		15655 X	14507	-0-	-1148 B	-162630	885	1	13142	3	125	144 0	48
							342	4	138	9			
08		15779 X	13486	-0-	-2293 B	-162630	708	1	12375	3	104	103 0	49
							290	4	114	9			
09		15270 X	11031	-0-	-4239 B	-162630	686	1	9908	3	118	89 0	78
							307	4	130	9			
10		15779 X	20469	-0-	4690 B	-157940	1052	1	18720	3	160	125 0	113
							522	4	176	9			
11		14760 X	17251	-0-	2491 B	-155449	925	1	15768	3	127	155 0	85
							418	4	140	9			

GOODRIDGE		WELL #:		2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250 -	18042
06		11100 X	7015	-0-	-4085 B	-0-	7015	2		N	-0-	-0-
07		10633 X	7846	-0-	-2787 B	-0-	7846	2		N	-0-	-0-
08		10633 X	7082	-0-	-3551 B	-0-	7082	2		N	-0-	-0-
09		9060 X	5331	-0-	-3729 B	-0-	5331	2		N	-0-	-0-
10		9362 X	8043	-0-	-1319 B	-0-	8043	2		N	-0-	-0-
11		7590 X	7216	-0-	-374 B	-0-	7216	2		N	-0-	-0-



-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		8430 X	7419	-0-	-1011 B	-0-	7419 3		N	-0-		-0-
07		8556 X	6983	-0-	-1573 B	-0-	6983 3		N	-0-		-0-
08		8370 X	7434	-0-	-936 B	-0-	7434 3		N	-0-		-0-
09		7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439 3		N	-0-		-0-
10		7657 X	7150	-0-	-507 B	-0-	7150 3		N	-0-		-0-
11		7410 X	6805	-0-	-605 B	-0-	6805 3		N	-0-		-0-
-----												
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547												
06		2250 X	1904	-0-	-346 B	-0-	1904 3		N	-0-		-0-
07		2232 X	1854	-0-	-378 B	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
08		2170 X	1850	-0-	-320 B	-0-	1850 3		N	-0-		-0-
09		1980 X	1549	-0-	-431 B	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
10		2015 X	1512	-0-	-503 B	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
11		1890 X	1432	-0-	-458 B	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032												
06		5160 X	630	-0-	-4530 B	-0-	31 1	561 3	Y	22	105 0	13
							14 4	24 9				
07		5146 X	-0-	-0-	-5146 B	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
08		5642 X	3420	-0-	-2222 B	-0-	175 1	3065 3	Y	98	52 0	46
							72 4	108 9				
09		5460 X	2795	-0-	-2665 B	-0-	169 1	2438 3	Y	102	81 0	67
							76 4	112 9				
10		5642 X	5447	-0-	-195 B	-0-	273 1	4857 3	Y	165	115 0	117
							135 4	182 9				
*11		5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	268 1	4562 3	Y	177	175 0	119
							121 4	195 9				
-----												
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353												
06		2430 X	2217	-0-	-213 B	-0-	141 1	1874 3	Y	184	173 0	30
							202 9					
07		2511 X	1908	-0-	-603 B	-0-	123 1	1588 3	Y	178	179 0	29
							196 9					
08		2511 X	2175	-0-	-336 B	-0-	142 1	1879 3	Y	140	151 0	18
							154 9					
09		2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	132 1	1973 3	Y	148	149 0	17
							163 9					
10		2294 X	2012	-0-	-282 B	-0-	133 1	1705 3	Y	158	159 0	16
							174 9					
11		2220 X	1977	-0-	-243 B	-0-	157 1	1666 3	Y	139	129 0	26
							153 9					
-----												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926												
06		8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	8717 2		N	-0-		-0-
07		10931 X	10931	-0-	-0- B	-0-	10931 2		N	-0-		-0-
08		5654 X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654 2		N	-0-		-0-
09		3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	3364 2		N	-0-		-0-
10		9021 X	2082	-0-	-6939 B	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
11		8730 X	3078	-0-	-5652 B	-0-	3078 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-			-0-
07	T. A.	44	-0-	44 B	-115918	2	1	28	3	Y	13	8	0	5
						1	4	14	9					
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115918					Y	-0-	5	0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115918					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115918					Y	-0-			-0-
11	T. A.	20	-0-	20 B	-115898	1	1	15	3	Y	3	1	0	2
						3	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	1512	-0-	-1758 B	-12128	99	1	1316	3	Y	87	103	0	14
						96	9							
07	3286 X	3375	-0-	89 B	-12039	231	1	2982	3	Y	147	137	0	24
						162	9							
08	3193 X	3219	-0-	26 B	-12013	206	1	2730	3	Y	257	248	0	33
						283	9							
09	3060 X	401	-0-	-2659 B	-12013	24	1	360	3	Y	15	46	0	2
						17	9							
10	3379 X	4801	-0-	1422 B	-10591	323	1	4147	3	Y	301	272	0	31
						331	9							
11	3270 X	3271	-0-	1 B	-10590	255	1	2707	3	Y	281	260	0	52
						309	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7590 X	5874	-0-	-1716 B	-0-	297	1	5364	3	Y	73	82	0	44
						133	4							
07	7843 X	7496	-0-	-347 B	-0-	449	1	6675	3	Y	180	155	0	69
						174	4							
08	7843 X	7660	-0-	-183 B	-0-	394	1	6887	3	Y	198	174	0	93
						161	4							
09	6900 X	5424	-0-	-1476 B	-0-	329	1	4747	3	Y	183	155	0	121
						147	4							
10	7502 X	6455	-0-	-1047 B	-0-	324	1	5760	3	Y	192	177	0	136
						161	4							
11	7410 X	2939	-0-	-4471 B	-0-	154	1	2617	3	Y	90	165	0	61
						69	4							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13530 X	4854	-0-	-8676 B	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
07	13485 X	7571	-0-	-5914 B	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
08	13485 X	9811	-0-	-3674 B	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
09	12420 X	4075	-0-	-8345 B	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
*10	16758 X	16758	-0-	-0- B	-0-	16758	2			N	-0-			-0-
11	9480 X	8435	-0-	-1045 B	-0-	8435	2			N	-0-			-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18450 X	16953	-0-	-1497 B	-0-	1108	1	14901	3	Y	520	664	0	294
						372	4							
07	18631 X	16763	-0-	-1868 B	-0-	1103	1	14705	3	Y	544	329	0	447
						357	4							
08	18631 X	18039	-0-	-592 B	-0-	1197	1	15816	3	Y	569	635	0	310
						401	4							
09	21087 X	21087	-0-	-0- B	-0-	1128	1	18998	3	Y	530	327	0	416
						378	4							
10	18445 X	16439	-0-	-2006 B	-0-	1154	1	14303	3	Y	554	658	0	256
						372	4							
11	17460 X	15330	-0-	-2130 B	-0-	1120	1	13262	3	Y	513	342	0	356
						383	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5130 X	4286	-0-	-844 B	-27013	292	1	3872	3	Y	111	109	0	18
						122	9							
07	5301 X	5553	-0-	252 B	-26761	371	1	4788	3	Y	358	318	0	58
						394	9							
08	5301 X	5207	-0-	-94 B	-26761	340	1	4516	3	Y	319	336	0	41
						351	9							
09	5130 X	5574	-0-	444 B	-26317	324	1	4836	3	Y	376	373	0	44
						414	9							
10	5549 X	4962	-0-	-587 B	-26317	328	1	4213	3	Y	382	387	0	39
						420	9							
11	5370 X	4821	-0-	-549 B	-26317	383	1	4060	3	Y	344	319	0	64
						378	9							
-----														
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310														
06	4800 X	4140	-0-	-660 B	-99278	253	1	3402	3	Y	364	436	0	206
						85	4							
07	9114 X	7958	-0-	-1156 B	-99278	255	1	3398	3	Y	430	239	0	354
						83	4							
08	9114 X	8499	-0-	-615 B	-99278	281	1	3713	3	Y	456	506	0	248
						94	4							
09	8820 X	7653	-0-	-1167 B	-99278	211	1	3554	3	Y	387	254	0	303
						71	4							
10	8060 X	4118	-0-	-3942 B	-99278	279	1	3263	3	Y	447	503	0	206
						85	4							
11	8220 X	3910	-0-	-4310 B	-99278	271	1	3096	3	Y	413	276	0	286
						89	4							
-----														
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151														
06	4020 X	3515	-0-	-505 B	-51743	234	1	3098	3	Y	166	155	0	27
						183	9							
07	4092 X	3675	-0-	-417 B	-51743	251	1	3238	3	Y	169	169	0	27
						186	9							
08	3999 X	3895	-0-	-104 B	-51743	260	1	3447	3	Y	171	176	0	22
						188	9							
09	3660 X	4135	-0-	475 B	-51268	247	1	3692	3	Y	178	179	0	21
						196	9							
10	3782 X	3567	-0-	-215 B	-51268	243	1	3125	3	Y	180	182	0	19
						198	9							
11	3780 X	3752	-0-	-28 B	-51268	310	1	3282	3	Y	145	137	0	27
						160	9							
-----														
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665														
06	10320 X	8145	-0-	-2175 B	-199743	529	1	7119	3	Y	290	371	0	164
						178	4							
07	14291 X	15811	-0-	1520 B	-198223	526	1	7008	3	Y	337	190	0	277
						170	4							
08	14291 X	16588	-0-	2297 B	-195926	567	1	7497	3	Y	358	396	0	195
						190	4							
09	13830 X	16135	-0-	2305 B	-193621	460	1	7739	3	Y	374	214	0	294
						154	4							
10	14291 X	7828	-0-	-6463 B	-193621	569	1	6656	3	Y	390	464	0	181
						173	4							
11	13830 X	7659	-0-	-6171 B	-193621	570	1	6525	3	Y	341	235	0	237
						189	4							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583														
M O	ALLOW 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	10590 X	8600	-0-	-1990 B	-148126	552 1	7424 3	185 4	439 9	N	399	552 0		226
07	15624 X	16865	-0-	1241 B	-146885	557 1	7423 3	180 4	517 9	N	470	262 0	47 1	387
08	15624 X	13530	-0-	-2094 B	-146885	461 1	6089 3	154 4	378 9	N	344	483 0	61 1	187
09	15120 X	14622	-0-	-498 B	-146885	414 1	6968 3	139 4	457 9	N	415	218 0	59 1	325
10	15624 X	5795	-0-	-9829 B	-146885	420 1	4914 3	128 4	333 9	N	303	445 0	43 1	140
11	15120 X	8545	-0-	-6575 B	-146885	620 1	7096 3	205 4	624 9	N	567	275 0	39 1	393
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
06	22290 X	20262	-0-	-2028 B	-280918	1030 1	18597 3	460 4	175 9	Y	159	173 0		96
07	23033 X	20514	-0-	-2519 B	-280918	1252 1	18600 3	484 4	178 9	Y	162	196 0		62
08	23033 X	21188	-0-	-1845 B	-280918	1113 1	19452 3	455 4	169 9	Y	154	144 0		72
09	22200 X	16424	-0-	-5776 B	-280918	1023 1	14774 3	458 4	169 9	Y	154	124 0		102
10	21545 X	21472	-0-	-73 B	-280918	1103 1	19641 3	548 4	180 9	Y	164	150 0		116
11	20490 X	19789	-0-	-701 B	-280918	1064 1	18129 3	480 4	116 9	Y	105	150 0		71
-----														
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
06	19020 X	15607	-0-	-3413 B	-274275	1012 1	13607 3	340 4	649 9	N	590	767 0		334
07	29481 X	30757	-0-	1276 B	-272999	1023 1	13633 3	331 4	732 9	N	665	382 0	70 1	547
08	29481 X	29976	-0-	495 B	-272504	1025 1	13554 3	343 4	721 9	N	655	759 0	87 1	356
09	28530 X	28920	-0-	390 B	-272114	826 1	13909 3	277 4	650 9	N	591	372 0	112 1	463
10	29481 X	14327	-0-	-15154 B	-272114	1050 1	12278 3	319 4	681 9	N	619	734 0	62 1	286
11	28530 X	13826	-0-	-14704 B	-272114	1031 1	11794 3	341 4	660 9	N	600	391 0	79 1	416
-----														
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
06	4620 X	5578	-0-	958 B	-51225	167 1	4921 3	490 9		Y	445	496 1		160
07	5921 X	10615	-0-	4694 B	-46531	149 1	9703 3	763 9		Y	694	548 1		306
08	5921 X	5133	-0-	-788 B	-46531	203 1	4201 3	730 9		Y	664	769 1		201
09	5730 X	5992	-0-	262 B	-46269	285 1	4786 3	59 5	862 9	Y	784	747 1		238
10	10602 X	4057	-0-	-6545 B	-46269	177 1	3157 3	724 9		Y	658	708 1		188
11	10260 X	2716	-0-	-7544 B	-46269	98 1	1935 3	682 9		Y	620	603 1		205

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
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	2880 X	2402	-0-	-478 B	-43655	159	1	2104	3	Y	126	120	0	20
07	2914 X	2613	-0-	-301 B	-43655	178	1	2291	3	Y	131	130	0	21
08	2883 X	2674	-0-	-209 B	-43655	176	1	2341	3	Y	143	146	0	18
09	2610 X	2691	-0-	81 B	-43574	157	9	2388	3	Y	130	133	0	15
10	2697 X	1753	-0-	-944 B	-43574	160	1	1541	3	Y	84	90	0	9
11	2580 X	2614	-0-	34 B	-43540	143	9	2238	3	Y	150	131	0	28
						211	1							
						165	9							
-----														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
06	7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	7441	2			N	-0-			58
07	9664 X	9664	-0-	-0- B	-0-	9664	2			N	-0-			58
08	5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-			58
09	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-			58
10	9672 X	2410	-0-	-7262 B	-0-	2410	2			N	-0-			58
11	9360 X	2661	-0-	-6699 B	-0-	2661	2			N	-0-			58
-----														
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
06	18690 X	14827	-0-	-3863 B	-174374	545	1	13794	3	Y	444	379	1	169
07	19313 X	13132	-0-	-6181 B	-174374	488	9	12333	3	Y	265	293	1	141
08	19313 X	16166	-0-	-3147 B	-174374	507	1	15038	3	Y	435	445	1	131
09	16110 X	31129	-0-	15019 B	-159355	292	9	30193	3	Y	312	361	1	82
10	16647 X	16680	-0-	33 B	-159322	649	1	15398	3	Y	502	417	1	167
11	15630 X	12759	-0-	-2871 B	-159322	479	9	11783	3	Y	334	348	1	153
						592	1							
						343	9							
						730	1							
						552	9							
						609	1							
						367	9							
-----														
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338														
06	21300 X	18497	-0-	-2803 B	-181530	691	1	17479	3	Y	296	294	1	113
07	39091 X	32056	-0-	-7035 B	-181530	326	9	15188	3	Y	309	257	1	165
08	39091 X	33763	-0-	-5328 B	-181530	624	1	16339	3	Y	418	457	1	126
09	37830 X	59166	-0-	21336 B	-160194	340	9	39893	3	Y	406	426	1	106
10	37944 X	17927	-0-	-20017 B	-160194	705	1	16675	3	Y	419	386	1	139
11	32670 X	15002	-0-	-17668 B	-160194	460	9	13886	3	Y	362	335	1	166
						783	1							
						447	9							
						791	1							
						461	9							
						718	1							
						398	9							
-----														
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174														
06	11 J	-0-	-0-	-11 B		6				Y	-0-			-0-
07	11 J	-0-	-0-	-11 B		6				Y	-0-			-0-
08	11 J	-0-	-0-	-11 B		6				Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18750 X	14505	-0-	-4245 B	-0-	1541	1	11525	3	Y	1046	1281	0			591
						288	4	1151	9							
07	19375 X	14646	-0-	-4729 B	-0-	1578	1	11507	3	Y	1165	674	0	124	1	958
						279	4	1282	9							
08	17236 X	14939	-0-	-2297 B	-0-	1467	1	11902	3	Y	1154	1332	0	152	1	628
						302	4	1269	9							
09	16200 X	14979	-0-	-1221 B	-0-	1343	1	12147	3	Y	1134	675	0	197	1	890
						242	4	1247	9							
10	15314 X	13970	-0-	-1344 B	-0-	1492	1	10909	3	Y	1168	1399	0	119	1	540
						284	4	1285	9							
11	14670 X	12755	-0-	-1915 B	-0-	1347	1	10016	3	Y	1003	698	0	149	1	696
						289	4	1103	9							
-----																
BELLWES WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572																
06	17490 X	15789	-0-	-1701 B	-0-	1023	1	13765	3	Y	598	756	0			338
						344	4	658	9							
07	18259 X	15623	-0-	-2636 B	-0-	1015	1	13525	3	Y	686	389	0	71	1	564
						328	4	755	9							
08	18259 X	16198	-0-	-2061 B	-0-	1062	1	14039	3	Y	674	782	0	89	1	367
						356	4	741	9							
09	19184 X	19184	-0-	-0- B	-0-	1016	1	17115	3	Y	647	391	0	115	1	508
						340	4	712	9							
10	17174 X	15115	-0-	-2059 B	-0-	1047	1	12971	3	Y	692	812	0	68	1	320
						337	4	761	9							
11	15870 X	14262	-0-	-1608 B	-0-	1029	1	12183	3	Y	634	426	0	89	1	439
						352	4	697	9							
-----																
BELLWES WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980																
06	16200 X	15807	-0-	-393 B	-0-	1030	1	13859	3	Y	519	628	0			294
						346	4	571	9							
07	17019 X	15520	-0-	-1499 B	-0-	1017	1	13559	3	Y	559	331	0	62	1	460
						329	4	615	9							
08	17019 X	15871	-0-	-1148 B	-0-	1049	1	13865	3	Y	551	638	0	73	1	300
						351	4	606	9							
09	18656 X	18656	-0-	-0- B	-0-	995	1	16753	3	Y	523	318	0	94	1	411
						333	4	575	9							
10	16988 X	14453	-0-	-2535 B	-0-	1011	1	12524	3	Y	539	646	0	55	1	249
						326	4	593	9							
11	15900 X	13738	-0-	-2162 B	-0-	1000	1	11839	3	Y	505	335	0	69	1	350
						342	4	556	9							
-----																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602																
*04	30630 X	23886	-0-	-6744 B	-0-	998	1	21780	3	Y	537	507	0			168
						517	4	591	9							
05	30690 X	23717	-0-	-6973 B	-0-	1072	1	21558	3	Y	517	341	0			341
						518	4	569	9							
06	29130 X	22191	-0-	-6939 B	-0-	1110	1	20034	3	Y	501	546	0			302
						495	4	551	9							
07	26939 X	21790	-0-	-5149 B	-0-	1307	1	19421	3	Y	506	613	0			195
						505	4	557	9							
08	25234 X	23918	-0-	-1316 B	-0-	1239	1	21657	3	Y	468	443	0			220
						507	4	515	9							
09	23160 X	17659	-0-	-5501 B	-0-	1083	1	15640	3	Y	410	359	0			271
						485	4	451	9							
10	23715 X	20946	-0-	-2769 B	-0-	1062	1	18913	3	Y	404	389	0			286
						527	4	444	9							
11	23160 X	19092	-0-	-4068 B	-0-	1007	1	17159	3	Y	429	426	0			289
						454	4	472	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		7504 X	7504	-0-	-0- B	-0-	374 1	6759 3	Y	185	200 0			111	
							167 4	204 9							
07		8029 X	7224	-0-	-805 B	-0-	433 1	6433 3	Y	174	218 0			67	
							167 4	191 9							
08		8029 X	7521	-0-	-508 B	-0-	388 1	6778 3	Y	179	162 0			84	
							159 4	197 9							
09		7770 X	5612	-0-	-2158 B	-0-	340 1	4916 3	Y	185	147 0			122	
							152 4	204 9							
10		7750 X	7350	-0-	-400 B	-0-	370 1	6584 3	Y	193	178 0			137	
							184 4	212 9							
11		7500 X	7009	-0-	-491 B	-0-	369 1	6280 3	Y	176	194 0			119	
							166 4	194 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842															
06		3210 X	-0-	-0-	-3210 B	-0-			Y	-0-	125 0			-0-	
07		2015 X	608	-0-	-1407 B	-0-	33 1	493 3	Y	63	39 0			24	
							13 4	69 9							
08		2015 X	19	-0-	-1996 B	-0-	1 1	17 3	Y	1	25 0			-0-	
							1 9								
09		930 X	67	-0-	-863 B	-0-	4 1	59 3	Y	2	1 0			1	
							2 4	2 9							
10		961 X	11	-0-	-950 B	-0-	6 3	4 9	Y	4	2 0			3	
11		600 X	45	-0-	-555 B	-0-	2 1	35 3	Y	6	5 0			4	
							1 4	7 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798															
06		900 X	568	-0-	-332 B	-166407	29 1	520 3	Y	5	13 0			3	
							13 4	6 9							
07		961 X	868	-0-	-93 B	-166407	53 1	786 3	Y	8	8 0			3	
							20 4	9 9							
08		961 X	414	-0-	-547 B	-166407	22 1	384 3	Y	-0-	3 0			-0-	
							9 4								
09		930 X	641	-0-	-289 B	-166407	40 1	576 3	Y	6	2 0			4	
							18 4	7 9							
10		868 X	407	-0-	-461 B	-166407	21 1	375 3	Y	-0-	4 0			-0-	
							10 4								
11		840 X	798	-0-	-42 B	-166407	43 1	729 3	Y	6	2 0			4	
							19 4	7 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234															
06		6210 X	4901	-0-	-1309 B	-106769	223 1	4026 3	Y	503	566 0			303	
							99 4	553 9							
07		5549 X	5503	-0-	-46 B	-106769	301 1	4474 3	Y	556	645 0			214	
							116 4	612 9							
08		5549 X	5799	-0-	250 B	-106519	275 1	4805 3	Y	552	507 0			259	
							112 4	607 9							
09		5010 X	4000	-0-	-1010 B	-106519	213 1	3083 3	Y	552	447 0			364	
							96 4	607 9							
10		5518 X	4699	-0-	-819 B	-106519	211 1	3750 3	Y	575	532 0			407	
							105 4	633 9							
11		5610 X	4496	-0-	-1114 B	-106519	210 1	3582 3	Y	554	587 0			374	
							95 4	609 9							





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740 X	3870	-0-	-870 B	-0-	258	1	3419	3	Y	175	171	0		28
						193	9								
07	4774 X	3670	-0-	-1104 B	-0-	253	1	3260	3	Y	143	148	0		23
						157	9								
08	4588 X	4052	-0-	-536 B	-0-	271	1	3593	3	Y	171	172	0		22
						188	9								
09	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	259	1	3875	3	Y	180	181	0		21
						198	9								
10	4371 X	3576	-0-	-795 B	-0-	245	1	3148	3	Y	166	170	0		17
						183	9								
11	3930 X	3474	-0-	-456 B	-0-	283	1	3002	3	Y	172	157	0		32
						189	9								
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015															
06	3810 X	3377	-0-	-433 B	-0-	217	1	2874	3	Y	260	250	0		42
						286	9								
07	3813 X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	2884	3	Y	263	263	0		42
						289	9								
08	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	218	1	2894	3	Y	232	244	0		30
						255	9								
09	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	212	1	3162	3	Y	235	237	0		28
						259	9								
10	3534 X	3193	-0-	-341 B	-0-	212	1	2715	3	Y	242	245	0		25
						266	9								
11	3390 X	3091	-0-	-299 B	-0-	244	1	2587	3	Y	236	217	0		44
						260	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675															
06	6600 X	6148	-0-	-452 B	-352892	298	1	5373	3	Y	314	355	0		189
						133	4	345	9						
07	6820 X	5953	-0-	-867 B	-352892	344	1	5116	3	Y	327	390	0		126
						133	4	360	9						
08	6820 X	5580	-0-	-1240 B	-352892	279	1	4870	3	Y	289	279	0		136
						114	4	318	9						
09	6030 X	4320	-0-	-1710 B	-352892	252	1	3647	3	Y	280	231	0		185
						113	4	308	9						
10	6355 X	5348	-0-	-1007 B	-352892	260	1	4627	3	Y	303	273	0		215
						129	4	333	9						
11	6150 X	5154	-0-	-996 B	-352892	261	1	4443	3	Y	303	314	0		204
						118	4	333	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042															
06	8160 X	6841	-0-	-1319 B	-312292	317	1	5715	3	Y	607	671	0		366
						141	4	668	9						
07	8432 X	6960	-0-	-1472 B	-312292	384	1	5712	3	Y	650	766	0		250
						149	4	715	9						
08	8432 X	6406	-0-	-2026 B	-312292	309	1	5393	3	Y	525	529	0		246
						126	4	578	9						
09	6870 X	5464	-0-	-1406 B	-312292	302	1	4365	3	Y	602	451	0		397
						135	4	662	9						
10	7099 X	6421	-0-	-678 B	-312292	297	1	5295	3	Y	619	578	0		438
						148	4	681	9						
11	6840 X	6234	-0-	-606 B	-312292	301	1	5125	3	Y	612	637	0		413
						136	4	673	9						

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
06		10530 X	8672	-0-	-1858 B	-0-	432 1	7782 3	Y	242	272 0			138
							192 4	266 9						
07		10881 X	9657	-0-	-1224 B	-0-	578 1	8595 3	Y	236	291 0			83
							224 4	260 9						
08		10881 X	9238	-0-	-1643 B	-0-	474 1	8288 3	Y	256	227 0			120
							194 4	282 9						
09		9300 X	7501	-0-	-1799 B	-0-	454 1	6559 3	Y	259	208 0			171
							203 4	285 9						
10		9672 X	9130	-0-	-542 B	-0-	458 1	8150 3	Y	268	249 0			190
							227 4	295 9						
11		9360 X	8679	-0-	-681 B	-0-	453 1	7713 3	Y	281	281 0			190
							204 4	309 9						
-----														
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
06		5400 X	4398	-0-	-1002 B	-101244	301 1	3989 3	Y	99	90 0			16
							109 9							
07		5580 X	4471	-0-	-1109 B	-101244	312 1	4023 3	Y	124	120 0			20
							136 9							
08		5084 X	4569	-0-	-515 B	-101244	307 1	4077 3	Y	168	166 0			22
							185 9							
09		4500 X	4839	-0-	339 B	-100905	292 1	4359 3	Y	171	173 0			20
							188 9							
10		4557 X	4535	-0-	-22 B	-100905	313 1	4013 3	Y	190	190 0			20
							209 9							
11		4410 X	4559	-0-	149 B	-100756	375 1	3976 3	Y	189	174 0			35
							208 9							
-----														
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
06		12420 X	10041	-0-	-2379 B	-0-	646 1	8696 3	Y	437	550 0			247
							217 4	481 9						
07		9747 X	9747	-0-	-0- B	-0-	630 1	8393 3	Y	473	279 0	52 1		389
							204 4	520 9						
08		10323 X	10093	-0-	-230 B	-0-	658 1	8701 3	Y	467	540 0	61 1		255
							220 4	514 9						
09		11485 X	11485	-0-	-0- B	-0-	604 1	10177 3	Y	455	273 0	80 1		357
							202 4	501 9						
10		10881 X	9129	-0-	-1752 B	-0-	628 1	7784 3	Y	467	560 0	48 1		216
							202 4	514 9						
11		10110 X	8849	-0-	-1261 B	-0-	636 1	7527 3	Y	426	287 0	60 1		295
							218 4	469 9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
06		8820 X	8131	-0-	-689 B	-255785	384 1	6935 3	Y	583	643 0			351
							171 4	641 9						
07		9114 X	8201	-0-	-913 B	-255785	463 1	6876 3	Y	622	734 0			239
							179 4	684 9						
08		9114 X	8059	-0-	-1055 B	-255785	394 1	6882 3	Y	565	539 0			265
							161 4	622 9						
09		8280 X	6286	-0-	-1994 B	-255785	356 1	5148 3	Y	565	457 0			373
							160 4	622 9						
10		8556 X	7571	-0-	-985 B	-255785	358 1	6369 3	Y	606	550 0			429
							178 4	667 9						
11		8130 X	7272	-0-	-858 B	-255785	358 1	6099 3	Y	594	622 0			401
							162 4	653 9						

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	13800 X	11893	-0-	-1907 B	-0-	740	1 9809 3	Y	1222	1195	0		198
07	14260 X	13928	-0-	-332 B	-0-	1344	9 11292 3	Y	1601	1541	0		258
08	13702 X	13536	-0-	-166 B	-0-	876	1 11182 3	Y	1374	1455	0		177
09	16073 X	16073	-0-	-0- B	-0-	1761	9 13685 3	Y	1338	1357	0		158
*10	14662 X	14662	-0-	-0- B	-0-	843	1 12147 3	Y	1426	1437	0		147
11	13470 X	12493	-0-	-977 B	-0-	1511	9 9943 3	Y	1465	1339	0		273
						916	1						
						1472	9						
						946	1						
						1569	9						
						939	1						
						1612	9						
-----													
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640													
06	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	92	1 2717 3	Y	220	238	1		79
07	8451 X	8451	-0-	-0- B	-0-	242	9 7942 3	Y	352	276	1		155
08	2294 X	2178	-0-	-116 B	-0-	122	1 1862 3	Y	206	299	1		62
09	2220 X	-0-	-0-	-2220 B	-0-	387	9						
*10	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	90	1 2895 3	Y	139	159	1		42
*11	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	227	9 2741 3	Y	281	243	1		80
						309	9						
						139	1						
						277	9						
-----													
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539													
06	4500 X	4145	-0-	-355 B	-0-	272	1 3602 3	Y	247	234	0		40
07	4650 X	4503	-0-	-147 B	-0-	272	9 3912 3	Y	262	260	0		42
08	4588 X	3863	-0-	-725 B	-0-	303	1 3412 3	Y	176	195	0		23
09	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	288	9 3970 3	Y	221	218	0		26
10	4495 X	4065	-0-	-430 B	-0-	257	1 3514 3	Y	252	252	0		26
11	4350 X	3802	-0-	-548 B	-0-	194	9 3225 3	Y	247	227	0		46
						266	1						
						243	9						
						274	1						
						277	9						
						304	1						
						272	9						
-----													
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921													
06	5640 X	4116	-0-	-1524 B	-0-	125	1 3667 3	Y	295	345	1		106
07	8669 X	8669	-0-	-0- B	-0-	325	9 8115 3	Y	390	324	1		172
08	5487 X	4299	-0-	-1188 B	-0-	125	1 3569 3	Y	506	525	1		153
09	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	429	9 4499 3	Y	487	492	1		148
10	8680 X	4349	-0-	-4331 B	-0-	172	1 3702 3	Y	399	433	1		114
11	8400 X	4519	-0-	-3881 B	-0-	557	9 3935 3	Y	349	348	1		115
						268	1						
						56	5						
						207	1						
						439	9						
						200	1						
						384	9						

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	374	1	6744	3	Y	1328	712 0	800
							167	4	1461	9				
07		8339 X	7999	-0-	-340 B	-0-	419	1	6222	3	Y	1087	1469 0	418
							162	4	1196	9				
08		7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	333	1	5830	3	Y	880	885 0	413
							136	4	968	9				
09		5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	290	1	4191	3	Y	712	655 0	470
							130	4	783	9				
10		9052 X	6524	-0-	-2528 B	-0-	295	1	5244	3	Y	763	693 0	540
							146	4	839	9				
11		8760 X	6069	-0-	-2691 B	-0-	288	1	4904	3	Y	679	761 0	458
							130	4	747	9				
-----														
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
06		5550 X	4680	-0-	-870 B	-92994	316	1	4192	3	Y	155	147 0	25
							171	9						
07		5642 X	5344	-0-	-298 B	-92994	374	1	4823	3	Y	134	137 0	22
							147	9						
08		5084 X	4845	-0-	-239 B	-92994	330	1	4379	3	Y	123	129 0	16
							135	9						
09		4920 X	5444	-0-	524 B	-92470	331	1	4948	3	Y	150	148 0	18
							165	9						
10		5332 X	4802	-0-	-530 B	-92470	333	1	4275	3	Y	176	176 0	18
							194	9						
11		5160 X	4662	-0-	-498 B	-92470	385	1	4081	3	Y	178	163 0	33
							196	9						
-----														
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
06		3450 X	3190	-0-	-260 B	-0-	68	1	2012	3	Y	1009	790 1	363
							1110	9						
07		6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	95	1	6201	3	Y	313	538 1	138
							344	9						
08		3627 X	2571	-0-	-1056 B	-0-	95	1	1974	3	Y	455	455 1	138
							501	9						
09		3510 X	2604	-0-	-906 B	-0-	120	1	2024	3	Y	395	413 1	120
							25	5	435	9				
10		6634 X	2505	-0-	-4129 B	-0-	115	1	2050	3	Y	309	341 1	88
							340	9						
11		6420 X	2700	-0-	-3720 B	-0-	108	1	2120	3	Y	430	376 1	142
							473	9						
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504														
06		4830 X	4576	-0-	-254 B	-0-	209	1	3769	3	Y	459	500 0	277
							93	4	505	9				
07		4991 X	4616	-0-	-375 B	-0-	252	1	3741	3	Y	478	571 0	184
							97	4	526	9				
08		4991 X	4512	-0-	-479 B	-0-	215	1	3757	3	Y	411	402 0	193
							88	4	452	9				
09		4200 X	3984	-0-	-216 B	-0-	217	1	3141	3	Y	480	356 0	317
							97	4	528	9				
*10		4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	220	1	3913	3	Y	478	457 0	338
							109	4	526	9				
11		4590 X	4489	-0-	-101 B	-0-	216	1	3674	3	Y	457	487 0	308
							97	4	503	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3690 X	1478	-0-	-2212 B	-9403	43	1	1280	3	Y	141	214	1	51
						155	9							
07	3565 X	6520	-0-	2955 B	-6448	95	1	6141	3	Y	258	195	1	114
						284	9							
08	3565 X	2260	-0-	-1305 B	-6448	90	1	1859	3	Y	284	312	1	86
						312	9							
09	3210 X	2919	-0-	-291 B	-6448	147	1	2473	3	Y	244	256	1	74
						31	5	268	9					
10	6510 X	1842	-0-	-4668 B	-6448	75	1	1337	3	Y	391	353	1	112
						430	9							
11	6300 X	1956	-0-	-4344 B	-6448	79	1	1552	3	Y	295	309	1	98
						325	9							
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
06	11340 X	9173	-0-	-2167 B	-0-	626	1	8297	3	Y	227	227	0	37
						250	9							
07	11718 X	9708	-0-	-2010 B	-0-	684	1	8817	3	Y	188	195	0	30
						207	9							
08	11718 X	10541	-0-	-1177 B	-0-	721	1	9572	3	Y	225	226	0	29
						248	9							
09	10720 X	10720	-0-	-0- B	-0-	656	1	9800	3	Y	241	242	0	28
						265	9							
10	10912 X	9326	-0-	-1586 B	-0-	654	1	8394	3	Y	253	255	0	26
						278	9							
11	10200 X	7674	-0-	-2526 B	-0-	638	1	6758	3	Y	253	232	0	47
						278	9							
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802														
06	4350 X	3784	-0-	-566 B	-0-	237	1	3147	3	Y	364	347	0	59
						400	9							
07	4309 X	3863	-0-	-446 B	-0-	248	1	3204	3	Y	373	372	0	60
						410	9							
08	4185 X	3824	-0-	-361 B	-0-	241	1	3203	3	Y	345	361	0	44
						380	9							
09	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	248	1	3707	3	Y	379	378	0	45
						417	9							
10	3999 X	3503	-0-	-496 B	-0-	226	1	2899	3	Y	344	353	0	36
						378	9							
11	3780 X	3519	-0-	-261 B	-0-	267	1	2826	3	Y	387	351	0	72
						426	9							
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494														
06	18840 X	15710	-0-	-3130 B	-0-	1046	1	14073	3	Y	218	307	0	123
						351	4	240	9					
07	18166 X	16115	-0-	-2051 B	-0-	1076	1	14350	3	Y	309	152	0	254
						349	4	340	9			26	1	
08	18166 X	16351	-0-	-1815 B	-0-	1102	1	14571	3	Y	281	342	0	153
						369	4	309	9			40	1	
09	20239 X	20239	-0-	-0- B	-0-	1096	1	18460	3	Y	287	167	0	225
						367	4	316	9			48	1	
10	17546 X	15703	-0-	-1843 B	-0-	1120	1	13883	3	Y	307	360	0	142
						361	4	338	9			30	1	
11	15810 X	14004	-0-	-1806 B	-0-	1042	1	12333	3	Y	248	179	0	172
						356	4	273	9			39	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013													TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9819 - 16294
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8550 X	7384	-0-	-1166 B	-0-	434 1	1199 9	5751 3	N	1090	1040	0			176	
07	8246 X	7241	-0-	-1005 B	-0-	436 1	1179 9	5626 3	N	1072	1075	0			173	
08	7874 X	7199	-0-	-675 B	-0-	432 1	1032 9	5735 3	N	938	990	0			121	
09	7608 X	7608	-0-	-0- B	-0-	410 1	1071 9	6127 3	N	974	980	0			115	
10	7626 X	6823	-0-	-803 B	-0-	411 1	1143 9	5269 3	N	1039	1047	0			107	
11	7380 X	6708	-0-	-672 B	-0-	480 1	1141 9	5087 3	N	1037	951	0			193	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013													TOTAL DEPTH	11014	PERF.	11568 - 16544
06	15000 X	13976	-0-	-1024 B	-258967	690 1	308 4	12453 3	Y	477	531	0			288	
07	15035 X	14363	-0-	-672 B	-258967	849 1	328 4	12614 3	Y	520	608	0			200	
08	15035 X	14234	-0-	-801 B	-258967	725 1	297 4	12682 3	Y	482	456	0			226	
09	14490 X	9290	-0-	-5200 B	-258967	559 1	250 4	8077 3	Y	367	351	0			242	
10	14849 X	12387	-0-	-2462 B	-258967	617 1	306 4	10987 3	Y	434	369	0			307	
11	13980 X	10462	-0-	-3518 B	-258967	543 1	245 4	9248 3	Y	388	433	0			262	
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013													TOTAL DEPTH	9741	PERF.	10974 - 17259
06	21390 X	16406	-0-	-4984 B	-17636	611 1	344 9	15451 3	Y	313	347	1			119	
07	22103 X	14809	-0-	-7294 B	-17636	575 1	235 9	13999 3	Y	214	219	1			114	
08	22103 X	19754	-0-	-2349 B	-17636	803 1	348 9	18603 3	Y	316	335	1			95	
09	23455 X	41091	-0-	17636 B	-0-	785 1	296 9	40010 3	Y	269	294	1			70	
10	20150 X	18979	-0-	-1171 B	-0-	843 1	353 9	17783 3	Y	321	285	1			106	
11	19110 X	13792	-0-	-5318 B	-0-	663 1	301 9	12827 3	Y	274	255	1			125	
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013													TOTAL DEPTH	9573	PERF.	10000 - 14680
06	4590 X	3825	-0-	-765 B	-0-	241 1	383 9	3201 3	Y	348	342	0			56	
07	5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-	328 1	505 9	4230 3	Y	459	441	0			74	
08	4526 X	4518	-0-	-8 B	-0-	287 1	417 9	3814 3	Y	379	404	0			49	
09	4778 X	4778	-0-	-0- B	-0-	273 1	433 9	4073 3	Y	394	397	0			46	
10	5053 X	4229	-0-	-824 B	-0-	272 1	464 9	3493 3	Y	422	424	0			44	
11	4890 X	4132	-0-	-758 B	-0-	317 1	462 9	3353 3	Y	420	386	0			78	



-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC			//CONT.//	816437									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	7541H	RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	11437	PERF.	11718 - 17518	
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	19620 X	19143	-0-	-477 B	-0-	952 1 424 4	17175 3 592 9	Y	538	574 0		324	
07	20274 X	19238	-0-	-1036 B	-0-	1148 1 444 4	17054 3 592 9	Y	538	655 0		207	
08	20274 X	18432	-0-	-1842 B	-0-	949 1 388 4	16593 3 502 9	Y	456	449 0		214	
09	18420 X	14185	-0-	-4235 B	-0-	872 1 390 4	12595 3 328 9	Y	298	315 0		197	
10	19778 X	17814	-0-	-1964 B	-0-	891 1 442 4	15854 3 628 9	Y	571	364 0		404	
11	19140 X	16814	-0-	-2326 B	-0-	879 1 397 4	14980 3 558 9	Y	507	569 0		342	
-----													
DELGADO			WELL #:	G 2H	RRCID ->	271309	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	9780 - 13886	
06	6780 X	6395	-0-	-385 B	-0-	384 1 917 9	5093 3 9	Y	834	775 0		135	
07	6975 X	6583	-0-	-392 B	-0-	410 1 880 9	5293 3 9	Y	800	806 0		129	
08	6975 X	6291	-0-	-684 B	-0-	385 1 791 9	5115 3 9	Y	719	755 0		93	
09	7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	377 1 1475 9	5629 3 9	Y	1341	1276 0		158	
10	6603 X	6071	-0-	-532 B	-0-	372 1 924 9	4775 3 9	Y	840	911 0		87	
11	6390 X	5662	-0-	-728 B	-0-	413 1 879 9	4370 3 9	Y	799	737 0		149	
-----													
MORENO-FARRELL A UNIT			WELL #:	A 2H	RRCID ->	271661	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	9560 - 15560	
06	7740 X	7177	-0-	-563 B	-0-	442 1 877 9	5858 3 9	N	797	761 0		129	
07	7781 X	6880	-0-	-901 B	-0-	439 1 778 9	5663 3 9	N	707	722 0		114	
08	7285 X	6814	-0-	-471 B	-0-	426 1 729 9	5659 3 9	N	663	692 0		85	
09	7050 X	6962	-0-	-88 B	-0-	392 1 708 9	5862 3 9	N	644	653 0		76	
10	7409 X	6619	-0-	-790 B	-0-	417 1 845 9	5357 3 9	N	768	765 0		79	
11	7170 X	5625	-0-	-1545 B	-0-	432 1 615 9	4578 3 9	N	559	534 0		104	
-----													
COOKE RANCH			WELL #:	C 1H	RRCID ->	271680	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	11000 - 15722	
06	8190 X	7232	-0-	-958 B	-0-	472 1 159 4	6352 3 9	N	227	307 0		128	
07	7471 X	7043	-0-	-428 B	-0-	461 1 149 4	6140 3 9	N	266	149 0	27 1	218	
08	7465 X	7465	-0-	-0- B	-0-	492 1 165 4	6507 3 9	N	273	308 0	34 1	149	
09	8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	434 1 145 4	7315 3 9	N	233	152 0	47 1	183	
10	8370 X	6582	-0-	-1788 B	-0-	460 1 148 4	5695 3 9	N	254	295 0	24 1	118	
11	7260 X	5651	-0-	-1609 B	-0-	411 1 141 4	4862 3 9	N	216	151 0	33 1	150	



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		10830 X	8465	-0-	-2365 B	-0-	543 1	7301 3	N	399	411 0			226
							182 4	439 9						
07		10819 X	4532	-0-	-6287 B	-0-	291 1	3885 3	N	237	221 0	47 1		195
							94 4	261 9						
08		9918 X	9918	-0-	-0- B	-0-	644 1	8511 3	N	498	391 0	31 1		271
							216 4	548 9						
09		10078 X	10078	-0-	-0- B	-0-	535 1	9002 3	N	329	257 0	85 1		258
							179 4	362 9						
10		9207 X	7600	-0-	-1607 B	-0-	524 1	6498 3	N	372	424 0	34 1		172
							169 4	409 9						
11		9600 X	6579	-0-	-3021 B	-0-	472 1	5591 3	N	322	223 0	48 1		223
							162 4	354 9						
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
06		10080 X	8743	-0-	-1337 B	-0-	570 1	7674 3	N	279	390 0			158
							192 4	307 9						
07		10075 X	9514	-0-	-561 B	-0-	624 1	8313 3	N	341	185 0	33 1		281
							202 4	375 9						
08		10075 X	9425	-0-	-650 B	-0-	623 1	8235 3	N	325	385 0	44 1		177
							209 4	358 9						
09		10525 X	10525	-0-	-0- B	-0-	562 1	9460 3	N	286	183 0	55 1		225
							188 4	315 9						
10		10447 X	8704	-0-	-1743 B	-0-	608 1	7536 3	N	331	373 0	30 1		153
							196 4	364 9						
11		9210 X	7480	-0-	-1730 B	-0-	545 1	6456 3	N	265	192 0	42 1		184
							187 4	292 9						
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
06		21510 X	16014	-0-	-5496 B	-0-	1048 1	14099 3	Y	467	557 0			264
							352 4	514 9						
07		21359 X	17185	-0-	-4174 B	-0-	1127 1	15029 3	Y	604	316 0	55 1		497
							365 4	664 9						
08		21142 X	16816	-0-	-4326 B	-0-	1113 1	14713 3	Y	561	674 0	79 1		305
							373 4	617 9						
09		20953 X	20953	-0-	-0- B	-0-	1118 1	18829 3	Y	574	333 0	96 1		450
							374 4	631 9						
10		17360 X	15990	-0-	-1370 B	-0-	1119 1	13868 3	Y	584	704 0	60 1		270
							361 4	642 9						
11		16620 X	15417	-0-	-1203 B	-0-	1123 1	13297 3	Y	556	366 0	75 1		385
							384 4	612 9						
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
06		12000 X	10555	-0-	-1445 B	-0-	653 1	8664 3	Y	1125	1075 0			182
							1238 9							
07		12400 X	10183	-0-	-2217 B	-0-	646 1	8335 3	Y	1093	1099 0			176
							1202 9							
08		11501 X	10379	-0-	-1122 B	-0-	651 1	8636 3	Y	993	1041 0			128
							1092 9							
09		11100 X	11030	-0-	-70 B	-0-	619 1	9246 3	Y	1059	1062 0			125
							1165 9							
10		11036 X	9658	-0-	-1378 B	-0-	611 1	7845 3	Y	1093	1105 0			113
							1202 9							
11		10560 X	9454	-0-	-1106 B	-0-	706 1	7477 3	Y	1155	1053 0			215
							1271 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I		3H		RRCID -> 272366			COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4320 X	3608	-0-	-712 B	-0-	242	1	3209	3	Y	143	134	0		23
07	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	157	9	300	1	Y	145	145	0		23
08	3968 X	3469	-0-	-499 B	-0-	160	9	234	1	Y	116	124	0		15
09	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	128	9	234	1	Y	146	144	0		17
10	4309 X	3330	-0-	-979 B	-0-	161	9	229	1	Y	152	153	0		16
11	4170 X	3209	-0-	-961 B	-0-	229	1	167	9	Y	150	138	0		28
						263	1	165	9						
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I		2H		RRCID -> 272370			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263			
06	9570 X	8012	-0-	-1558 B	-0-	525	1	6956	3	Y	483	464	0		78
07	9455 X	9026	-0-	-429 B	-0-	531	9	608	1	Y	519	513	0		84
08	9238 X	8610	-0-	-628 B	-0-	571	9	568	1	Y	459	484	0		59
09	9255 X	9255	-0-	-0- B	-0-	505	9	547	1	Y	483	485	0		57
10	9021 X	8157	-0-	-864 B	-0-	531	9	549	1	Y	512	516	0		53
11	8730 X	7840	-0-	-890 B	-0-	563	9	629	1	Y	501	461	0		93
						551	9								
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D		5H		RRCID -> 272635			COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799			
06	6750 X	5666	-0-	-1084 B	-0-	385	1	5098	3	Y	166	168	0		27
07	6758 X	3862	-0-	-2896 B	-0-	183	9	273	1	Y	64	81	0		10
08	6829 X	6829	-0-	-0- B	-0-	70	9	464	1	Y	186	172	0		24
09	6090 X	5671	-0-	-419 B	-0-	205	9	345	1	Y	161	166	0		19
10	6169 X	4915	-0-	-1254 B	-0-	177	9	340	1	Y	195	194	0		20
11	6600 X	4755	-0-	-1845 B	-0-	215	9	390	1	Y	210	191	0		39
						231	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O		1H		RRCID -> 272759			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370			
06	19500 X	17156	-0-	-2344 B	-0-	859	1	15495	3	Y	382	414	0		230
07	20150 X	17039	-0-	-3111 B	-0-	383	4	1022	1	Y	405	479	0		156
08	20150 X	16810	-0-	-3340 B	-0-	395	4	395	4	Y	356	345	0		167
09	17370 X	12615	-0-	-4755 B	-0-	869	1	355	4	Y	233	246	0		154
10	17949 X	15558	-0-	-2391 B	-0-	778	1	348	4	Y	208	215	0		147
11	17160 X	14803	-0-	-2357 B	-0-	794	1	394	4	Y	202	213	0		136
						789	1	356	4						

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
06		22890 X	18885	-0-	-4005 B	-0-	955 1	17237 3	266 9	285 0	N	146
							426 4	266 9				
07		23653 X	19311	-0-	-4342 B	-0-	1171 1	17393 3	295 9	311 0	N	103
							452 4	295 9				
08		23653 X	19432	-0-	-4221 B	-0-	1014 1	17728 3	276 9	236 0	N	118
							415 4	276 9				
09		21000 X	14484	-0-	-6516 B	-0-	894 1	12917 3	273 9	202 0	N	164
							400 4	273 9				
10		21421 X	18030	-0-	-3391 B	-0-	919 1	16366 3	289 9	241 0	N	186
							456 4	289 9				
11		18900 X	17064	-0-	-1836 B	-0-	907 1	15463 3	284 9	270 0	N	174
							410 4	284 9				
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214												
06		20310 X	17696	-0-	-2614 B	-0-	826 1	14906 3	1596 9	1746 0	N	874
							368 4	1596 9				
07		20057 X	17547	-0-	-2510 B	-0-	984 1	14621 3	1562 9	1748 0	N	546
							380 4	1562 9				
08		18786 X	16570	-0-	-2216 B	-0-	809 1	14147 3	1283 9	1165 0	N	547
							331 4	1283 9				
09		18180 X	12369	-0-	-5811 B	-0-	698 1	10077 3	1282 9	943 0	N	769
							312 4	1282 9				
10		18786 X	854	-0-	-17932 B	-0-	42 1	743 3	48 9	782 0	N	31
							21 4	48 9				
11		17700 X	94	-0-	-17606 B	-0-	5 1	87 3	2 4	31 0	N	-0-
							2 4					
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119												
06		17340 X	11104	-0-	-6236 B	-0-	520 1	9378 3	975 9	936 0	N	534
							232 4	975 9				
07		15097 X	6522	-0-	-8575 B	-0-	368 1	5468 3	543 9	838 0	N	190
							142 4	543 9				
08		13268 X	959	-0-	-12309 B	-0-	47 1	830 3	62 9	220 0	N	26
							19 4	62 9				
09		11580 X	275	-0-	-11305 B	-0-	17 1	243 3	8 9	28 0	N	5
							8 4	8 9				
10		11470 X	5646	-0-	-5824 B	-0-	270 1	4810 3	432 9	120 0	N	278
							134 4	432 9				
11		11100 X	10469	-0-	-631 B	-0-	514 1	8767 3	956 9	561 0	N	586
							232 4	956 9				
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897												
06		20610 X	17247	-0-	-3363 B	-0-	797 1	14381 3	1714 9	1747 0	Y	939
							355 4	1714 9				
07		21297 X	17674	-0-	-3623 B	-0-	984 1	14613 3	1698 9	1889 0	Y	594
							380 4	1698 9				
08		19251 X	17625	-0-	-1626 B	-0-	855 1	14941 3	1480 9	1308 0	Y	631
							350 4	1480 9				
09		17940 X	16022	-0-	-1918 B	-0-	905 1	13079 3	1632 9	1135 0	Y	980
							406 4	1632 9				
*10		18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	888 1	15803 3	1725 9	1438 0	Y	1110
							441 4	1725 9				
11		17250 X	15205	-0-	-2045 B	-0-	747 1	12726 3	1396 9	1524 0	Y	855
							337 4	1396 9				

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
06		44430 X	31333	-0-	-13097 B	-0-	1461	1 26366	3	Y	2595	2933 0	1564	
							852	4 2855	9					
07		42594 X	30401	-0-	-12193 B	-0-	1702	1 25277	3	Y	2514	3111 0	967	
							657	4 2765	9					
08		39556 X	28763	-0-	-10793 B	-0-	1395	1 24386	3	Y	2192	2131 0	1028	
							571	4 2411	9					
09		36330 X	20165	-0-	-16165 B	-0-	1139	1 16460	3	Y	1868	1663 0	1233	
							510	4 2055	9					
10		35464 X	25335	-0-	-10129 B	-0-	1203	1 21408	3	Y	1934	1798 0	1369	
							597	4 2127	9					
11		31320 X	22389	-0-	-8931 B	-0-	1113	1 18966	3	Y	1644	1904 0	1109	
							502	4 1808	9					
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
06		38970 X	25965	-0-	-13005 B	-0-	1183	1 21358	3	Y	2633	2977 0	1587	
							528	4 2896	9					
07		37448 X	24815	-0-	-12633 B	-0-	1352	1 20086	3	Y	2595	3184 0	998	
							522	4 2855	9					
08		33046 X	23406	-0-	-9640 B	-0-	1107	1 19356	3	Y	2264	2200 0	1062	
							453	4 2490	9					
09		29580 X	18375	-0-	-11205 B	-0-	1007	1 14553	3	Y	2148	1792 0	1418	
							451	4 2363	9					
10		28396 X	23049	-0-	-5347 B	-0-	1067	1 18993	3	Y	2236	2071 0	1583	
							529	4 2460	9					
11		25980 X	21092	-0-	-4888 B	-0-	1020	1 17373	3	Y	2035	2246 0	1372	
							460	4 2239	9					
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
06		56940 X	41239	-0-	-15701 B	-0-	1916	1 34584	3	Y	3531	3932 0	2128	
							855	4 3884	9					
07		53072 X	39979	-0-	-13093 B	-0-	2221	1 32995	3	Y	3549	4312 0	1365	
							858	4 3904	9					
08		49228 X	36986	-0-	-12242 B	-0-	1779	1 31099	3	Y	3073	2997 0	1441	
							728	4 3380	9					
09		44940 X	27746	-0-	-17194 B	-0-	1550	1 22393	3	Y	2825	2401 0	1865	
							694	4 3108	9					
10		44795 X	32831	-0-	-11964 B	-0-	1539	1 27395	3	Y	2848	2696 0	2017	
							764	4 3133	9					
11		41250 X	29923	-0-	-11327 B	-0-	1464	1 24953	3	Y	2586	2859 0	1744	
							661	4 2845	9					
-----														
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
*06		45030 X	23875	-0-	-21155 B	-0-	1533	1 20618	3	N	1099	1283 0	621	
							515	4 1209	9					
07		46531 X	24182	-0-	-22349 B	-0-	1559	1 20777	3	N	1220	708 0	130 1	1003
							505	4 1342	9					
08		46531 X	26334	-0-	-20197 B	-0-	1721	1 22747	3	N	1173	1379 0	159 1	638
							576	4 1290	9					
09		45030 X	33062	-0-	-11968 B	-0-	1755	1 29543	3	N	1070	668 0	200 1	840
							588	4 1177	9					
10		46531 X	24593	-0-	-21938 B	-0-	1712	1 21221	3	N	1007	1269 0	112 1	466
							552	4 1108	9					
11		45030 X	21708	-0-	-23322 B	-0-	1579	1 18685	3	N	822	589 0	129 1	570
							540	4 904	9					

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		40260 X	19496	-0-	-20764 B	-0-	909 1	16414 3	N	1606	1922 0	968
							406 4	1767 9				
07		34813 X	17708	-0-	-17105 B	-0-	988 1	14682 3	N	1505	1894 0	579
							382 4	1656 9				
08		29481 X	15489	-0-	-13992 B	-0-	751 1	13127 3	N	1185	1208 0	556
							307 4	1304 9				
09		24720 X	11892	-0-	-12828 B	-0-	673 1	9723 3	N	1086	925 0	717
							301 4	1195 9				
10		22847 X	12907	-0-	-9940 B	-0-	610 1	10857 3	N	1034	1019 0	732
							303 4	1137 9				
11		19500 X	11056	-0-	-8444 B	-0-	542 1	9238 3	N	937	1037 0	632
							245 4	1031 9				
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145												
06		32100 X	18265	-0-	-13835 B	-0-	833 1	15040 3	Y	1837	2094 0	1107
							372 4	2021 9				
07		28117 X	17611	-0-	-10506 B	-0-	964 1	14324 3	Y	1773	2198 0	682
							373 4	1950 9				
08		25110 X	15939	-0-	-9171 B	-0-	759 1	13275 3	Y	1449	1451 0	680
							311 4	1594 9				
09		21660 X	12726	-0-	-8934 B	-0-	704 1	10163 3	Y	1404	1157 0	927
							315 4	1544 9				
10		20615 X	14814	-0-	-5801 B	-0-	687 1	12226 3	Y	1418	1341 0	1004
							341 4	1560 9				
11		18270 X	15208	-0-	-3062 B	-0-	737 1	12565 3	Y	1430	1469 0	965
							333 4	1573 9				
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003												
06		37530 X	17200	-0-	-20330 B	-0-	776 1	14002 3	Y	1887	2282 0	1137
							346 4	2076 9				
07		32147 X	15842	-0-	-16305 B	-0-	866 1	12862 3	Y	1617	2132 0	622
							335 4	1779 9				
08		27993 X	14883	-0-	-13110 B	-0-	709 1	12398 3	Y	1350	1339 0	633
							290 4	1485 9				
09		23070 X	11755	-0-	-11315 B	-0-	652 1	9421 3	Y	1263	1062 0	834
							292 4	1389 9				
10		20770 X	11202	-0-	-9568 B	-0-	524 1	9322 3	Y	997	1125 0	706
							260 4	1097 9				
11		17190 X	2102	-0-	-15088 B	-0-	95 1	1612 3	Y	321	810 0	217
							43 4	353 9				
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064												
06		45660 X	22694	-0-	-22966 B	-0-	1055 1	19047 3	Y	1928	2289 0	1162
							471 4	2121 9				
07		40424 X	20596	-0-	-19828 B	-0-	1149 1	17074 3	Y	1754	2241 0	675
							444 4	1929 9				
08		34410 X	19111	-0-	-15299 B	-0-	927 1	16206 3	Y	1454	1447 0	682
							379 4	1599 9				
09		29310 X	15162	-0-	-14148 B	-0-	860 1	12429 3	Y	1353	1142 0	893
							385 4	1488 9				
10		26629 X	17461	-0-	-9168 B	-0-	830 1	14782 3	Y	1305	1274 0	924
							412 4	1436 9				
11		22680 X	18592	-0-	-4088 B	-0-	921 1	15702 3	Y	1411	1383 0	952
							416 4	1552 9				



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348															
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)		CODE		M		CODE			
-----															
*05		12359 X	12359	-0-	-0- B	-0-	51	1	12289	3	Y	-0-	1	1	-0-
							19	4							
*06		12102 X	12102	-0-	-0- B	-0-	52	1	12037	3	Y	11	9	1	2
							1	4	12	9					
07		12338 X	12274	-0-	-64 B	-0-	66	1	12180	3	Y	19	18	1	3
							7	4	21	9					
08		12369 X	11474	-0-	-895 B	-0-	74	1	11345	3	Y	27	26	1	4
							25	4	30	9					
09		12090 X	9376	-0-	-2714 B	-0-	86	1	9261	3	Y	11	13	1	2
							17	4	12	9					
10		12493 X	9453	-0-	-3040 B	-0-	102	1	9334	3	Y	11	11	1	2
							5	4	12	9					
11		12090 X	8638	-0-	-3452 B	-0-	98	1	8512	3	Y	23	21	1	4
							3	4	25	9					
-----															
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906															
-----															
06		18455 X	18455	-0-	-0- B	-0-	106	1	17929	2	N	-0-			-0-
							420	3							
07		15996 X	13447	-0-	-2549 B	-0-	73	1	13151	2	N	-0-			-0-
							223	3							
08		16771 X	12388	-0-	-4383 B	-0-	69	1	12120	2	N	-0-			-0-
							199	3							
09		18450 X	1961	-0-	-16489 B	-0-	11	1	1920	2	N	-0-			-0-
							30	3							
10		19065 X	-0-	-0-	-19065 B	-0-					N	-0-			-0-
		18450 X	1382	-0-	-17068 B	-0-	13	1	1350	2	N	-0-			-0-
							19	3							
-----															
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
-----															
06		1440 X	1403	-0-	-37 B	-0-	821	1	35	3	Y	209	217	1	59
							317	4	230	9					
07		1488 X	1361	-0-	-127 B	-0-	730	1	171	3	Y	257	256	1	60
							177	4	283	9					
08		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	898	1	75	3	Y	258	254	1	64
							242	4	284	9					
09		1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	791	1	260	3	Y	297	327	1	34
							107	4	327	9					
10		1457 X	1388	-0-	-69 B	-0-	838	1	86	3	Y	265	204	1	95
							172	4	292	9					
11		1440 X	1143	-0-	-297 B	-0-	658	1	36	3	Y	237	259	1	73
							188	4	261	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
BRACKEN-JV		WELL #:		3H	RRCID -> 258983	COMPL. DATE 08/08/2010	TOTAL DEPTH 13188	PERF.13113	- 18801			
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
*02	18676 X	15135	-0-	-3541 B	-0-	195 1 4 4	14936 3	Y	-0-			-0-
03	19964 X	4255	-0-	-15709 B	-0-	6 1 3 4	4246 3	Y	-0-			-0-
04	19320 X	6441	-0-	-12879 B	-0-	7 1 1 4	6429 3	Y	4	3 1		1
*05	22367 X	22367	-0-	-0- B	-0-	92 1 35 4	22240 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	16440 X	16293	-0-	-147 B	-0-	69 1 1 4	15892 3	Y	301	252 1		49
07	16151 X	13501	-0-	-2650 B	-0-	73 1 8 4	13400 3	Y	18	64 1		3
08	22382 X	12110	-0-	-10272 B	-0-	78 1 27 4	11992 3	Y	12	13 1		2
09	21660 X	11248	-0-	-10412 B	-0-	102 1 21 4	11108 3	Y	15	14 1		3
10	22382 X	12971	-0-	-9411 B	-0-	140 1 7 4	12813 3	Y	10	11 1		2
11	16290 X	12268	-0-	-4022 B	-0-	139 1 5 4	12099 3	Y	23	21 1		4

  

FASKEN STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 260070	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 9742	PERF.10358	- 14479			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	15 X	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	39 2	1 3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	6552 X	6552	-0-	-0- B	-0-	51 1 59 3	6442 2	N	-0-			-0-
*11	28315 X	28315	-0-	-0- B	-0-	260 1 382 3	27673 2	N	-0-			-0-

  

FASKEN STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 260071	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10358	- 14499			
06	14880 X	11810	-0-	-3070 B	-0-	68 1 268 3	11474 2	N	-0-			-0-
07	13733 X	11389	-0-	-2344 B	-0-	62 1 189 3	11138 2	N	-0-			-0-
08	10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	56 1 163 3	9915 2	N	-0-			-0-
09	11820 X	9299	-0-	-2521 B	-0-	54 1 141 3	9104 2	N	-0-			-0-
10	12214 X	9525	-0-	-2689 B	-0-	74 1 85 3	9366 2	N	-0-			-0-
11	11820 X	8628	-0-	-3192 B	-0-	79 1 117 3	8432 2	N	-0-			-0-

  

WHITEHURST-J.V.		WELL #:		1 H	RRCID -> 260115	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 13090	PERF.13272	- 18953			
*05	13698 X	13698	-0-	-0- B	-0-	56 1 21 4	13621 3	N	-0-			-0-
*06	11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	48 1 1 4	11113 3	N	-0-			-0-
07	13386 X	13386	-0-	-0- B	-0-	72 1 8 4	13306 3	N	-0-			-0-
08	13702 X	11974	-0-	-1728 B	-0-	78 1 26 4	11870 3	N	-0-			-0-
09	13260 X	11692	-0-	-1568 B	-0-	106 1 22 4	11564 3	N	-0-			-0-
10	13702 X	12184	-0-	-1518 B	-0-	132 1 6 4	12046 3	N	-0-			-0-
11	12960 X	10596	-0-	-2364 B	-0-	120 1 4 4	10472 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182												COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320	- 14445
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				
06	75629 X	75629	-0-	-0- B	-0-	436 1	73470	2	N	-0-			-0-				
						1723 3											
07	68386 X	68386	-0-	-0- B	-0-	372 1	66877	2	N	-0-			-0-				
						1137 3											
08	63355 X	63355	-0-	-0- B	-0-	351 1	61987	2	N	-0-			-0-				
						1017 3											
09	52807 X	52807	-0-	-0- B	-0-	305 1	51703	2	N	-0-			-0-				
						799 3											
10	53128 X	53128	-0-	-0- B	-0-	415 1	52237	2	N	-0-			-0-				
						476 3											
*11	52732 X	52732	-0-	-0- B	-0-	485 1	51534	2	N	-0-			-0-				
						713 3											
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379												COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223	- 15155
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-				
07	4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	23 1	4107	2	N	-0-			-0-				
						70 3											
08	25946 X	25946	-0-	-0- B	-0-	144 1	25385	2	N	-0-			-0-				
						417 3											
09	14B2 EXT	21349	-0-	21349 B	21349	123 1	20903	2	N	-0-			-0-				
						323 3											
10	14B2 EXT	20656	-0-	20656 B	42005	161 1	20310	2	N	-0-			-0-				
						185 3											
11	14B2 EXT	18957	-0-	18957 B	60962	174 1	18527	2	N	-0-			-0-				
						256 3											
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469												COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704	- 18809
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
09	0 X	-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-				
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655												COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008	- 18191
*05	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	15 1	3621	3	Y	-0-	1	1	-0-				
						6 4											
*06	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	14 1	3168	3	Y	-0-			-0-				
07	3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	16 1	2999	3	Y	6	5	1	1				
						2 4	7 9										
08	3658 X	2852	-0-	-806 B	-0-	19 1	2826	3	Y	1	2	1	-0-				
						6 4	1 9										
09	3540 X	2930	-0-	-610 B	-0-	27 1	2897	3	Y	1	1	1	-0-				
						5 4	1 9										
10	3658 X	2902	-0-	-756 B	-0-	31 1	2869	3	Y	-0-			-0-				
						2 4											
11	3180 X	2802	-0-	-378 B	-0-	31 1	2674	3	Y	87	71	1	16				
						1 4	96 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	16560 X	14832	-0-	-1728 B	-0-	85	1	14409	2	N	-0-	-0-
						338	3					
07	17081 X	14562	-0-	-2519 B	-0-	79	1	14241	2	N	-0-	-0-
						242	3					
08	16306 X	14617	-0-	-1689 B	-0-	81	1	14302	2	N	-0-	-0-
						234	3					
09	15450 X	14054	-0-	-1396 B	-0-	81	1	13760	2	N	-0-	-0-
						213	3					
10	15562 X	14001	-0-	-1561 B	-0-	109	1	13767	2	N	-0-	-0-
						125	3					
11	14820 X	13229	-0-	-1591 B	-0-	122	1	12928	2	N	-0-	-0-
						179	3					
-----												
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
06	31680 X	67	-0-	-31613 B	-0-	66	2	1	3	N	-0-	-0-
07	32736 X	241	-0-	-32495 B	-0-	1	1	236	2	N	-0-	-0-
						4	3					
08	32116 X	1527	-0-	-30589 B	-0-	8	1	1494	2	N	-0-	-0-
						25	3					
09	31080 X	16088	-0-	-14992 B	-0-	93	1	15752	2	N	-0-	-0-
						243	3					
10	19759 X	19759	-0-	-0- B	-0-	154	1	19428	2	N	-0-	-0-
						177	3					
*11	27339 X	27339	-0-	-0- B	-0-	251	1	26719	2	N	-0-	-0-
						369	3					
-----												
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171												
*01	7285 X	2737	-0-	-4548 B	-0-	317	1	2269	3	N	137	250
						151	9					
*02	6554 X	2704	-0-	-3850 B	-0-	340	1	2243	3	N	110	191 1
						121	9					169
*03	4929 X	2511	-0-	-2418 B	-0-	305	1	2112	3	N	85	254
						94	9					
04	3150 X	759	-0-	-2391 B	-0-	56	1	696	3	N	6	260
						7	9					
05	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	216	1	3780	3	N	89	188 1
						98	9					161
06	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	260	1	3626	3	N	109	270
						120	9					
07	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	289	1	3441	3	N	179	369 1
						197	9					80
08	4092 X	3075	-0-	-1017 B	-0-	205	1	2749	3	N	110	190
						121	9					
09	4020 X	3431	-0-	-589 B	-0-	163	1	3156	3	N	102	188 1
						112	9					104
10	4154 X	3135	-0-	-1019 B	-0-	165	1	2879	3	N	83	187
						91	9					
11	4020 X	2675	-0-	-1345 B	-0-	182	1	2423	3	N	64	195 1
						70	9					56

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011										TOTAL DEPTH	12729	PERF.12810 - 19061
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	10509 X	5508	-0-	-5001 B	-0-	22 1 9 4	5423 3 54 9	Y	49	64 1	9	
*06	4950 X	4752	-0-	-198 B	-0-	20 1 1 4	4699 3 32 9	Y	29	33 1	5	
07	5146 X	4421	-0-	-725 B	-0-	24 1 2 4	4363 3 32 9	Y	29	29 1	5	
08	5518 X	4076	-0-	-1442 B	-0-	26 1 9 4	4009 3 32 9	Y	29	30 1	4	
09	5340 X	3731	-0-	-1609 B	-0-	34 1 7 4	3670 3 20 9	Y	18	19 1	3	
10	5518 X	3665	-0-	-1853 B	-0-	39 1 2 4	3602 3 22 9	Y	20	19 1	4	
11	4740 X	3341	-0-	-1399 B	-0-	38 1 1 4	3271 3 31 9	Y	28	27 1	5	
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011										TOTAL DEPTH	12831	PERF.13150 - 18201
*05	5177 X	4475	-0-	-702 B	-0-	333 1	4142 3	N	-0-		-0-	
*06	5010 X	4245	-0-	-765 B	-0-	307 1	3938 3	N	-0-		-0-	
07	4309 X	4305	-0-	-4 B	-0-	281 1	4024 3	N	-0-		-0-	
08	4464 X	4230	-0-	-234 B	-0-	309 1	3921 3	N	-0-		-0-	
09	4320 X	3964	-0-	-356 B	-0-	303 1	3661 3	N	-0-		-0-	
10	4464 X	4332	-0-	-132 B	-0-	324 1	4008 3	N	-0-		-0-	
*11	4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	302 1	3993 3	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9812 - 14551
06	13260 X	12174	-0-	-1086 B	-0-	70 1 277 3	11827 2	N	-0-		-0-	
07	13702 X	12479	-0-	-1223 B	-0-	68 1 207 3	12204 2	N	-0-		-0-	
08	13547 X	11883	-0-	-1664 B	-0-	66 1 191 3	11626 2	N	-0-		-0-	
09	13110 X	11525	-0-	-1585 B	-0-	67 1 174 3	11284 2	N	-0-		-0-	
10	13547 X	7553	-0-	-5994 B	-0-	59 1 68 3	7426 2	N	-0-		-0-	
11	12180 X	11516	-0-	-664 B	-0-	106 1 156 3	11254 2	N	-0-		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	12370	PERF.12798 - 18831
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
FASKEN STATE		WELL #: 93H		RRCID -> 264180		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10253 - 14901	
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	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	1 1 2 3	102 2	N	-0-		1
07	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	23 1 71 3	4185 2	N	-0-		1
08	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	15 1 44 3	2685 2	N	-0-		1
09	2107 X	2107	-0-	-0- B	-0-	12 1 32 3	2063 2	N	-0-		1
10	2073 X	2073	-0-	-0- B	-0-	16 1 19 3	2038 2	N	-0-		1
11	4140 X	1760	-0-	-2380 B	-0-	16 1 24 3	1720 2	N	-0-		1

BRACKEN-JV		WELL #: 8H		RRCID -> 264556		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.13048 - 19377	
*05	15699 X	15699	-0-	-0- B	-0-	65 1 24 4	15591 3	Y	17	17 1	3
*06	10887 X	10887	-0-	-0- B	-0-	47 1 1 4	10826 3	Y	12	13 1	2
07	12648 X	9562	-0-	-3086 B	-0-	52 1 5 4	9486 3	Y	17	16 1	3
08	15221 X	8932	-0-	-6289 B	-0-	58 1 19 4	8834 3	Y	19	19 1	3
09	14730 X	9503	-0-	-5227 B	-0-	87 1 17 4	9358 3	Y	37	33 1	7
10	15221 X	8691	-0-	-6530 B	-0-	94 1 4 4	8548 3	Y	41	40 1	8
11	10890 X	8049	-0-	-2841 B	-0-	91 1 3 4	7945 3	Y	9	15 1	2

BRACKEN-JV		WELL #: 12H		RRCID -> 265148		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 12481		PERF.13095 - 18446	
*05	15314 X	6291	-0-	-9023 B	-0-	25 1 10 4	6137 3	Y	108	89 1	20
*06	6818 X	6818	-0-	-0- B	-0-	29 1 1 4	6686 3	Y	93	98 1	15
07	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	32 1 4 4	5940 3	Y	142	133 1	24
08	6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	42 1 15 4	6524 3	Y	140	143 1	21
09	11792 X	11792	-0-	-0- B	-0-	103 1 21 4	11182 3	Y	442	378 1	85
10	12765 X	12765	-0-	-0- B	-0-	135 1 7 4	12362 3	Y	237	276 1	46
*11	11685 X	11685	-0-	-0- B	-0-	130 1 4 4	11322 3	Y	208	216 1	38

BRACKEN-JV		WELL #: 11H		RRCID -> 265153		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12085		PERF.12327 - 17378	
*05	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	14 1 6 4	3504 3	Y	206	168 1	38
*06	2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	12 1 134 9	2645 3	Y	122	140 1	20
07	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	15 1 1 4	2727 3	Y	130	128 1	22
08	3751 X	2925	-0-	-826 B	-0-	18 1 6 4	2770 3	Y	119	123 1	18
09	3630 X	2339	-0-	-1291 B	-0-	21 1 4 4	2246 3	Y	62	68 1	12
10	3751 X	2879	-0-	-872 B	-0-	30 1 1 4	2717 3	Y	119	108 1	23
11	2820 X	2601	-0-	-219 B	-0-	28 1 1 4	2420 3	Y	138	136 1	25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN STATE		WELL #:		8H	RRCID ->	265234	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.10097	- 14901			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	5404 X	5404	-0-	-0-	B	-0-	29	1	5285	2	N	-0-			-0-
							90	3							
08	4353 X	4353	-0-	-0-	B	-0-	24	1	4259	2	N	-0-			-0-
							70	3							
09	3933 X	3933	-0-	-0-	B	-0-	23	1	3851	2	N	-0-			-0-
							59	3							
10	15981 X	15981	-0-	-0-	B	-0-	125	1	15713	2	N	-0-			-0-
							143	3							
*11	20679 X	20679	-0-	-0-	B	-0-	190	1	20209	2	N	-0-			-0-
							280	3							

FASKEN STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	265550	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	9464	PERF.10070	- 15421
06	31020 X	27276	-0-	-3744	B	-0-	157	1	26498	2	N	-0-
							621	3				-0-
07	32054 X	22836	-0-	-9218	B	-0-	124	1	22333	2	N	-0-
							379	3				-0-
08	30039 X	15166	-0-	-14873	B	-0-	84	1	14839	2	N	-0-
							243	3				-0-
09	29070 X	11239	-0-	-17831	B	-0-	65	1	11004	2	N	-0-
							170	3				-0-
10	28179 X	1793	-0-	-26386	B	-0-	14	1	1763	2	N	-0-
							16	3				-0-
11	27270 X	-0-	-0-	-27270	B	-0-					N	-0-

ARN EF		WELL #:		1H	RRCID ->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9996	- 16101
06	14010 X	12702	-0-	-1308	B	-0-	696	1	11926	3	Y	14
							47	4				
07	14446 X	12756	-0-	-1690	B	-0-	737	1	11950	3	Y	10
							45	4				
08	14167 X	12718	-0-	-1449	B	-0-	746	1	11900	3	Y	11
							46	4				
09	13710 X	12008	-0-	-1702	B	-0-	774	1	11198	3	Y	4
							28	4				
10	13330 X	11931	-0-	-1399	B	-0-	879	1	11019	3	Y	1
							31	4				
11	12690 X	11597	-0-	-1093	B	-0-	621	1	10934	3	Y	1
							40	4				

ARN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	266278	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10032	- 16205
06	12030 X	11167	-0-	-863	B	-0-	607	1	10390	3	Y	53
							41	4				
07	12369 X	11294	-0-	-1075	B	-0-	648	1	10512	3	Y	37
							40	4				
08	12214 X	11376	-0-	-838	B	-0-	666	1	10624	3	Y	18
							41	4				
09	11790 X	10822	-0-	-968	B	-0-	695	1	10069	3	Y	16
							26	4				
10	11656 X	10745	-0-	-911	B	-0-	787	1	9869	3	Y	27
							28	4				
11	11160 X	10656	-0-	-504	B	-0-	565	1	9955	3	Y	35
							37	4				



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060 X	11756	-0-	-304 B	-0-	1756	1	9811	3	Y	135	107	1		61
						40	4	149	9						
07	12431 X	10431	-0-	-2000 B	-0-	1621	1	8603	3	Y	148	126	1		83
						44	4	163	9						
*08	12431 X	6468	-0-	-5963 B	-0-	1074	1	5271	3	Y	96	141	1		38
						17	4	106	9						
09	11760 X	4617	-0-	-7143 B	-0-	830	1	3661	3	Y	73	68	1		43
						46	4	80	9						
10	12152 X	6789	-0-	-5363 B	-0-	1310	1	5309	3	Y	87	92	1		38
						74	4	96	9						
*11	13905 X	13905	-0-	-0- B	-0-	2141	1	11443	3	Y	243	210	1		71
						54	4	267	9						
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187															
*01	4712 X	4117	-0-	-595 B	-0-	484	1	3461	3	Y	144	141	1		57
						14	4	158	9						
*02	4408 X	3850	-0-	-558 B	-0-	479	1	3161	3	Y	162	67	1		152
						32	4	178	9						
*03	4712 X	3047	-0-	-1665 B	-0-	360	1	2496	3	Y	153	225	1		80
						23	4	168	9						
04	4560 X	1024	-0-	-3536 B	-0-	74	1	914	3	Y	33	44	1		69
						36	9								
05	4185 X	1621	-0-	-2564 B	-0-	84	1	1461	3	Y	43	76	1		36
						29	4	47	9						
06	4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	311	1	4340	3	Y	188	138	1		86
						11	4	207	9						
07	4123 X	3060	-0-	-1063 B	-0-	228	1	2710	3	Y	107	112	1		81
						4	4	118	9						
08	3069 X	1928	-0-	-1141 B	-0-	129	1	1727	3	Y	65	78	1		68
						72	9								
09	4860 X	2487	-0-	-2373 B	-0-	115	1	2209	3	Y	111	123	1		56
						41	4	122	9						
10	5022 X	3859	-0-	-1163 B	-0-	195	1	3401	3	Y	137	116	1		77
						112	4	151	9						
11	4860 X	3127	-0-	-1733 B	-0-	209	1	2780	3	Y	110	93	1		94
						17	4	121	9						
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646															
06	8400 X	8019	-0-	-381 B	-0-	401	1	6874	3	Y	652	584	1		294
						27	4	717	9						
07	8680 X	7399	-0-	-1281 B	-0-	395	1	6408	3	Y	520	586	1		228
						24	4	572	9						
08	8680 X	8017	-0-	-663 B	-0-	421	1	6726	3	Y	767	658	1		337
						26	4	844	9						
09	8040 X	7874	-0-	-166 B	-0-	452	1	6543	3	Y	784	701	1		420
						17	4	862	9						
10	8277 X	7793	-0-	-484 B	-0-	513	1	6430	3	Y	756	803	1		373
						18	4	832	9						
11	8010 X	7095	-0-	-915 B	-0-	342	1	6016	3	Y	650	771	1		252
						22	4	715	9						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381										COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9921	- 15286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	369 1	2637 3	11 4	243 9	Y	221	174 1				87
*02	2726 X	2457	-0-	-269 B	-0-	298 1	1967 3	20 4	172 9	Y	156	97 1				146
*03	2945 X	2063	-0-	-882 B	-0-	237 1	1639 3	15 4	172 9	Y	156	220 1				82
04	3120 X	636	-0-	-2484 B	-0-	45 1	562 3	29 9		Y	26	45 1				63
05	3224 X	2167	-0-	-1057 B	-0-	109 1	1903 3	38 4	117 9	Y	106	81 1				88
06	3120 X	2369	-0-	-751 B	-0-	152 1	2109 3	5 4	103 9	Y	94	139 1				43
07	2635 X	2452	-0-	-183 B	-0-	182 1	2160 3	3 4	107 9	Y	97	66 1				74
08	2170 X	1317	-0-	-853 B	-0-	88 1	1185 3	44 9		Y	40	70 1				44
09	2370 X	1506	-0-	-864 B	-0-	70 1	1352 3	25 4	59 9	Y	54	70 1				28
10	2449 X	2337	-0-	-112 B	-0-	116 1	2015 3	66 4	140 9	Y	127	83 1				72
11	2370 X	1488	-0-	-882 B	-0-	98 1	1304 3	8 4	78 9	Y	71	82 1				61

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393										COMPL. DATE 06/18/2013	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 9606	- 14248			
06	11790 X	9413	-0-	-2377 B	-0-	473 1	8101 3	32 4	807 9	Y	734	635 1				331
07	11005 X	9475	-0-	-1530 B	-0-	505 1	8196 3	31 4	743 9	Y	675	710 1				296
08	10509 X	9363	-0-	-1146 B	-0-	512 1	8164 3	31 4	656 9	Y	596	630 1				262
09	10110 X	8874	-0-	-1236 B	-0-	533 1	7720 3	20 4	601 9	Y	546	515 1				293
10	9765 X	9264	-0-	-501 B	-0-	639 1	8009 3	23 4	593 9	Y	539	566 1				266
11	9420 X	8780	-0-	-640 B	-0-	441 1	7779 3	29 4	531 9	Y	483	562 1				187

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459										COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11814	PERF. 12341	- 18314			
06	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	1159 1	50 3	449 4	421 9	Y	383	360 1				109
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1055 1	247 3	256 4	358 9	Y	325	358 1				76
08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	1202 1	100 3	323 4	400 9	Y	364	350 1				90
09	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1027 1	337 3	139 4	391 9	Y	355	405 1				40
10	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1118 1	114 3	230 4	276 9	Y	251	201 1				90
11	1680 N	1401	-0-	-279 B	-0-	877 1	48 3	252 4	224 9	Y	204	231 1				63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8940 X	6872	-0-	-2068 B	-0-	347 1	5943 3	23 4	559 9	Y	508	448 1	229	
07	8060 X	7551	-0-	-509 B	-0-	395 1	6413 3	24 4	719 9	Y	654	596 1	287	
08	7719 X	7421	-0-	-298 B	-0-	406 1	6474 3	25 4	516 9	Y	469	550 1	206	
09	7470 X	6987	-0-	-483 B	-0-	416 1	6011 3	15 4	545 9	Y	495	436 1	265	
10	7192 X	7126	-0-	-66 B	-0-	471 1	5906 3	17 4	732 9	Y	665	602 1	328	
11	7320 X	6763	-0-	-557 B	-0-	326 1	5732 3	21 4	684 9	Y	622	709 1	241	
-----														
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
06	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	30 1	1 3	12 4	166 9	Y	151	143 1	43	
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	265 1	62 3	65 4	271 9	Y	246	231 1	58	
08	341 N	211	-0-	-130 B	-0-	72 1	6 3	19 4	114 9	Y	104	136 1	26	
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	334 1	110 3	45 4	142 9	Y	129	140 1	15	
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	151 1	15 3	31 4	215 9	Y	195	140 1	70	
*11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	180 1	10 3	52 4	229 9	Y	208	214 1	64	
-----														
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
06	9540 X	8105	-0-	-1435 B	-0-	407 1	6978 3	28 4	692 9	Y	629	539 1	284	
07	8959 X	8284	-0-	-675 B	-0-	432 1	6997 3	26 4	829 9	Y	754	707 1	331	
08	8804 X	8200	-0-	-604 B	-0-	442 1	7049 3	27 4	682 9	Y	620	678 1	273	
09	8520 X	7778	-0-	-742 B	-0-	460 1	6654 3	17 4	647 9	Y	588	546 1	315	
10	8401 X	7803	-0-	-598 B	-0-	508 1	6371 3	18 4	906 9	Y	824	733 1	406	
11	8100 X	7450	-0-	-650 B	-0-	351 1	6189 3	23 4	887 9	Y	806	900 1	312	
-----														
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
06	9960 X	9312	-0-	-648 B	-0-	477 1	8162 3	32 4	641 9	Y	583	483 1	263	
07	10292 X	9370	-0-	-922 B	-0-	507 1	8220 3	31 4	612 9	Y	556	575 1	244	
08	10168 X	9383	-0-	-785 B	-0-	516 1	8241 3	32 4	594 9	Y	540	547 1	237	
09	9840 X	8948	-0-	-892 B	-0-	538 1	7790 3	20 4	600 9	Y	545	490 1	292	
10	9610 X	8809	-0-	-801 B	-0-	602 1	7537 3	21 4	649 9	Y	590	591 1	291	
11	9300 X	8555	-0-	-745 B	-0-	416 1	7327 3	27 4	785 9	Y	714	728 1	277	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05		21142 X	16890	-0-	-4252 B	-0-	1297 1	14746 3		N	631	645 1			85
							153 4	694 9							
*06		19110 X	16930	-0-	-2180 B	-0-	1276 1	14869 3		N	532	568 1			49
							200 4	585 9							
07		18976 X	18976	-0-	-0- B	-0-	1432 1	16336 3		N	798	768 1			79
							330 4	878 9							
08		18104 X	15816	-0-	-2288 B	-0-	1234 1	13201 3		N	637	617 1			99
							680 4	701 9							
09		17130 X	15539	-0-	-1591 B	-0-	1192 1	13569 3		N	569	545 1			123
							152 4	626 9							
10		17391 X	15589	-0-	-1802 B	-0-	1219 1	13679 3		N	515	510 1			128
							124 4	567 9							
11		18360 X	14749	-0-	-3611 B	-0-	1257 1	12592 3		N	485	558 1			55
							366 4	534 9							
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
06		116450 X	116450	-0-	-0- B	-0-	671 1	113128 2		N	-0-				-0-
							2651 3								
07		100858 X	100858	-0-	-0- B	-0-	549 1	98633 2		N	-0-				-0-
							1676 3								
08		70262 X	70262	-0-	-0- B	-0-	389 1	68745 2		N	-0-				-0-
							1128 3								
09		98850 X	58201	-0-	-40649 B	-0-	336 1	56985 2		N	-0-				-0-
							880 3								
10		102145 X	54253	-0-	-47892 B	-0-	423 1	53345 2		N	-0-				-0-
							485 3								
11		98850 X	45938	-0-	-52912 B	-0-	422 1	44895 2		N	-0-				-0-
							621 3								
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
06		77514 X	77514	-0-	-0- B	-0-	447 1	75302 2		N	-0-				-0-
							1765 3								
07		78151 X	70292	-0-	-7859 B	-0-	383 1	68741 2		N	-0-				-0-
							1168 3								
08		74276 X	64310	-0-	-9966 B	-0-	356 1	62922 2		N	-0-				-0-
							1032 3								
09		77520 X	59636	-0-	-17884 B	-0-	345 1	58389 2		N	-0-				-0-
							902 3								
10		80104 X	59481	-0-	-20623 B	-0-	464 1	58485 2		N	-0-				-0-
							532 3								
11		77520 X	56882	-0-	-20638 B	-0-	523 1	55590 2		N	-0-				-0-
							769 3								
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
*05		28272 X	24486	-0-	-3786 B	-0-	1906 1	21668 3		N	625	635 1			90
							224 4	688 9							
*06		25650 X	23566	-0-	-2084 B	-0-	1790 1	20847 3		N	590	619 1			61
							280 4	649 9							
07		26505 X	21774	-0-	-4731 B	-0-	1678 1	19134 3		N	524	525 1			60
							386 4	576 9							
08		26505 X	18371	-0-	-8134 B	-0-	1457 1	15582 3		N	481	459 1			82
							803 4	529 9							
09		25140 X	21354	-0-	-3786 B	-0-	1669 1	18992 3		N	436	416 1			102
							213 4	480 9							
10		24397 X	21535	-0-	-2862 B	-0-	1711 1	19206 3		N	404	398 1			108
							174 4	444 9							
11		23400 X	20248	-0-	-3152 B	-0-	1756 1	17589 3		N	356	416 1			48
							511 4	392 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	72690 X	67502	-0-	-5188 B	-0-	389 1	65576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	74648 X	69088	-0-	-5560 B	-0-	1537 3	67564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	72292 X	66355	-0-	-5937 B	-0-	376 1	64923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	69570 X	63153	-0-	-6417 B	-0-	1148 3	61833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	70246 X	63721	-0-	-6525 B	-0-	367 1	62654 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	67500 X	59956	-0-	-7544 B	-0-	1065 3	58595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						365 1								
						955 3								
						497 1								
						570 3								
						551 1								
						810 3								
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
06	126780 X	118173	-0-	-8607 B	-0-	681 1	114801 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	129735 X	95835	-0-	-33900 B	-0-	2691 3	93720 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	121365 X	86173	-0-	-35192 B	-0-	522 1	84313 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	118170 X	78316	-0-	-39854 B	-0-	1593 3	76678 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	122109 X	67763	-0-	-54346 B	-0-	477 1	66627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	118170 X	93510	-0-	-24660 B	-0-	1383 3	91386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						453 1								
						1185 3								
						529 1								
						607 3								
						860 1								
						1264 3								
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
06	13560 X	11852	-0-	-1708 B	-0-	608 1	10416 3	Y	715	634	1	323		
07	14012 X	11891	-0-	-2121 B	-0-	41 4	10452 3	Y	686	708	1	301		
08	14012 X	11992	-0-	-2020 B	-0-	644 1	10508 3	Y	714	701	1	314		
09	13380 X	11320	-0-	-2060 B	-0-	40 4	9906 3	Y	640	611	1	343		
10	13299 X	11117	-0-	-2182 B	-0-	659 1	704 9	Y	562	628	1	277		
11	11850 X	10611	-0-	-1239 B	-0-	773 1	9468 3	Y	519	595	1	201		
						28 4	571 9							
						537 1								
						35 4								
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	561 X	561	-0-	-0- B	-0-	3 1	549 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1936 X	1936	-0-	-0- B	-0-	9 3	1894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	11 1	1514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1676 X	1676	-0-	-0- B	-0-	31 3	1648 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1860 X	1455	-0-	-405 B	-0-	9 1	1422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						23 3								
						13 1								
						15 3								
						13 1								
						20 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014										TOTAL DEPTH	12536	PERF.13031	- 19000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	49532 X	14100	-0-	-35432 B	-0-	181 4	1 4	13915 3	Y	-0-			-0-
03	52328 X	18911	-0-	-33417 B	-0-	26 14	1 4	18819 52	Y	47	43 1		4
04	46530 X	28795	-0-	-17735 B	-0-	33 4	1 4	28727 31	Y	28	26 1		6
*05	46035 X	33192	-0-	-12843 B	-0-	137 51	1 4	32961 43	Y	39	38 1		7
*06	40920 X	29743	-0-	-11177 B	-0-	128 3	1 4	29586 26	Y	24	27 1		4
07	33356 X	33356	-0-	-0- B	-0-	180 20	1 4	33150 6	Y	5	8 1		1
08	33201 X	31262	-0-	-1939 B	-0-	203 69	1 4	30988 2	Y	2	3 1		-0-
09	32780 X	32780	-0-	-0- B	-0-	299 60	1 4	32410 11	Y	10	8 1		2
10	33201 X	30487	-0-	-2714 B	-0-	330 16	1 4	30130 11	Y	10	10 1		2
11	32280 X	27590	-0-	-4690 B	-0-	313 11	1 4	27259 7	Y	6	7 1		1
-----													
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013										TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9885	- 16728
06	89910 X	70308	-0-	-19602 B	-0-	405 1601	1 3	68302 2	N	-0-			-0-
07	92907 X	85546	-0-	-7361 B	-0-	466 1422	1 3	83658 2	N	-0-			-0-
08	89156 X	78446	-0-	-10710 B	-0-	434 1259	1 3	76753 2	N	-0-			-0-
09	85440 X	70363	-0-	-15077 B	-0-	407 1065	1 3	68891 2	N	-0-			-0-
10	72664 X	44573	-0-	-28091 B	-0-	348 399	1 3	43826 2	N	-0-			-0-
11	82800 X	41886	-0-	-40914 B	-0-	385 566	1 3	40935 2	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014										TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9915	- 16462
06	139080 X	115116	-0-	-23964 B	-0-	663 2622	1 3	111831 2	N	-0-			-0-
07	125736 X	118233	-0-	-7503 B	-0-	644 1965	1 3	115624 2	N	-0-			-0-
08	117707 X	112447	-0-	-5260 B	-0-	622 1805	1 3	110020 2	N	-0-			-0-
09	115110 X	106375	-0-	-8735 B	-0-	615 1610	1 3	104150 2	N	-0-			-0-
10	118947 X	104620	-0-	-14327 B	-0-	817 936	1 3	102867 2	N	-0-			-0-
11	115110 X	96633	-0-	-18477 B	-0-	888 1306	1 3	94439 2	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014										TOTAL DEPTH	9047	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	765	-0-	765 B	765	765 4			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		128850 X	111118	-0-	-17732 B	-0-	640	1	107948	2	N	-0-		-0-
							2530	3						
07		131471 X	107766	-0-	-23705 B	-0-	587	1	105388	2	N	-0-		-0-
							1791	3						
08		129394 X	102794	-0-	-26600 B	-0-	569	1	100575	2	N	-0-		-0-
							1650	3						
09		118200 X	101288	-0-	-16912 B	-0-	585	1	99171	2	N	-0-		-0-
							1532	3						
10		121458 X	111624	-0-	-9834 B	-0-	871	1	109754	2	N	-0-		-0-
							999	3						
11		111120 X	104039	-0-	-7081 B	-0-	956	1	101677	2	N	-0-		-0-
							1406	3						
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570														
06		159510 X	126217	-0-	-33293 B	-0-	727	1	122616	2	N	-0-		-0-
							2874	3						
07		164827 X	122436	-0-	-42391 B	-0-	666	1	119735	2	N	-0-		-0-
							2035	3						
08		164827 X	120235	-0-	-44592 B	-0-	665	1	117640	2	N	-0-		-0-
							1930	3						
09		143520 X	112596	-0-	-30924 B	-0-	651	1	110242	2	N	-0-		-0-
							1703	3						
10		134447 X	110477	-0-	-23970 B	-0-	862	1	108626	2	N	-0-		-0-
							989	3						
11		126210 X	101649	-0-	-24561 B	-0-	935	1	99340	2	N	-0-		-0-
							1374	3						
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
06		136320 X	103900	-0-	-32420 B	-0-	599	1	100935	2	N	-0-		-0-
							2366	3						
07		126852 X	103595	-0-	-23257 B	-0-	564	1	101309	2	N	-0-		-0-
							1722	3						
08		126852 X	101464	-0-	-25388 B	-0-	561	1	99275	2	N	-0-		-0-
							1628	3						
09		115890 X	95468	-0-	-20422 B	-0-	552	1	93472	2	N	-0-		-0-
							1444	3						
10		109957 X	94548	-0-	-15409 B	-0-	738	1	92964	2	N	-0-		-0-
							846	3						
11		103890 X	88950	-0-	-14940 B	-0-	818	1	86929	2	N	-0-		-0-
							1203	3						
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
06		153330 X	114129	-0-	-39201 B	-0-	658	1	110872	2	N	-0-		-0-
							2599	3						
07		142259 X	114691	-0-	-27568 B	-0-	624	1	112161	2	N	-0-		-0-
							1906	3						
08		142259 X	109647	-0-	-32612 B	-0-	607	1	107279	2	N	-0-		-0-
							1761	3						
09		136290 X	101463	-0-	-34827 B	-0-	586	1	99342	2	N	-0-		-0-
							1535	3						
10		124775 X	101174	-0-	-23601 B	-0-	790	1	99478	2	N	-0-		-0-
							906	3						
11		114120 X	95302	-0-	-18818 B	-0-	876	1	93138	2	N	-0-		-0-
							1288	3						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN-JV		WELL #:		13H	RRCID ->	275627	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12929	- 18895	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55013 X	37304	-0-	-17709 B	-0-	479 1	36794 3	10 4	Y	19	17 1		6
						36 1	25644 3	19 4	Y	67	67 1		6
03	58032 X	25773	-0-	-32259 B	-0-	36 1	31579 3	5 4	Y	17	19 1		4
04	51690 X	31639	-0-	-20051 B	-0-	148 1	35886 3	56 4	Y	24	24 1		4
*05	52297 X	36116	-0-	-16181 B	-0-	143 1	33172 3	4 4	Y	20	21 1		3
*06	47280 X	33341	-0-	-13939 B	-0-	178 1	32677 3	19 4	Y	24	23 1		4
07	39804 X	32900	-0-	-6904 B	-0-	209 1	32012 3	72 4	Y	29	29 1		4
08	36146 X	32325	-0-	-3821 B	-0-	336 1	36432 3	68 4	Y	4	7 1		1
09	36840 X	36840	-0-	-0- B	-0-	369 1	33666 3	18 4	Y	4	4 1		1
10	36146 X	34057	-0-	-2089 B	-0-	360 1	31311 3	12 4	Y	6	6 1		1

FASKEN STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	275982	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9865	- 17075
06	177000 X	133504	-0-	-43496 B	-0-	769 1	129695 2	3040 3	N	-0-		-0-
07	157635 X	128825	-0-	-28810 B	-0-	701 1	125983 2	2141 3	N	-0-		-0-
08	151373 X	126598	-0-	-24775 B	-0-	701 1	123865 2	2032 3	N	-0-		-0-
09	146490 X	118202	-0-	-28288 B	-0-	683 1	115731 2	1788 3	N	-0-		-0-
10	146847 X	115320	-0-	-31527 B	-0-	900 1	113388 2	1032 3	N	-0-		-0-
11	133500 X	108382	-0-	-25118 B	-0-	996 1	105921 2	1465 3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		25H	RRCID ->	275983	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	9787	PERF. 9768	- 17287
06	183810 X	131063	-0-	-52747 B	-0-	755 1	127323 2	2985 3	N	-0-		-0-
07	162595 X	124038	-0-	-38557 B	-0-	675 1	121301 2	2062 3	N	-0-		-0-
08	154411 X	121982	-0-	-32429 B	-0-	675 1	119349 2	1958 3	N	-0-		-0-
09	149430 X	115693	-0-	-33737 B	-0-	669 1	113274 2	1750 3	N	-0-		-0-
10	144057 X	114061	-0-	-29996 B	-0-	890 1	112150 2	1021 3	N	-0-		-0-
11	131070 X	105947	-0-	-25123 B	-0-	974 1	103541 2	1432 3	N	-0-		-0-



-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
FASKEN STATE			WELL #:		31H	RRCID ->	276710	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9963 - 17462		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		143820 X	57077	-0-	-86743 B	-0-	329	1	55448	2	N	-0-		-0-
							1300	3						
07		133641 X	111538	-0-	-22103 B	-0-	607	1	109077	2	N	-0-		-0-
							1854	3						
08		116684 X	98822	-0-	-17862 B	-0-	547	1	96689	2	N	-0-		-0-
							1586	3						
09		112920 X	90535	-0-	-22385 B	-0-	523	1	88642	2	N	-0-		-0-
							1370	3						
10		103209 X	103209	-0-	-0- B	-0-	806	1	101479	2	N	-0-		-0-
							924	3						
11		107940 X	82616	-0-	-25324 B	-0-	760	1	80739	2	N	-0-		-0-
							1117	3						
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		34H	RRCID ->	276711	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9691	PERF. 9804 - 16825		
06		192150 X	68599	-0-	-123551 B	-0-	395	1	66642	2	N	-0-		-0-
							1562	3						
07		171678 X	118521	-0-	-53157 B	-0-	645	1	115906	2	N	-0-		-0-
							1970	3						
08		105059 X	102107	-0-	-2952 B	-0-	565	1	99903	2	N	-0-		-0-
							1639	3						
09		101670 X	84496	-0-	-17174 B	-0-	488	1	82730	2	N	-0-		-0-
							1278	3						
10		105059 X	86017	-0-	-19042 B	-0-	671	1	84576	2	N	-0-		-0-
							770	3						
11		114690 X	78725	-0-	-35965 B	-0-	724	1	76937	2	N	-0-		-0-
							1064	3						
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		33H	RRCID ->	276758	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9847	PERF. 9829 - 17570		
06		213570 X	61436	-0-	-152134 B	-0-	354	1	59683	2	N	-0-		-0-
							1399	3						
07		220689 X	106898	-0-	-113791 B	-0-	582	1	104539	2	N	-0-		-0-
							1777	3						
08		119257 X	76737	-0-	-42520 B	-0-	425	1	75080	2	N	-0-		-0-
							1232	3						
09		159778 X	159778	-0-	-0- B	-0-	923	1	156438	2	N	-0-		-0-
							2417	3						
10		119257 X	113712	-0-	-5545 B	-0-	888	1	111806	2	N	-0-		-0-
							1018	3						
*11		127147 X	127147	-0-	-0- B	-0-	1169	1	124259	2	N	-0-		-0-
							1719	3						
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		32H	RRCID ->	276847	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9880 - 16828		
06		102840 X	50628	-0-	-52212 B	-0-	292	1	49183	2	N	-0-		-0-
							1153	3						
07		99479 X	84584	-0-	-14895 B	-0-	460	1	82718	2	N	-0-		-0-
							1406	3						
08		93837 X	75506	-0-	-18331 B	-0-	418	1	73876	2	N	-0-		-0-
							1212	3						
09		90810 X	77153	-0-	-13657 B	-0-	446	1	75540	2	N	-0-		-0-
							1167	3						
10		90617 X	90617	-0-	-0- B	-0-	707	1	89099	2	N	-0-		-0-
							811	3						
11		81870 X	71759	-0-	-10111 B	-0-	660	1	70129	2	N	-0-		-0-
							970	3						



-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
FASKEN STATE			WELL #:		39H	RRCID ->	278458	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10225 - 16886		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		155250 X	106137	-0-	-49113 B	-0-	612	1	103108	2	N	-0-		-0-
							2417	3						
07		144181 X	103192	-0-	-40989 B	-0-	562	1	100915	2	N	-0-		-0-
							1715	3						
08		144181 X	96788	-0-	-47393 B	-0-	536	1	94698	2	N	-0-		-0-
							1554	3						
09		122610 X	87906	-0-	-34704 B	-0-	508	1	86068	2	N	-0-		-0-
							1330	3						
10		116405 X	85008	-0-	-31397 B	-0-	664	1	83583	2	N	-0-		-0-
							761	3						
11		106140 X	78270	-0-	-27870 B	-0-	720	1	76492	2	N	-0-		-0-
							1058	3						
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		40H	RRCID ->	278459	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350 - 16663		
06		169020 X	111726	-0-	-57294 B	-0-	644	1	108538	2	N	-0-		-0-
							2544	3						
07		160456 X	105451	-0-	-55005 B	-0-	574	1	103124	2	N	-0-		-0-
							1753	3						
08		160456 X	96964	-0-	-63492 B	-0-	537	1	94870	2	N	-0-		-0-
							1557	3						
09		137010 X	86890	-0-	-50120 B	-0-	502	1	85073	2	N	-0-		-0-
							1315	3						
10		127348 X	83469	-0-	-43879 B	-0-	652	1	82070	2	N	-0-		-0-
							747	3						
11		111720 X	76204	-0-	-35516 B	-0-	701	1	74473	2	N	-0-		-0-
							1030	3						
-----														
FASKEN STATE			WELL #:		41H	RRCID ->	278460	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834 - 16827		
06		169350 X	105860	-0-	-63490 B	-0-	610	1	102839	2	N	-0-		-0-
							2411	3						
07		157790 X	116287	-0-	-41503 B	-0-	633	1	113721	2	N	-0-		-0-
							1933	3						
08		157790 X	105975	-0-	-51815 B	-0-	586	1	103688	2	N	-0-		-0-
							1701	3						
09		130530 X	94679	-0-	-35851 B	-0-	547	1	92700	2	N	-0-		-0-
							1432	3						
10		120590 X	90354	-0-	-30236 B	-0-	705	1	88840	2	N	-0-		-0-
							809	3						
11		112530 X	82202	-0-	-30328 B	-0-	756	1	80335	2	N	-0-		-0-
							1111	3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN STATE		WELL #:		106H	RRCID ->	278465	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111	- 16500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	361150 X	133706	-0-	-227444 B	-0-	1835	1	131871	2	N	-0-		-0-
*02	337850 X	136463	-0-	-201387 B	-0-	1573	1	133991	2	N	-0-		-0-
						899	3						
03	361150 X	130796	-0-	-230354 B	-0-	1274	1	128494	2	N	-0-		-0-
						1028	3						
04	269040 X	112174	-0-	-156866 B	-0-	976	1	110110	2	N	-0-		-0-
						1088	3						
05	200570 X	106079	-0-	-94491 B	-0-	573	1	104093	2	N	-0-		-0-
						1413	3						
06	141180 X	94753	-0-	-46427 B	-0-	546	1	92049	2	N	-0-		-0-
						2158	3						
07	145886 X	87766	-0-	-58120 B	-0-	478	1	85829	2	N	-0-		-0-
						1459	3						
08	130789 X	84452	-0-	-46337 B	-0-	467	1	82629	2	N	-0-		-0-
						1356	3						
09	112170 X	77090	-0-	-35080 B	-0-	445	1	75479	2	N	-0-		-0-
						1166	3						
10	106082 X	74433	-0-	-31649 B	-0-	581	1	73186	2	N	-0-		-0-
						666	3						
11	94740 X	68847	-0-	-25893 B	-0-	633	1	67284	2	N	-0-		-0-
						930	3						

FASKEN STATE		WELL #:		30H	RRCID ->	278722	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494
06	290070 X	143698	-0-	-146372 B	-0-	828	1	139598	2	N	-0-	-0-
						3272	3					
07	195331 X	141474	-0-	-53857 B	-0-	770	1	138353	2	N	-0-	-0-
						2351	3					
08	195331 X	135146	-0-	-60185 B	-0-	748	1	132229	2	N	-0-	-0-
						2169	3					
09	176340 X	124600	-0-	-51740 B	-0-	720	1	121995	2	N	-0-	-0-
						1885	3					
10	158658 X	120716	-0-	-37942 B	-0-	942	1	118694	2	N	-0-	-0-
						1080	3					
11	143700 X	114473	-0-	-29227 B	-0-	1052	1	111874	2	N	-0-	-0-
						1547	3					

FASKEN STATE		WELL #:		48H	RRCID ->	279866	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676
*04	SHUT IN	176881	-0-	176881 B	176881	1538	1	173628	2	N	-0-	-0-
						1715	3					
05	SHUT IN	418077	-0-	418077 B	594958	2259	1	410252	2	N	-0-	-0-
						5566	3					
06	977480 X	382522	-0-	-594958 B	-0-	2204	1	371607	2	N	-0-	-0-
						8711	3					
07	461807 X	365090	-0-	-96717 B	-0-	1987	1	357035	2	N	-0-	-0-
						6068	3					
08	418066 X	386360	-0-	-31706 B	-0-	2138	1	378020	2	N	-0-	-0-
						6202	3					
09	404580 X	343058	-0-	-61522 B	-0-	1982	1	335886	2	N	-0-	-0-
						5190	3					
10	418066 X	337517	-0-	-80549 B	-0-	2635	1	331862	2	N	-0-	-0-
						3020	3					
11	382530 X	315144	-0-	-67386 B	-0-	2897	1	307988	2	N	-0-	-0-
						4259	3					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN STATE		WELL #:		49H	RRCID ->	279867	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	-	18651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*04		SHUT IN	189658	-0-	189658 B	189658	1650 1	186169 2	N	-0-		-0-	
							1839 3						
05		SHUT IN	459910	-0-	459910 B	649568	2485 1	451302 2	N	-0-		-0-	
							6123 3						
06	1051579 X		402011	-0-	-649568 B	-0-	2316 1	390540 2	N	-0-		-0-	
							9155 3						
07	461807 X		366650	-0-	-95157 B	-0-	1996 1	358560 2	N	-0-		-0-	
							6094 3						
08	459916 X		342414	-0-	-117502 B	-0-	1895 1	335022 2	N	-0-		-0-	
							5497 3						
09	445080 X		291748	-0-	-153332 B	-0-	1686 1	285648 2	N	-0-		-0-	
							4414 3						
10	459916 X		281056	-0-	-178860 B	-0-	2194 1	276346 2	N	-0-		-0-	
							2516 3						
11	402000 X		253653	-0-	-148347 B	-0-	2332 1	247893 2	N	-0-		-0-	
							3428 3						

FASKEN STATE		WELL #:		51H	RRCID ->	279868	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	-	16094
*04		SHUT IN	161835	-0-	161835 B	161835	1408 1	158858 2	N	-0-		-0-	
							1569 3						
05		SHUT IN	324033	-0-	324033 B	485868	1751 1	317968 2	N	-0-		-0-	
							4314 3						
06	731359 X		245491	-0-	-485868 B	-0-	1415 1	238486 2	N	-0-		-0-	
							5590 3						
07	413571 X		207984	-0-	-205587 B	-0-	1132 1	203395 2	N	-0-		-0-	
							3457 3						
08	324043 X		185070	-0-	-138973 B	-0-	1024 1	181075 2	N	-0-		-0-	
							2971 3						
09	313590 X		147161	-0-	-166429 B	-0-	850 1	144085 2	N	-0-		-0-	
							2226 3						
10	324043 X		172998	-0-	-151045 B	-0-	1350 1	170100 2	N	-0-		-0-	
							1548 3						
11	245490 X		146865	-0-	-98625 B	-0-	1350 1	143530 2	N	-0-		-0-	
							1985 3						

FASKEN STATE		WELL #:		50H	RRCID ->	279876	COMPL. DATE	12/25/2015	TOTAL DEPTH	9577	PERF.10232	-	18764
*04		SHUT IN	129859	-0-	129859 B	129859	1129 1	127470 2	N	-0-		-0-	
							1260 3						
05		SHUT IN	412639	-0-	412639 B	542498	2230 1	404915 2	N	-0-		-0-	
							5494 3						
06	893718 X		351220	-0-	-542498 B	-0-	2024 1	341198 2	N	-0-		-0-	
							7998 3						
07	461807 X		316686	-0-	-145121 B	-0-	1724 1	309698 2	N	-0-		-0-	
							5264 3						
08	412641 X		325303	-0-	-87338 B	-0-	1800 1	318281 2	N	-0-		-0-	
							5222 3						
09	399330 X		260123	-0-	-139207 B	-0-	1503 1	254684 2	N	-0-		-0-	
							3936 3						
10	412641 X		239393	-0-	-173248 B	-0-	1869 1	235381 2	N	-0-		-0-	
							2143 3						
11	351210 X		207943	-0-	-143267 B	-0-	1912 1	203221 2	N	-0-		-0-	
							2810 3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
BRACKEN - JV		WELL #: 19H		RRCID -> 280124		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323			
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
02	SHUT IN	71892	-0-	71892 B	71892	920 1	70609 3	Y	313	218 1		95
						19 4	344 9					
*03	SHUT IN	393013	-0-	393013 B	464905	547 1	390705 3	Y	1337	1313 1		119
						290 4	1471 9					
*04	SHUT IN	196951	-0-	196951 B	661856	222 1	196205 3	Y	449	473 1		95
						30 4	494 9					
*05	SHUT IN	167183	-0-	167183 B	829039	686 1	165955 3	Y	258	306 1		47
						258 4	284 9					
*06	968091 X	139052	-0-	-829039 B	-0-	597 1	138317 3	Y	112	141 1		18
						15 4	123 9					
07	787896 X	125517	-0-	-662379 B	-0-	679 1	124627 3	Y	125	122 1		21
						73 4	138 9					
08	787896 X	110719	-0-	-677177 B	-0-	717 1	109608 3	Y	136	137 1		20
						244 4	150 9					
09	762480 X	93933	-0-	-668547 B	-0-	855 1	92831 3	Y	67	74 1		13
						173 4	74 9					
10	167276 X	89649	-0-	-77627 B	-0-	969 1	88530 3	Y	93	88 1		18
						48 4	102 9					
11	139080 X	78137	-0-	-60943 B	-0-	886 1	77124 3	Y	88	90 1		16
						30 4	97 9					
-----												
BRACKEN-JV		WELL #: 20H		RRCID -> 280125		COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348			
02	SHUT IN	84444	-0-	84444 B	84444	1084 1	83185 3	Y	138	96 1		42
						23 4	152 9					
*03	SHUT IN	415231	-0-	415231 B	499675	579 1	413231 3	Y	1013	965 1		90
						307 4	1114 9					
*04	SHUT IN	222312	-0-	222312 B	721987	252 1	221603 3	Y	385	394 1		81
						33 4	424 9					
*05	SHUT IN	186873	-0-	186873 B	908860	767 1	185556 3	Y	237	275 1		43
						289 4	261 9					
*06	1062786 X	153926	-0-	-908860 B	-0-	661 1	153136 3	Y	102	128 1		17
						17 4	112 9					
07	878974 X	138792	-0-	-740182 B	-0-	750 1	137850 3	Y	101	101 1		17
						81 4	111 9					
08	878974 X	120999	-0-	-757975 B	-0-	783 1	119825 3	Y	113	113 1		17
						267 4	124 9					
09	850620 X	103379	-0-	-747241 B	-0-	942 1	102190 3	Y	52	59 1		10
						190 4	57 9					
10	186992 X	98303	-0-	-88689 B	-0-	1063 1	97110 3	Y	71	67 1		14
						52 4	78 9					
11	153960 X	86105	-0-	-67855 B	-0-	977 1	85011 3	Y	76	76 1		14
						33 4	84 9					
-----												
BRACKEN-JV		WELL #: 24H		RRCID -> 280126		COMPL. DATE 11/07/2015			TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757			
*03	SHUT IN	244904	-0-	244904 B	244904	341 1	243367 3	Y	923	841 1		82
						181 4	1015 9					
*04	SHUT IN	186194	-0-	186194 B	431098	211 1	185413 3	Y	493	471 1		104
						28 4	542 9					
*05	SHUT IN	163436	-0-	163436 B	594534	671 1	162153 3	Y	327	371 1		60
						252 4	360 9					
*06	729906 X	135372	-0-	-594534 B	-0-	581 1	134588 3	Y	172	204 1		28
						14 4	189 9					
07	713558 X	130992	-0-	-582566 B	-0-	707 1	130025 3	Y	166	166 1		28
						77 4	183 9					
08	713558 X	126068	-0-	-587490 B	-0-	816 1	124862 3	Y	102	115 1		15
						278 4	112 9					
09	186180 X	98111	-0-	-88069 B	-0-	894 1	96990 3	Y	43	50 1		8
						180 4	47 9					
10	163525 X	87846	-0-	-75679 B	-0-	950 1	86787 3	Y	56	53 1		11
						47 4	62 9					
11	135390 X	73299	-0-	-62091 B	-0-	831 1	72370 3	Y	64	63 1		12
						28 4	70 9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	SHUT IN	287474	-0-	287474 B	287474	402	1	286275	3	Y	532	485	1	47
						212	4	585	9					
*04	SHUT IN	206261	-0-	206261 B	493735	233	1	205622	3	Y	340	315	1	72
						32	4	374	9					
*05	SHUT IN	184509	-0-	184509 B	678244	757	1	183139	3	Y	298	315	1	55
						285	4	328	9					
*06	830880 X	152636	-0-	-678244 B	-0-	655	1	151808	3	Y	142	174	1	23
						17	4	156	9					
07	802218 X	136035	-0-	-666183 B	-0-	734	1	135048	3	Y	157	154	1	26
						80	4	173	9					
08	802218 X	118463	-0-	-683755 B	-0-	767	1	117263	3	Y	156	159	1	23
						261	4	172	9					
09	206250 X	101131	-0-	-105119 B	-0-	921	1	99940	3	Y	76	84	1	15
						186	4	84	9					
10	184636 X	93296	-0-	-91340 B	-0-	1009	1	92135	3	Y	94	91	1	18
						49	4	103	9					
11	152670 X	81878	-0-	-70792 B	-0-	928	1	80809	3	Y	99	99	1	18
						32	4	109	9					

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	226201	-0-	226201 B	226201	1303	1	219747	2	N	-0-			-0-
						5151	3							
*07	SHUT IN	420578	-0-	420578 B	646779	2289	1	411299	2	N	-0-			-0-
						6990	3							
*08	SHUT IN	416521	-0-	416521 B	1063300	2305	1	407530	2	N	-0-			-0-
						6686	3							
09	1414737 X	351437	-0-	-1063300 B	-0-	2031	1	344089	2	N	-0-			-0-
						5317	3							
10	320571 X	320571	-0-	-0- B	-0-	2502	1	315200	2	N	-0-			-0-
						2869	3							
*11	288448 X	288448	-0-	-0- B	-0-	2652	1	281898	2	N	-0-			-0-
						3898	3							

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	125396	-0-	125396 B	125396	723	1	121817	2	N	-0-			-0-
						2856	3							
*07	SHUT IN	189215	-0-	189215 B	314611	1030	1	185040	2	N	-0-			-0-
						3145	3							
*08	SHUT IN	174028	-0-	174028 B	488639	963	1	170271	2	N	-0-			-0-
						2794	3							
09	631798 X	143159	-0-	-488639 B	-0-	827	1	140166	2	N	-0-			-0-
						2166	3							
10	259253 X	129339	-0-	-129914 B	-0-	1010	1	127171	2	N	-0-			-0-
						1158	3							
11	250890 X	112458	-0-	-138432 B	-0-	1034	1	109904	2	N	-0-			-0-
						1520	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 09/16/2015													TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9594 - 15550
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			
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-			
*06	SHUT IN	233615	-0-	233615 B	233615	1346	1	226949	2	N	-0-		-0-			
						5320	3									
*07	SHUT IN	414919	-0-	414919 B	648534	2259	1	405764	2	N	-0-		-0-			
						6896	3									
*08	SHUT IN	434675	-0-	434675 B	1083209	2405	1	425292	2	N	-0-		-0-			
						6978	3									
09	1450903 X	367694	-0-	-1083209 B	-0-	2125	1	360006	2	N	-0-		-0-			
						5563	3									
10	332723 X	332723	-0-	-0- B	-0-	2597	1	327148	2	N	-0-		-0-			
						2978	3									
*11	283095 X	283095	-0-	-0- B	-0-	2603	1	276666	2	N	-0-		-0-			
						3826	3									

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015													TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9610 - 16601
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-			
06	SHUT IN	239953	-0-	239953 B	239953	1383	1	233105	2	N	-0-		-0-			
						5465	3									
07	SHUT IN	393189	-0-	393189 B	633142	2140	1	384514	2	N	-0-		-0-			
						6535	3									
08	SHUT IN	412406	-0-	412406 B	1045548	2282	1	403504	2	N	-0-		-0-			
						6620	3									
*09	1399624 X	354076	-0-	-1045548 B	-0-	2046	1	346673	2	N	-0-		-0-			
						5357	3									
10	594022 X	330212	-0-	-263810 B	-0-	2578	1	324679	2	N	-0-		-0-			
						2955	3									
11	399090 X	302510	-0-	-96580 B	-0-	2781	1	295641	2	N	-0-		-0-			
						4088	3									

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506													COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10873 - 16153
*06	19350 X	14982	-0-	-4368 B	-0-	1003	1	13490	3	Y	139	136	0	13	1	69			
						337	4	153	9										
07	18600 X	15235	-0-	-3365 B	-0-	1029	1	13721	3	Y	137	79	0	15	1	112			
						333	4	151	9										
08	18600 X	16479	-0-	-2121 B	-0-	1125	1	14872	3	Y	95	137	0	18	1	52			
						377	4	105	9										
09	19142 X	19142	-0-	-0- B	-0-	1045	1	17589	3	Y	144	67	0	16	1	113			
						350	4	158	9										
*10	18538 X	15075	-0-	-3463 B	-0-	1082	1	13409	3	Y	214	213	0	15	1	99			
						349	4	235	9										
*11	15960 X	13670	-0-	-2290 B	-0-	1016	1	12024	3	Y	257	151	0	27	1	178			
						348	4	283	9										

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014													TOTAL DEPTH	10558	PERF.	N/A
*06	T. A.	27243	-0-	27243 B	767656	1721	1	23145	3	N	1636	2135	0			925
						578	4	1800	9							
07	T. A.	25409	-0-	25409 B	793065	1607	1	21419	3	N	1694	1032	0	194	1	1393
						520	4	1863	9							
08	T. A.	33129	-0-	33129 B	826194	2138	1	28261	3	N	1831	2007	0	220	1	997
						716	4	2014	9							
09	T. A.	39720	-0-	39720 B	865914	2091	1	35207	3	N	1565	1021	0	312	1	1229
						700	4	1722	9							
*10	T. A.	29946	-0-	29946 B	895860	2069	1	25635	3	N	1433	1835	0	164	1	663
						667	4	1576	9							
*11	T. A.	26855	-0-	26855 B	922715	1933	1	22881	3	N	1254	864	0	183	1	870
						661	4	1379	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506															
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		14B2 EXT	44545	-0-	44545 B	269999	2781	1	37412	3	N	3107	4050	0	1757
							934	4	3418	9					
07		14B2 EXT	42303	-0-	42303 B	312302	2624	1	34974	3	N	3505	2011	0	2883
							849	4	3856	9			368	1	
08		14B2 EXT	45975	-0-	45975 B	358277	2895	1	38259	3	N	3503	4023	0	1907
							969	4	3853	9			456	1	
09		14B2 EXT	59426	-0-	59426 B	417703	3071	1	51706	3	N	3292	2018	0	2584
							1028	4	3621	9			597	1	
*10		14B2 EXT	45114	-0-	45114 B	462817	3038	1	37651	3	N	3132	3923	0	1448
							979	4	3445	9			345	1	
*11		14B2 EXT	43583	-0-	43583 B	506400	3071	1	36354	3	N	2824	1913	0	1958
							1051	4	3106	9			401	1	

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A															
*06	T. A.	28643	-0-	28643 B	713424	1819	1	24475	3	N	1579	2084	0		893
							611	4	1737	9					
07	T. A.	29021	-0-	29021 B	742445	1848	1	24637	3	N	1761	1018	0	187	1449
							598	4	1937	9					
08	T. A.	34612	-0-	34612 B	777057	2241	1	29620	3	N	1819	2049	0	229	990
							750	4	2001	9					
09	T. A.	38393	-0-	38393 B	815450	2020	1	34010	3	N	1534	1010	0	310	1204
							676	4	1687	9					
*10	T. A.	29203	-0-	29203 B	844653	2011	1	24918	3	N	1479	1838	0	161	684
							648	4	1627	9					
*11	T. A.	26084	-0-	26084 B	870737	1873	1	22167	3	N	1276	886	0	189	885
							641	4	1404	9					

XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750															
06	15630 X	13612	-0-	-2018 B	-0-	1153	1	12459	3	N	-0-				-0-
07	15748 X	12206	-0-	-3542 B	-0-	1151	1	11055	3	N	-0-				-0-
08	15500 X	15082	-0-	-418 B	-0-	1135	1	13947	3	N	-0-				-0-
09	17893 X	17893	-0-	-0- B	-0-	1154	1	16739	3	N	-0-				-0-
10	16477 X	16477	-0-	-0- B	-0-	1182	1	15295	3	N	-0-				-0-
*11	15564 X	15564	-0-	-0- B	-0-	1154	1	14410	3	N	-0-				-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150															
06	14190 X	13722	-0-	-468 B	-0-	1277	1	12445	3	Y	-0-				5
07	14663 X	13607	-0-	-1056 B	-0-	1315	1	12292	3	Y	-0-				5
08	14384 X	13268	-0-	-1116 B	-0-	1465	1	11803	3	Y	-0-				5
09	13710 X	12662	-0-	-1048 B	-0-	1363	1	11299	3	Y	-0-				5
10	14167 X	12828	-0-	-1339 B	-0-	1348	1	11480	3	Y	-0-				5
11	13710 X	12126	-0-	-1584 B	-0-	1453	1	10673	3	Y	-0-				5

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950															
06	8700 X	7488	-0-	-1212 B	-0-	697	1	6790	3	Y	1				5
							1	9							
07	8990 X	7502	-0-	-1488 B	-0-	725	1	6777	3	Y	-0-				5
08	7874 X	7225	-0-	-649 B	-0-	798	1	6427	3	Y	-0-				5
09	7560 X	6956	-0-	-604 B	-0-	749	1	6207	3	Y	-0-				5
10	7812 X	7216	-0-	-596 B	-0-	758	1	6458	3	Y	-0-				5
11	7500 X	7021	-0-	-479 B	-0-	841	1	6180	3	Y	-0-				5

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
VIRGINIA FEE			WELL #: G 5H		RRCID -> 263868			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600		
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		8310 X	7609	-0-	-701 B	-0-	708 1	6901 3	Y	-0-			8
07		8587 X	7591	-0-	-996 B	-0-	734 1	6857 3	Y	-0-			8
08		8370 X	7742	-0-	-628 B	-0-	855 1	6887 3	Y	-0-			8
09		7620 X	5604	-0-	-2016 B	-0-	603 1	5001 3	Y	-0-			8
10		7874 X	5940	-0-	-1934 B	-0-	624 1	5316 3	Y	-0-			8
11		7620 X	3748	-0-	-3872 B	-0-	449 1	3299 3	Y	-0-			8
-----													
VIRGINIA FEE			WELL #: G 4H		RRCID -> 264424			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400		
06		7800 X	5779	-0-	-2021 B	-0-	537 1	5235 3	Y	6			120
07		7688 X	6490	-0-	-1198 B	-0-	627 1	5863 3	Y	-0-			120
08		7688 X	6026	-0-	-1662 B	-0-	665 1	5361 3	Y	-0-			120
09		7440 X	4639	-0-	-2801 B	-0-	499 1	4140 3	Y	-0-			120
10		7595 X	4749	-0-	-2846 B	-0-	499 1	4250 3	Y	-0-			120
11		6270 X	4006	-0-	-2264 B	-0-	480 1	3526 3	Y	-0-			120
-----													
HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
ALEGRE ENERGY, INC.			011441										
HENRY, J. B.			WELL #: 1H		RRCID -> 074935			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173		
06		870 N	1	-0-	-869	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		465 N	1	-0-	-464	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC			082590										
HERRADURA RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 154992			COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
-----													
HERRADURA RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154999			COMPL. DATE 04/10/1995			TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A		RRCID -> 160067			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590									
HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	924	PERF.	852 - 862	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280											
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2530	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558	
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564	
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				245	339	1 273
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				445	328	1 390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				421	342	1 469
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				290	344	1 415
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		415
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4		419
-----											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611 - 2670
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645		
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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF. 2406 - 3678	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO)				41383 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BASTROP				
SAHARA OIL AND GAS, INC.				743278									
HILBIG, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	098852	COMPL. DATE	02/07/1982	TOTAL DEPTH	1725	PERF. 1676 - 1688		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA				
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799									
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)				42120 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: ZAVALA				
KWH OIL COMPANY				479130									
PAYSINGER		WELL #:		2505	RRCID ->	086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3713 - 3716		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
HOLMAN, A. D.		WELL #:		1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4974 - 5028		
06	1173 X	239	-0-	-934	-0-	14	1	225	3	N	-0-		5
07	219 X	219	-0-		-0-	12	1	207	3	N	-0-		5
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-		5
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-		5
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	199	3	N	1	5 1	1
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

-----												
HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	330 X	56	-0-	-274	-0-	4 1	51 2	Y	1		1	
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 1	-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	42 1	492 2	Y	2		6	
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	2 9		Y	-0-	5 1	1	
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45 1	494 2	Y	1		2	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41 1	487 3	Y	2		4	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	1 9		Y	1		5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 1	467 3	Y	NO RPT		5	
-----												
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	1	-0-	1	42	1 3		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	5	-0-	5	47	5 3		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
06	5812 X	853	-0-	-4959	-0-	105 1	748 3	Y	-0-		-0-	
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	125 1	811 3	Y	-0-		-0-	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124 1	878 3	Y	-0-		-0-	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	124 1	866 3	Y	-0-		-0-	
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	145 1	1011 3	Y	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059 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 CODE	CODE	BALANCE
06	2297 X	375	-0-	-1922	-0-	46	1	329	3	Y	-0-		-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	Y	-0-		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	40	1	282	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
06	2269 X	349	-0-	-1920	-0-	27	1	322	2	Y	-0-		3
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-		1
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	1		2
						1	9						
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	1		3
						1	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
06	1255 X	210	-0-	-1045	-0-	14	1	196	3	Y	-0-	3 1	1
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	2		3
						2	9						
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	1 1	-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	11	1	151	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A					
06	662 X	132	-0-	-530	-0-	10	1	121	2	Y	1		4
						1	9						
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	1	4 1	1
						1	9						
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	1		2
						1	9						
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		2
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	2		4
						2	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249					
06	845 X	143	-0-	-702	-0-	9	1	134	3	Y	-0-		-0-
07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-		-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337					
06	1150 X	193	-0-	-957	-0-	24	1	169	3	Y	-0-		-0-
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	Y	-0-		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-		-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
MORRIS 84		WELL #:		5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6260 -	6270					
M	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	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CAUTHORN "85"		WELL #:		4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212 -	6224					
06	6503 X	725	-0-	-5778	-0-	89	1	636	3	Y	-0-						-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-						-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-						-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-						-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	Y	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 4858 -	4910					
06	4380 X	775	-0-	-3605	-0-	95	1	680	3	Y	-0-						-0-
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	84	1	541	3	Y	-0-						-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	104	1	739	3	Y	-0-						-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	97	1	680	3	Y	-0-						-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682	3	Y	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																	
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		643327	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 -	6482					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
-----																	
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		WELL #:		741977	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 -	5198					
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	233	1	697	2	N	-0-						-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	222	1	666	2	N	-0-						-0-
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	190	1	569	2	N	-0-						-0-
09	930 N	364	-0-	-566	-0-	91	1	273	2	N	-0-						-0-
10	899 N	642	-0-	-257	-0-	161	1	481	2	N	-0-						-0-
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	147	1	440	2	N	-0-						-0-
-----																	
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 -	5189					
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	N	-0-						99
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	15	1	44	2	N	-0-						99
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-						99
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	6	1	18	2	N	-0-						99
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-						99
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						99

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		//CONT.//		741977							
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424
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
06		4800 X	4379	-0-	-421	-0-	1094 1	3283 2	N	2	95
							2 9				
07		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1244 1	3730 2	N	8	103
							9 9				
08		4898 X	4120	-0-	-778	-0-	1030 1	3088 2	N	2	105
							2 9				
09		4770 X	2078	-0-	-2692	-0-	520 1	1558 2	N	-0-	105
10		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	1339 1	4016 2	N	1	106
							1 9				
11		4770 X	4308	-0-	-462	-0-	1077 1	3229 2	N	2	108
							2 9				

HOMMEYER (ESCONDIDO)				42406 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
REGENCY ENERGY, INC.				698761							
COX, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	192776	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	1523	PERF. 730 - 732
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPKINS (ELLEN)				42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6766 - 11694
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6718 - 6826
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (FB-A)				42803 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153							
RUCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.13044 - 13160
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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

-----

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

-----

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

-----

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

-----

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	25					115
07	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	345	1	1297	2	Y	26	135	1			6
08	1705 N	1260	-0-	-445	-0-	322	1	913	2	Y	23	8	1			21
09	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	125	1	1191	2	Y	34					55
10	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	121	1	1258	2	Y	45					100
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	160	1	1551	2	Y	35					135

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167678	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	9312 - 9322		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388
06	900 X	824	-0-	-76	-0-	91	1	733	2	N	-0-	119
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	N	-0-	119
08	992 X	878	-0-	-114	-0-	85	1	793	2	N	-0-	119
09	960 X	820	-0-	-140	-0-	119	1	701	2	N	-0-	119
10	992 X	838	-0-	-154	-0-	112	1	726	2	N	-0-	119
*11	840 X	731	-0-	-109	-0-	105	1	626	2	N	-0-	119

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	187	1	1003	2	Y	21	189
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	262	1	983	2	Y	20	104 1 105
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	329	1	932	2	Y	24	17 1 112
09	1200 N	131	-0-	-1069	-0-	26	9	116	2	Y	3	115
10	1271 N	48	-0-	-1223	-0-	3	9	44	2	Y	-0-	115
*11	1260 N	40	-0-	-1220	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	115

HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685			COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904 - 9932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		9690 X	4236	-0-	-5454	-0-	662	1	3548	2	Y	24		221
							26	9						
07		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-		221
08		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	5	77 1	149
09		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-		149
10		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-		149
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-		149
-----														
GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 157469			COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9858 - 9898				
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	89	1	476	2	Y	5		32
							6	9						
07		651 N	623	-0-	-28	-0-	130	1	489	2	Y	4	11 1	25
							4	9						
08		682 N	532	-0-	-150	-0-	138	1	391	2	Y	3	6 1	22
							3	9						
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-		22
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-		22
*11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	13		35
							14	9						
-----														
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159100			COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL DEPTH 13310	PERF. 9940 - 9974				
06		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	443	1	2376	2	N	27		83
							30	9						
07		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	625	1	2349	2	N	42	54 1	71
							46	9						
08		2573 X	2393	-0-	-180	-0-	620	1	1756	2	N	15	15 1	71
							17	9						
09		2850 X	2641	-0-	-209	-0-	250	1	2379	2	N	11		82
							12	9						
10		3007 X	2912	-0-	-95	-0-	255	1	2648	2	N	8		90
							9	9						
11		2910 X	2615	-0-	-295	-0-	244	1	2363	2	N	7		97
							8	9						
-----														
YEAGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 160068			COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 9918 - 9958				
06		1380 X	841	-0-	-539	-0-	131	1	703	2	N	6		51
							7	9						
07		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	351	1	1318	2	N	15	26 1	40
							17	9						
08		1395 X	1020	-0-	-375	-0-	264	1	749	2	N	6	5 1	41
							7	9						
09		1350 X	722	-0-	-628	-0-	68	1	647	2	N	6		47
							7	9						
10		1674 X	1473	-0-	-201	-0-	128	1	1335	2	N	9		56
							10	9						
11		1620 X	740	-0-	-880	-0-	69	1	670	2	N	1		57
							1	9						



HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153							
RUCKMAN		WELL #:		10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10226 - 10380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		57

HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9866 - 9880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1410 #	1283	-0-	-127	-0-	129 1	1042 2	N	102	139
07		1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	112 9	1310 2	N	54	4
08		1457 #	1304	-0-	-153	-0-	159 1	1178 2	N	-0-	4
09		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	59 9	1240 2	N	19	23
10		1519 #	1116	-0-	-403	-0-	126 1	967 2	N	-0-	23
*11		1470 #	1377	-0-	-93	-0-	210 1	1104 2	N	80	103
							21 9				
							149 1				
							185 1				
							88 9				

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)				42803 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153							
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197621	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	16501	PERF.10044 - 10180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)				42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
SPICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130821	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10212 - 10336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2370 X	2313	-0-	-57	-0-	360 1	1932 2	N	19	85
07		2449 X	2429	-0-	-20	-0-	21 9	1898 2	N	24	65
08		2418 X	2154	-0-	-264	-0-	505 1	1583 2	N	11	57
09		2310 X	2162	-0-	-148	-0-	26 9	1956 2	N	-0-	57
10		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	12 9	2297 2	N	-0-	57
*11		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	206 1	2527 2	N	2	59
							221 1				
							261 1				
							2 9				

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #:	5	RRCID ->	151645	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10601 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374												
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-
-----												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410												
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
07	217	X	118	-0-	-99	-0-	118	1		Y	-0-	-0-
08	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	1		Y	-0-	-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-
10	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	1		Y	-0-	-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186												
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-
-----												
HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153												
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250754		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 257609		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206696		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375				
06	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	283	1	1393	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	281	1	1374	2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	279	1	1015	2	N	-0-	-0-
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	N	-0-	-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	N	-0-	-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	129	1	1247	2	N	-0-	-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210692		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520				
06	2220 X	2049	-0-	-171	-0-	346	1	1703	2	N	-0-	-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1966	2	N	-0-	-0-
08	2077 N	1388	-0-	-689	-0-	299	1	1089	2	N	-0-	-0-
09	2040 N	7	-0-	-2033	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6720 X	5738	-0-	-982	-0-	968	1	4770	2	N	-0-			-0-
07		6913 X	5929	-0-	-984	-0-	1006	1	4923	2	N	-0-			-0-
08		6014 X	5425	-0-	-589	-0-	1169	1	4256	2	N	-0-			-0-
09		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1077	1	7478	2	N	-0-			-0-
10		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	805	1	8373	2	N	-0-			-0-
*11		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	806	1	7799	2	N	-0-			-0-

-----

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

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

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HOSTETTER (WILCOX 15300)				//CONT.//	42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				//CONT.//	712153										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500 PERF.15336 - 15386					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305 PERF.15210 - 15610					
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393 PERF.15238 - 15590					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 211563	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	15950 PERF.15176 - 15530					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300 PERF.15194 - 15450					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)					42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861										
STELLA PENN				WELL #:	6	RRCID -> 158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6240 - 6246					
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-

-----  
 HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861  
 STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25500 #	17624	-0-	-7876	-0-	1942	1	15664	2	N	16					319
07	26195 #	15311	-0-	-10884	-0-	1657	1	13654	2	N	-0-					319
08	26195 #	17562	-0-	-8633	-0-	1694	1	15868	2	N	-0-	174	1			145
09	22260 #	16053	-0-	-6207	-0-	2319	1	13713	2	N	19					164
10	20212 #	18411	-0-	-1801	-0-	2448	1	15909	2	N	49					213
*11	17610 #	16691	-0-	-919	-0-	2395	1	14296	2	N	-0-					213

-----  
 STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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

-----  
 HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226  
 RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-

-----  
 HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

-----  
 HOSTETTER, NORTH (WILCOX, UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861  
 AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

06	6840 X	5090	-0-	-1750	-0-	561	1	4525	2	Y	4					19
07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	907	1	7473	2	Y	20	19	1			20
08	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	960	1	8991	2	Y	-0-					20
09	6960 X	321	-0-	-6639	-0-	46	1	275	2	Y	-0-					20
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					20
*11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					20

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
RENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8974 - 8977			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 711		RRCID -> 243050		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 3128 - 3136			
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16													

SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2684 - 2691			
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-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		RRCID -> 109469		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 2857 - 2868				
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 38												
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1	1	1
							1	9						
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1
							1	9						
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	16	1	215	2	Y	1	1	1
							1	9						
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1
							1	9						
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	10	1	138	2	Y	1	1	1
							1	9						
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	8	1	129	2	Y	1	1	1
							1	9						

FITZSIMMONS "A"		WELL #: 2501		RRCID -> 172350		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 2985 - 2995	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) BLACKBRUSH O & G, LLC SAN PEDRO RANCH		43305 666 073059		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3832 - 3868				
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
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31 1	476 3	N	-0-			35
						1375 4						
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65 1	637 3	N	1			36
						230 4	1 9					
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	88 1	705 3	N	8	40 1		4
						153 4	9 9					
09	1890 N	958	-0-	-932	-0-	78 1	622 3	N	2			6
						256 4	2 9					
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64 1	525 3	N	2			8
						390 4	2 9					
*11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58 1	554 3	N	2			10
						399 4	2 9					

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 4212		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3993		PERF. 3807 - 3846				
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	65 1	468 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	68 1	450 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	67 1	394 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	62 1	394 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	63 1	422 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	58 1	423 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

HURTA HILL (2920) WILLIAMSON OPERATING CO. KIEFER		43779 200 925911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 3		RRCID -> 122203		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2928 - 2934				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER		WELL #: 2		RRCID -> 129283		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2968 - 2972		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

IKE PRYOR (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		44267 200 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676 - 2715				
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 1		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-



IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
FOGMT		WELL #: 2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 10350 - 12940				
06	9030 X	8997	-0-	-33	-0-	8997	3			N	-0-			168
07	9424 X	9165	-0-	-259	-0-	9165	3			N	-0-			168
08	9424 X	8962	-0-	-462	-0-	8962	3			N	-0-			168
09	9120 X	8893	-0-	-227	-0-	8893	3			N	-0-			168
*10	9362 X	9006	-0-	-356	-0-	9006	3			N	-0-			168
11	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	8468	3			N	-0-			-0-

CAGE		WELL #: 2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 10640 - 12900				
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			18
07	1426 X	1111	-0-	-315	-0-	1111	3			N	-0-			18
08	1426 X	1116	-0-	-310	-0-	1116	3			N	-0-			18
09	1200 X	893	-0-	-307	-0-	893	3			N	-0-			18
*10	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-			18
11	1200 X	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-			-0-

CAGE		WELL #: 3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 10619 - 13229				
06	2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-			9
07	2201 X	1567	-0-	-634	-0-	1567	3			N	-0-			9
08	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924	3			N	-0-			9
*09	2130 X	1313	-0-	-817	-0-	1313	3			N	-0-			9
10	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
11	1950 X	1667	-0-	-283	-0-	1667	3			N	-0-			-0-

FOGMT		WELL #: 5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 10572 - 13370				
06	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2787	2			N	-0-			20
07	3317 X	2776	-0-	-541	-0-	2776	2			N	-0-			20
08	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	2724	2			N	-0-			20
*09	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2			N	-0-			20
10	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407	3	N	-0-				6
07	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406	3	N	-0-				6
08	3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3	N	-0-				6
09	3600 X	3160	-0-	-440	-0-	3160	3	N	-0-				6
10	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	3182	3	N	-0-				6
11	3420 X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3	N	-0-				6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
PALS RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632				
06	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	422	1	Y	146	367	1		132
						170	4						
07	8959 X	3703	-0-	-5256	-0-	388	1	Y	181	212	1	1 8	100
						542	4						
08	9827 X	7579	-0-	-2248	-0-	581	1	Y	295	333	1		62
						375	4						
09	9510 X	5069	-0-	-4441	-0-	498	1	Y	211	183	1		90
						529	4						
10	9827 X	5267	-0-	-4560	-0-	326	1	Y	185	206	1		69
						122	4						
11	9510 X	5732	-0-	-3778	-0-	342	1	Y	273	213	1		129
						228	4						

PALS RANCH		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955				
06	16980 X	10012	-0-	-6968	-0-	688	1	Y	531	337	1	1 8	479
						584	9						
07	17608 X	9563	-0-	-8045	-0-	1170	1	Y	453	680	1	2 8	250
						136	4						
08	17608 X	13377	-0-	-4231	-0-	1026	1	Y	522	662	1		110
						79	4						
09	17040 X	10328	-0-	-6712	-0-	999	1	Y	340	305	1		145
						1310	4						
10	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	710	1	Y	354	367	1		132
						12	4						
11	12960 X	11038	-0-	-1922	-0-	663	1	Y	428	358	1		202
						1	4						

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #: 101H		RRCID -> 270190		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914				
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	120	1	N	116	158	0		323
						191	4						
07	5332 X	2163	-0-	-3169	-0-	116	1	N	52				375
						104	4						
08	5332 X	3345	-0-	-1987	-0-	124	1	N	131	166	0		340
						297	4						
09	5160 X	2831	-0-	-2329	-0-	112	1	N	66	156	0		250
						44	4						
10	4061 X	1922	-0-	-2139	-0-	108	1	N	60				310
						95	4						
11	3240 X	2905	-0-	-335	-0-	120	1	N	95				405
						351	4						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
M O	ALLOW 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	2340 X	1201	-0-	-1139	-0-	120	1	960	2	N	110			440
						121	9							
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	111	179	0	372
						99	4	122	9					
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1309	2	N	131	158	0	345
						5	4	144	9					
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	120	1	1310	2	N	126	178	0	293
						25	4	139	9					
10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	122			415
						27	4	134	9					
11	1530 X	1370	-0-	-160	-0-	120	1	864	2	N	123	188	0	350
						251	4	135	9					
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	119	1	3362	2	N	127			555
						17	4	140	9					
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	124	1	3603	2	N	112	324	0	343
						11	4	123	9					
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	124	1	3432	2	N	140	158	0	325
						110	4	154	9					
09	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	120	1	3149	2	N	115			440
						49	4	127	9					
10	3875 X	3536	-0-	-339	-0-	124	1	3280	2	N	47			487
						80	4	52	9					
11	3750 X	2255	-0-	-1495	-0-	108	1	1889	2	N	68	183	0	372
						183	4	75	9					
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
06	3960 X	2675	-0-	-1285	-0-	120	1	1905	2	N	83			279
						559	4	91	9					
07	3286 X	2472	-0-	-814	-0-	124	1	1950	2	N	130	178	0	231
						255	4	143	9					
08	3286 X	3084	-0-	-202	-0-	120	1	1740	2	N	162	186	0	207
						1046	4	178	9					
09	2670 X	869	-0-	-1801	-0-	102	1	337	2	N	85	175	0	117
						336	4	94	9					
10	2759 X	6	-0-	-2753	-0-	6	4			N	-0-			117
*11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	36	1	3311	2	N	246	189	0	174
						200	4	271	9					
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
06	2850 X	162	-0-	-2688	-0-	129	2	33	4	N	-0-			187
07	3844 X	47	-0-	-3797	-0-	28	2	10	4	N	8			195
						9	9							
08	3844 X	73	-0-	-3771	-0-	44	2	29	4	N	-0-			195
09	3720 X	68	-0-	-3652	-0-	47	2	21	4	N	-0-			195
10	2356 X	66	-0-	-2290	-0-	56	2	10	4	N	-0-			195
11	150 X	74	-0-	-76	-0-	43	2	31	4	N	-0-			195

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700										
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11235	-	15587
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	601	-0-	-2759	-0-	120	1	378	2	N	-0-			360
						103	4							
07	2573 X	512	-0-	-2061	-0-	116	1	309	2	N	-0-			360
						87	4							
08	1023 X	398	-0-	-625	-0-	124	1	264	2	N	-0-			360
						10	4							
09	600 X	286	-0-	-314	-0-	120	1	146	2	N	3			363
						17	4	3	9					
10	620 X	279	-0-	-341	-0-	124	1	155	2	N	-0-			363
11	600 X	586	-0-	-14	-0-	120	1	367	2	N	45			408
						49	4	50	9					
STUART-PERLITZ RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	271932	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9936	-	14761
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	12923	-	18238
06	5760 X	5547	-0-	-213	-0-	3	1	5158	2	N	265	182	0	320
						94	4	292	9					
07	9579 X	7856	-0-	-1723	-0-	6	1	7220	2	N	361	325	0	356
						233	4	397	9					
08	9579 X	3360	-0-	-6219	-0-	2	1	3029	2	N	173	329	0	200
						139	4	190	9					
09	9270 X	2026	-0-	-7244	-0-	2	1	1585	2	N	112			312
						316	4	123	9					
10	8463 X	3671	-0-	-4792	-0-	3111	2	303	4	N	234	188	0	358
						257	9							
11	7590 X	6009	-0-	-1581	-0-	1	1	5296	2	N	340	545	0	153
						338	4	374	9					
STUART-PERLITZ RANCH		WELL #:		103M	RRCID ->	275699	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9235	-	9808
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-
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		WELL #:		12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11790	-	13490
CRAWFORD RANCH		135316												
06	13080 X	11724	-0-	-1356	-0-	990	1	10056	2	Y	616	590	1	112
						678	9							
07	11842 X	11424	-0-	-418	-0-	1291	1	9608	2	Y	477	415	1	169
						525	9							
08	15531 X	11530	-0-	-4001	-0-	1174	1	9682	2	Y	613	596	1	174
						674	9							
09	15030 X	10408	-0-	-4622	-0-	1156	1	8660	2	Y	538	545	1	162
						592	9							
10	15531 X	8420	-0-	-7111	-0-	1179	1	6904	2	Y	306	367	1	92
						337	9							
11	11730 X	7920	-0-	-3810	-0-	848	1	6508	2	Y	513	446	1	158
						564	9							

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968	- 15170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	3120 X	1852	-0-	-1268	-0-	1852	2			N	-0-			428
07	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			428
08	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-			428
09	2370 X	2314	-0-	-56	-0-	2314	2			N	-0-			428
10	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			428
11	2310 X	1401	-0-	-909	-0-	1401	2			N	-0-			428

FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600	- 15416	
06	45000 X	23664	-0-	-21336	-0-	23664	2			Y	-0-			25
07	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	22133	2			Y	-0-			25
08	39122 X	19956	-0-	-19166	-0-	19956	2			Y	-0-			25
09	30960 X	17538	-0-	-13422	-0-	17518	2	20	9	Y	18	1	8	42
10	28117 X	16937	-0-	-11180	-0-	16937	2			Y	-0-			42
11	23670 X	15114	-0-	-8556	-0-	15112	2	2	9	Y	2	1	8	43

RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934	
06	5850 X	4529	-0-	-1321	-0-	4423	2	106	9	N	96	177	1	61
07	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4751	2	114	9	N	104	1	8	164
08	5394 X	4676	-0-	-718	-0-	4567	2	109	9	N	99	176	1	84
09	4920 X	4384	-0-	-536	-0-	4283	2	101	9	N	92	1	8	175
10	4960 X	4351	-0-	-609	-0-	4251	2	100	9	N	91	177	1	88
11	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	3959	2	99	9	N	90			178

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004	
06	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1807	3	53	9	Y	48			359
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1761	3	55	9	Y	50	186	1	223
08	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1753	3	55	9	Y	50			273
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1591	3	57	9	Y	52			325
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1612	3	42	9	Y	38			363
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1599	3	51	9	Y	46	190	0	219

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174	
06	1110 N	673	-0-	-437	-0-	629	3	44	9	Y	40			846
07	1798 X	1466	-0-	-332	-0-	1449	3	17	9	Y	15	75	0	786
08	1674 X	1013	-0-	-661	-0-	919	3	94	9	Y	85			871
09	1620 X	1298	-0-	-322	-0-	1226	3	72	9	Y	65	110	0	826
*10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-			826
11	1410 X	427	-0-	-983	-0-	396	3	31	9	Y	28			854

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745	
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	4887	3	265	9	Y	241	242	0	149
07	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8552	3	468	9	Y	425	446	0	128
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	7979	3	559	9	Y	508	497	0	139
09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7267	3	350	9	Y	318	310	0	147
*10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6851	3	274	9	Y	249	249	0	147
*11	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7088	3	287	9	Y	261	266	0	142

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108									
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5580 X	1485	-0-	-4095	-0-	1258 3	227 9	Y	206	240 0			1626
07	9517 X	5707	-0-	-3810	-0-	5226 3	481 9	Y	437	455 0			1608
08	9517 X	2333	-0-	-7184	-0-	2062 3	271 9	Y	246	268 0			1586
09	8550 X	5275	-0-	-3275	-0-	4993 3	282 9	Y	256	248 0			1594
10	8835 X	6790	-0-	-2045	-0-	6344 3	446 9	Y	405	379 0			1620
11	5520 X	3496	-0-	-2024	-0-	3286 3	210 9	Y	191	197 0			1614

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			796
07	1302 X	785	-0-	-517	-0-	757 3	28 9	Y	25	30 0		791
08	1302 X	1219	-0-	-83	-0-	1186 3	33 9	Y	30	30 0		791
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1745 3	75 9	Y	68	73 0		786
*10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	658 3	111 9	Y	101	127 0		760
*11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1490 3	111 9	Y	101	96 0		765

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-				-0-	
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3		N	-0-				-0-	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-				-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-	
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-				-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-	

COMANCHE RANCH		WELL #:		341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740	- 10996
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143
06	330 N	168	-0-	-162	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07	589 N	245	-0-	-344	-0-	245 3		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS		WELL #:		1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7200	- 7240
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC SHOOK		//CONT.// 44510 500 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
		WELL #: 801H		RRCID -> 261610		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10605 - 15330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230 X	591	-0-	-639	-0-	591	3			N	-0-				-0-
07	1860 N	1021	-0-	-839	-0-	1019	3	2	9	N	2	2	8		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-				-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2	9	N	2	2	8		-0-
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-				-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-

BARCLAY		WELL #: 1621H		RRCID -> 261611		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7244		PERF.10653 - 12643					
06	630 N	177	-0-	-453	-0-	169	3	8	9	N	7				209
07	527 N	20	-0-	-507	-0-	9	3	11	9	N	10	187	1		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				32
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	429	3	25	9	N	23				55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

COMANCHE RANCH		WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341					
06	990 X	492	-0-	-498	-0-	492	3			N	-0-				-0-
07	1767 X	739	-0-	-1028	-0-	739	3			N	-0-				-0-
08	1767 X	806	-0-	-961	-0-	806	3			N	-0-				-0-
09	1710 X	377	-0-	-1333	-0-	377	3			N	-0-				-0-
10	868 X	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162 WELL #: 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF.12300 - 16139						
06	4530 X	3988	-0-	-542	-0-	467	1	3297	2	N	204	183	1	5	8	503
07	4681 X	4403	-0-	-278	-0-	224	9	603	1	N	2	182	1	1	8	322
08	4619 X	4558	-0-	-61	-0-	2	9	503	1	N	70					392
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	77	9	527	1	N	7	2	8			397
10	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	8	9	811	1	N	41					438
11	4410 X	3456	-0-	-954	-0-	45	9	927	1	N	18	1	8			455
						20	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP PENNA CREEK III UNIT B		256915 WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF.11171 - 17222						
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 267453		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11025 - 16030						
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
08	341 X	-0-	-0-	-341	-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

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PROTEGE ENERGY III LLC		681493											
MORO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548	- 11728	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC		760785											
SHOOK		WELL #:		101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10632	- 15465	
06	4200 X	3513	-0-	-687	-0-	3512	3	1 9	N	1			10
07	4340 X	3541	-0-	-799	-0-	3540	3	1 9	N	1	10 1		1
08	4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	2341	3	2 9	N	2			3
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3 9	N	3			6
10	4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4071	3	6 9	N	5	9 1		2
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT			2

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC		823808											
WILSON		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A		
06	4800 X	4170	-0-	-630	-0-	333	1	3679 2	Y	144	79 1	2 8	273
						158	9						
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	475	1	5039 2	Y	253	134 1	1 8	391
						278	9						
08	7750 X	6087	-0-	-1663	-0-	401	1	5452 2	Y	213	251 1	4 8	349
						234	9						
09	7500 X	5499	-0-	-2001	-0-	277	1	5029 2	Y	175	239 1	1 8	284
						193	9						
10	7750 X	5470	-0-	-2280	-0-	277	1	4995 2	Y	180	190 1	1 8	273
						198	9						
11	5880 X	5240	-0-	-640	-0-	269	1	4700 2	Y	246	201 1		318
						271	9						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MURRAY		WELL #:		2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181	
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	555	1	3437 2	Y	164	370 1		30
						180	9						
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	549	1	2800 2	Y	148			178
						163	9						
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	625	1	3074 2	Y	140	182 1		136
						154	9						
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	656	1	3065 2	Y	136	184 1		88
						150	9						
10	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	671	1	2301 2	Y	320	350 1		58
						352	9						
11	3510 X	3013	-0-	-497	-0-	506	1	2408 2	Y	90			148
						99	9						



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
-----														
J. A. W. (OLMOS)		44897 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911												
RUTLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 116744		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 1280		PERF. 1008		- 1014		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)		45095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WHEELER, JOHN D.		914255												
WHEELER, MARY ANN		WELL #: 2		RRCID -> 142503		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6216		- 6816		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MARSHALL & WINSTON, INC.		527850												
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984		- 6020		
06	1980 N	1851	-0-	-129 B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-	
07	2077 N	1874	-0-	-203 B	-0-	1874	3		N	-0-			-0-	
08	2015 N	1894	-0-	-121 B	-0-	1894	3		N	-0-			-0-	
09	1860 N	1820	-0-	-40 B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-	
10	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-	
11	1830 N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-	
-----														
JACK RABBIT (HOLMAN)		45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150		- 6210		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829		- 6165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150		- 6262		
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3		N	-0-			1	
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			1	
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			1	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			1	
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			1	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1	

OIL AND GAS DIVISION

JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
COASTAL BEND OIL CO.		161530													
HORTON, F. B.		WELL #:	1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)		45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN													
ABACO OPERATING, LLC		000894																			
BAKER 1		WELL #:	1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10260 - 10325										
06	07	08	09	10	11																
5340 #	5518 #	5518 #	5280 #	5456 #	5100 #	5090	5245	5147	5081	4992	5000	-0-	-250	-0-	120 86 9	4884 3	N	78			262
															124 98 9	5023 3	N	89	181 1		170
															124 79 9	4944 3	N	72			242
															120 84 9	4877 3	N	76	186 1		132
															124 91 9	4777 3	N	83			215
															120 90 9	4790 3	N	82	187 1		110

JAKE HAMON (2650)		45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN													
ARNOLD WELL SERVICE		032970																			
RHODES, D. W.		WELL #:	1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2645 - 2650										
06	07	08	09	10	11																
14B	14B	14B	14B	14B	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND)		45502 109		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN													
WAGNER OIL COMPANY		891175																			
BAKER, MYLA EST.		WELL #:	7	RRCID ->	149280	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2050 - 2054										
06	07	08	09	10	11																
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)		45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN													
WAGNER OIL COMPANY		891175																			
BAKER, MYLA		WELL #:	3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7705 - 7719										
06	07	08	*09	10	11																
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
						EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JERRY HOUSE (OLMOS)		46289 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
TIZA ENERGY, INC.		880850														
HOUSE		WELL #: 1		RRCID -> 074724		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060														
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LAKEWOOD OPERATING, LTD.		483615														
BROWN "A"		WELL #: 1T		RRCID -> 212620		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BURKS RANCH "B"		4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280								
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-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184  
 BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

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		8640 X	4787	-0-	-3853	-0-	4773 2	14 9	N	13		33
07		6045 X	4491	-0-	-1554	-0-	4481 2	10 9	N	9		42
08		5828 X	3329	-0-	-2499	-0-	3323 2	6 9	N	5		47
09		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	8	53 1	-0-
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT		-0-
11		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857  
 BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752  
 BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM  
 BETRO, INC. 068324  
 COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56 1	195 2	N	-0-		-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	61 1	142 2	N	-0-		-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	57 1	174 2	N	-0-		-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	53 1	158 2	N	-0-		-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	57 1	153 2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000  
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

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

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

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

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907  
 COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM					
VICEROY PETROLEUM, LP				885041								
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	3042 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
*10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	N/A
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
*10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		16	RRCID ->	065311	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7302 - 7378
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16												
-----												
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		15	RRCID ->	083703	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7288 - 7360
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016 - P/A 07/26/16												
-----												
WALLACE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7170 - 7200
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7324 - 7334
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/2016												
-----												
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7234 - 7296
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2016 - P/A 08/12/16												

-----												
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		150	1	1418	2	-0-
07		1829 X	1692	-0-	-137	-0-		169	1	1523	2	-0-
08		1829 X	1653	-0-	-176	-0-		116	1	1537	2	-0-
09		1770 X	1748	-0-	-22	-0-		122	1	1626	2	-0-
10		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		189	1	1831	2	-0-
*11		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		222	1	1498	2	-0-
-----												
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353												
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-		56	1	749	2	21
								7	9			
07		589 N	588	-0-	-1	-0-		41	1	545	2	23
								2	9			
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-		61	1	815	2	23
09		810 N	807	-0-	-3	-0-		56	1	748	2	26
								3	9			
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-		57	1	760	2	28
								2	9			
11		840 N	744	-0-	-96	-0-		52	1	691	2	6
								1	9			
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340												
06		960 N	719	-0-	-241	-0-		50	1	669	2	55
07		1271 N	1070	-0-	-201	-0-		75	1	995	2	55
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		142	1	1882	2	60
								6	9			
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		114	1	1510	2	60
10		1085 N	1063	-0-	-22	-0-		74	1	989	2	60
11		1860 N	1092	-0-	-768	-0-		76	1	1016	2	60
-----												
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320												
06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-		1007	1	9499	2	61
								607	9			
07		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-		1041	1	9386	2	86
								552	9			
08		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-		608	1	8081	2	44
								515	9			
09		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-		634	1	8427	2	86
								629	9			
10		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-		996	1	9651	2	135
								582	9			
*11		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-		1073	1	7238	2	50
								425	9			

-----															
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
-----															
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258															
06		570	N	476	-0-	-94	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	11	50
									12	9					
07		620	N	458	-0-	-162	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	14	64
									15	9					
08		651	N	482	-0-	-169	-0-	-0-	34	1	448	2	Y	-0-	64
09		480	N	438	-0-	-42	-0-	-0-	29	1	388	2	Y	19	83
									21	9					
10		490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	8	73 1
									9	9					
*11		531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	19	37
									21	9					
-----															
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282															
06		630	N	549	-0-	-81	-0-	-0-	38	1	511	2	Y	-0-	2
07		620	N	281	-0-	-339	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	1	3
									1	9					
08		713	N	661	-0-	-52	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-	3
09		540	N	386	-0-	-154	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	1	4
									1	9					
10		500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-	3 1
11		630	N	563	-0-	-67	-0-	-0-	39	1	523	2	Y	1	2
									1	9					
-----															
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326															
06		20940	X	15421	-0-	-5519	-0-	-0-	1079	1	14330	2	Y	11	49
									12	9					
07		16740	X	15095	-0-	-1645	-0-	-0-	1056	1	14025	2	Y	13	62
									14	9					
08		16740	X	14718	-0-	-2022	-0-	-0-	1030	1	13688	2	Y	-0-	62
09		16200	X	13645	-0-	-2555	-0-	-0-	954	1	12671	2	Y	18	80
									20	9					
10		15934	X	14911	-0-	-1023	-0-	-0-	1043	1	13858	2	Y	9	71 1
									10	9					
11		15420	X	14267	-0-	-1153	-0-	-0-	995	1	13253	2	Y	17	35
									19	9					
-----															
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194															
06		7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	7020	2	Y	-0-	-0-
07		8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	7833	2	Y	-0-	-0-
08		8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	8275	2	Y	-0-	-0-
09		6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	6502	2	Y	-0-	-0-
10		7130	X	6744	-0-	-386	-0-	-0-	472	1	6272	2	Y	-0-	-0-
11		6900	X	6579	-0-	-321	-0-	-0-	460	1	6119	2	Y	-0-	-0-



-----												
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1759	2	Y	32
							10	9				
07		1643 X	289	-0-	-1354	-0-	20	1	265	2	Y	36
							4	9				
08		2635 X	368	-0-	-2267	-0-	26	1	342	2	Y	36
09		2550 X	1088	-0-	-1462	-0-	76	1	1010	2	Y	38
							2	9				
10		2635 X	1632	-0-	-1003	-0-	114	1	1514	2	Y	42
							4	9				
*11		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2461	2	Y	9
							2	9				
-----												
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248												
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	226	1	3007	2	Y	-0-
							236	1	3135	2	Y	-0-
07		3100 N	3371	-0-	271	271	251	1	3335	2	Y	-0-
							256	1	3398	2	Y	-0-
08		3100 N	3586	-0-	486	757	218	1	2892	2	Y	-0-
09		4411 X	3654	-0-	-757	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-
10		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	218	1	2892	2	Y	-0-
*11		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-
							2	9				
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345												
06		2670 X	2595	-0-	-75	-0-	180	1	2390	2	N	82
							25	9				
07		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	93
							12	9				
08		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2904	2	N	93
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	2	N	95
							2	9				
10		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2849	2	N	106
							12	9				
*11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	23
							8	9				
-----												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338												
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	25
							8	9				
07		341 N	227	-0-	-114	-0-	16	1	208	2	N	28
							3	9				
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	28
09		420 N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	31
							3	9				
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	34
							3	9				
*11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	7
							1	9				

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352
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		
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	273 2	Y	1			8
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	17 1	226 2	Y	3			11
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	16 1	218 2	Y	-0-			11
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	15 1	193 2	Y	3			14
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	5 1	60 2	Y	1	12	1	3
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	7 1	95 2	Y	3			6

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229
06	5430 X	4864	-0-	-566	-0-	464 1	4372 2	N	25	25	1	3
07	5332 X	4355	-0-	-977	-0-	432 1	3893 2	N	27	25	1	5
08	5487 X	4051	-0-	-1436	-0-	282 1	3743 2	N	24	27	1	2
09	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	321 1	4259 2	N	29	27	1	4
10	5487 X	5031	-0-	-456	-0-	468 1	4535 2	N	25	23	1	6
11	4860 X	4390	-0-	-470	-0-	563 1	3798 2	N	26	29	1	3

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
NIXON-STEINLE		WELL #:		2	RRCID ->	200233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7050 - 7060
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
PFELL, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	155 1	1466 2	Y	36	37	1	4
07	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	136 1	1229 2	Y	37	35	1	6
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	98 1	1301 2	Y	32	35	1	3
09	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	102 1	1357 2	Y	85	76	1	12
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	147 1	1421 2	Y	184	153	1	43
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	175 1	1182 2	Y	86	117	1	12

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 192005		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7246	
NIXON-STEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 192005		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7246	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
SANDEEN, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPJST LODGE		WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957 - 6988				
06	4560 #	1260	-0-	-3300	-0-	121	1	1137	2	N	2	2	1	-0-
07	2449	37	-0-	-2412	-0-	2	9	32	2	N	1	1	1	-0-
08	1829 #	1052	-0-	-777	-0-	4	1	952	2	N	25	23	1	2
09	1290 #	992	-0-	-298	-0-	72	1	915	2	N	7	8	1	1
10	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	28	9	1208	2	N	1	2	1	-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1041	2	N	20	18	1	2
						8	9							
						1	9							
						154	1							
						22	9							

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558			
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558			
06	7110	5486	-0-	-1624	-0-	1727	5486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7326 R	5599	-0-	-1727	-0-	5599	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673 #	5542	-0-	-131	-0-	5542	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490 #	5238	-0-	-252	-0-	5238	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5673 #	5384	-0-	-289	-0-	5384	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490 #	5193	-0-	-297	-0-	5193	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701			
CANYON RANCH		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701			
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1

-----												
KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
CANYON RANCH			WELL #:		2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6830 - 8403
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
06	3930 X	3864	-0-	-66	-0-	3864	3			Y	-0-	1
07	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	3967	3			Y	-0-	1
08	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900	3			Y	-0-	1
09	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767	3			Y	-0-	1
10	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3879	3	1	9	Y	1	2
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
CANYON RANCH			WELL #:		0051EH	RRCID ->	152134	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6676 - 9100
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-	-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-	-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-	-0-
10	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1131	3	1	9	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH			WELL #:		2131EH	RRCID ->	154840	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			Y	-0-	-0-
07	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			Y	-0-	-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-	-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-	-0-
10	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1337	3	1	9	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH			WELL #:		0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6959 - 8875
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			Y	-0-	1
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-	1
08	4805 X	4783	-0-	-22	-0-	4783	3			Y	-0-	1
09	4740 X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-	1
10	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	4814	3	2	9	Y	2	3
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT	3
-----												
CANYON RANCH			WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019 - 7430
06	5520 X	5469	-0-	-51	-0-	5469	3			N	-0-	2
07	5704 X	5649	-0-	-55	-0-	5649	3			N	-0-	2
08	5704 X	5651	-0-	-53	-0-	5651	3			N	-0-	2
09	5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	3			N	-0-	2
10	5704 X	5550	-0-	-154	-0-	5549	3	1	9	N	1	3
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT	3
-----												
CANYON RANCH			WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438 - 9518
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-	-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			Y	-0-	-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-	-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-	-0-
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	Y	1	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
CANYON RANCH			WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171
06	2640 X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-	2
07	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572	3			Y	-0-	2
08	2697 X	2528	-0-	-169	-0-	2528	3			Y	-0-	2
09	2580 X	2389	-0-	-191	-0-	2389	3			Y	-0-	2
10	2666 X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			Y	-0-	2
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT	2

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	Y	-0-			1
07	2263 X	1447	-0-	-816	-0-	1447 3	Y	-0-			1
08	2263 X	1967	-0-	-296	-0-	1967 3	Y	-0-			1
09	2190 X	1663	-0-	-527	-0-	1663 3	Y	-0-			1
10	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725 3	Y	-0-			1
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-		Y	NO RPT			1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7070 - 8875	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2161S		RRCID -> 162933		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6724 - 6798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 6571 - 9945	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 7050 - 8780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7084 - 9200	
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-			1
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-			1
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3	N	-0-			1
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-			1
*10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334	
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-			1
07	930 N	791	-0-	-139	-0-	791 3	N	-0-			1
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			1
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-			1
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1260	3	1 9 N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808			
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822			
06	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1843	3	N	-0-		-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-		-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
*10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1 9 N	1		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190			
06	4566 X	556	-0-	-4010	-0-	521	3	35 9 Y	32	2 8	233
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2 9 Y	2		235
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	246	3	13 9 Y	12		247
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	589	3	42 9 Y	38	3 8	282
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	717	3	35 9 Y	32	2 8	312
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		312

-----  
 KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	2	1	1			2
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	2	9	8	1	N	1	1	1			2
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	N	1	1	1			2
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	1	1	1			2
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	1	9	7	1	N	1	1	1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					2

-----  
 MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	82	1	1436	3	N	12	7	1			19
07	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	13	9	81	1	N	12	13	1			18
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	13	9	79	1	N	11	13	1			16
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	12	9	76	1	N	12	12	1			16
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	13	9	77	1	N	12	13	1			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT					15

-----  
 POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

-----  
 UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

-----  
 SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8252 - 8350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	3	N	15	8 1	18
						17	9						
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	3	N	13	13 1	18
						14	9						
08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	3	N	14	13 1	19
						15	9						
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	3	N	14	18 1	1 8
						15	9						
*10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	114	1	1979	3	N	19	14 1	1 8
						21	9						
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT		18
-----													
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394			
06	26293	X	4336	-0-	-21957	-0-	243	1	4093	3	N	-0-	16
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	249	1	4116	3	N	5	21
08	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	233	1	3907	3	N	3	24
09	4380	X	3895	-0-	-485	-0-	206	1	3675	3	N	13	24
10	4526	X	3882	-0-	-644	-0-	204	1	3677	3	N	1	25
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	1	9			N	NO RPT	25
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----													
KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070	- 8296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NICKS, GERALD 5			WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286	- 8568	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NICKS, GERALD 5			WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7244	- 8490	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DIEBITSCH 70			WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6412	- 7964	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7026	- 8354	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7366	- 8278	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MARIGLIANO			WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7356	- 8290	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KIEFER RANCH (TAYLOR)		49174 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
REGENCY ENERGY, INC.		698761									
KIEFER, CHESTER		WELL #: 9		RRCID -> 127762		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PLUGGED AND ABANDONED				12/28/2016	-	P/A	12/28/2016				

KIEFER RANCH (TAYLOR)		//CONT.//		49174 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
REGENCY ENERGY, INC.		//CONT.//		698761								
KIEFER, CHESTER		WELL #:		10	RRCID ->	127763	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	1130	PERF. 556 - 560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KIEFER, CHESTER		WELL #:		8A	RRCID ->	128794	COMPL. DATE	11/28/1987	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1137 - 1145	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/28/2016	- P/A	12/28/2016						
KIPPY (COLE SD.)				49593 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299								
WHITMIRE, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	120686	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 358 - 362	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/09/2016	- P/A	12/09/16						
LA CHUSA (SLIGO)				50678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670								
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5988 - 5994	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
UMMA RESOURCES, LLC		875670														
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513		- 16603				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PRYOR, EAST (BRACERO)		50936 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
ROME EXPLORATION CO, INC.		727030														
PRYOR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095160		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2710		- 2721				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PRYOR, EAST (DEL MONTE)		50936 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
ROME EXPLORATION CO, INC.		727030														
PRYOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 095161		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2630		- 2650				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GEORGE, W.H. JR.		301271														
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR								
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413														
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772		- 3972				
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDON, W. (NAVARRO)		51819 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
SOURCE PETROLEUM INC.		802667										
BOENIIG, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 092920		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 500		PERF. 481 - 496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2016 - P/A 12/20/2016												

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF. 11040 - 11126		
06	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	237	1	2684	2	N	-0-
07	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	260	1	2898	2	N	-0-
08	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	283	1	2940	2	N	-0-
09	3120	X	2169	-0-	-951	-0-	148	1	2021	2	N	-0-
10	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	344	1	2865	2	N	-0-
11	3120	X	2075	-0-	-1045	-0-	258	1	1817	2	N	-0-

WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11387 - 11464		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11081 - 11437		
06	3600	X	2356	-0-	-1244	-0-	191	1	2165	2	N	-0-
07	3720	X	2281	-0-	-1439	-0-	188	1	2093	2	N	-0-
08	2759	X	2071	-0-	-688	-0-	182	1	1889	2	N	-0-
09	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	132	1	1806	2	N	-0-
10	2697	X	2364	-0-	-333	-0-	253	1	2111	2	N	-0-
*11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	324	1	2280	2	N	-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10994 - 11074		
06	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	104	1	1176	2	N	-0-
07	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	108	1	1204	2	N	-0-
08	1364	X	1206	-0-	-158	-0-	106	1	1100	2	N	-0-
09	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	70	1	949	2	N	-0-
10	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	139	1	1157	2	N	-0-
*11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	N	-0-

LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF. 11256 - 11374		
06	660	N	449	-0-	-211	-0-	36	1	413	2	N	-0-
07	620	N	436	-0-	-184	-0-	36	1	400	2	N	-0-
08	558	N	372	-0-	-186	-0-	33	1	339	2	N	-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	N	-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	97	1	808	2	N	-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	96	1	674	2	N	-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381	
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		5672 X	5672	-0-	-0-	459 1	5213 2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5012	-0-	-785	413 1	4599 2		N	-0-			-0-
08		5735 X	5337	-0-	-398	469 1	4868 2		N	-0-			-0-
09		5610 X	4211	-0-	-1399	288 1	3923 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	4727	-0-	-1070	506 1	4221 2		N	-0-			-0-
11		5610 X	5449	-0-	-161	679 1	4770 2		N	-0-			-0-
-----													
RIO-TEX, INC.				712930						CNTY: VAL VERDE			
LEONARD				WELL #:	4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11073 - 11132
06		630 X	539	-0-	-91	43 1	496 2		N	-0-			-0-
07		651 X	453	-0-	-198	37 1	416 2		N	-0-			-0-
08		527 X	409	-0-	-118	36 1	373 2		N	-0-			-0-
09		540 X	324	-0-	-216	22 1	302 2		N	-0-			-0-
10		558 X	447	-0-	-111	48 1	399 2		N	-0-			-0-
11		540 X	368	-0-	-172	40 1	328 2		N	-0-			-0-
-----													
LEONARD				WELL #:	4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11414 - 11522
06		1950 X	1431	-0-	-519	115 1	1316 2		N	-0-			-0-
07		2015 X	1354	-0-	-661	111 1	1243 2		N	-0-			-0-
08		2015 X	1269	-0-	-746	111 1	1158 2		N	-0-			-0-
09		1830 X	1320	-0-	-510	90 1	1230 2		N	-0-			-0-
10		1674 X	1631	-0-	-43	175 1	1456 2		N	-0-			-0-
11		1440 X	1344	-0-	-96	147 1	1197 2		N	-0-			-0-
-----													
LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA			
WELDON CORPORATION				907339									
FOLEY, NORMENT				WELL #:	1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
FOLEY, NORMENT				WELL #:	6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
FOLEY				WELL #:	1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL												
53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
190005												
WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		3000 N	4733	-0-	1733	1733	3528 1	1205 2	Y		-0-	49
07		6466 X	4733	-0-	-1733	-0-	3380 1	1353 2	Y		-0-	49
08		682 X	219	-0-	-463	-0-	135 1	84 2	Y		-0-	49
09		4740 X	116	-0-	-4624	-0-	85 1	31 2	Y		-0-	49
10		4898 X	4	-0-	-4894	-0-	4 1		Y		-0-	49
11		4740 X	384	-0-	-4356	-0-	209 1	175 2	Y		-0-	49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
WEST, G. W.												
53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
190005												
WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	362 1	123 2	Y		-0-	-0-
07		485 X	485	-0-	-0-	-0-	346 1	139 2	Y		-0-	-0-
08		527 X	517	-0-	-10	-0-	319 1	198 2	Y		-0-	-0-
09		510 X	398	-0-	-112	-0-	291 1	107 2	Y		-0-	-0-
10		527 X	443	-0-	-84	-0-	428 1	15 2	Y		-0-	-0-
11		510 X	422	-0-	-88	-0-	229 1	193 2	Y		-0-	-0-

PERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	807 1	276 2	Y		-0-	-0-
07		1147 X	1083	-0-	-64	-0-	773 1	310 2	Y		-0-	-0-
08		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	713 1	442 2	Y		-0-	-0-
09		1080 X	1006	-0-	-74	-0-	737 1	269 2	Y		-0-	-0-
10		1116 X	1041	-0-	-75	-0-	1005 1	36 2	Y		-0-	-0-
11		1110 X	1020	-0-	-90	-0-	554 1	466 2	Y		-0-	-0-

HESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		540 N	333	-0-	-207	-0-	248 1	85 2	Y		-0-	-0-
07		651 X	333	-0-	-318	-0-	238 1	95 2	Y		-0-	-0-
08		620 X	424	-0-	-196	-0-	262 1	162 2	Y		-0-	-0-
09		386 X	386	-0-	-0-	-0-	283 1	103 2	Y		-0-	-0-
10		380 X	380	-0-	-0-	-0-	367 1	13 2	Y		-0-	-0-
11		420 X	369	-0-	-51	-0-	200 1	169 2	Y		-0-	-0-

WEST, G. W.												
WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY												
JACOBS												
772560												
WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16



LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G. W.		53264 800 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 10		RRCID -> 184782		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4223 - 4240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	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-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		53270 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 1		RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3484 - 3506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 X	181	-0-	-539	-0-	135 1	46 2	Y	-0-	-0-
07	744 X	181	-0-	-563	-0-	129 1	52 2	Y	-0-	-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
*11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	175 1	147 2	Y	-0-	-0-

LETA (SAN MIGUEL) MATADOR PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, LETA J.		53390 500 532993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 1		RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 5680		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1928 3	3 9	Y	3	8
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		Y	-0-	8
08	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860 3		Y	-0-	8
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		Y	-0-	8
10	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265 3		Y	-0-	8
*11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-	8

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1092 3	2 9	Y	2	7	
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		Y	-0-	7	
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		Y	-0-	7	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		Y	-0-	7	
10	1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237 3		Y	-0-	7	
11	2010 N	1383	-0-	-627	-0-	1383 3		Y	-0-	7	

LETA (SAN MIGUEL-A) SABINAL RESOURCES, INC. GLASSCOCK, LETA		53390 600 742124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 461		RRCID -> 222547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5300 - 5350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. PRYOR-PICKENS		53572 500 508200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
WELL #: 1		RRCID -> 083339		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3113 - 3256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LITTLE NEW YORK		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES					
BEDFORD OIL & GAS, INC.		061600		WELL #:		2		RRCID -> 175877		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 2046	PERF. 1676 - 1680
SCOTT UNIT													
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES					
B.M.G. PARR		891175		WELL #:		2		RRCID -> 134339		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 2595	PERF. 2468 - 2470
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LIZARD CREEK (PETTUS)		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		3		RRCID -> 157186		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3209 - 3215
BAKER "8"													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOMA ALTA (COLE 1750)		54475 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		6		RRCID -> 151627		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1950 - 1970
ATKINSON, J. W. -A-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOMA ALTA (WILCOX)		54475 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN					
CANNAN, MORRIS		129030		WELL #:		1		RRCID -> 000363		COMPL. DATE 08/05/1954		TOTAL DEPTH 7581	PERF. 6796 - 6826
HAGIST RANCH -F-													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOMA ALTA (WILCOX B) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH		54475 332 129030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143		PERF. N/A	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #:		1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 6965 - 6975	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47		
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		

HAGIST		WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40		

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WELL #:		1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292	
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-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL		54534 500 158277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL			
WELL #:		1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)			54928 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			788997										
BRISCOE G			WELL #: 797H		RRCID -> 281247		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517			
M	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		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
BRISCOE R			WELL #: 227H		RRCID -> 281254		COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
SN OPERATING, LLC			797110		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396			
PILONCILLO			WELL #: D 23HD										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
PILONCILLO			WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LOS ANGELES (4700)			54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE			
TERVITA, LLC			844072										
TERVITA LOS ANGELES TRD			WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LOS CUATROS (JAMES LIME)			54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832										
CPL			WELL #: 1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575			
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16		
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19		
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22		
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3		
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4		

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691							
LAS VEGAS RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190	- 6262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK	
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043							
LOS CUATROS				WELL #: 1H	RRCID -> 272029	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 7485	- 11640		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

BAYLOR OPERATING, LLC				058832		CAPACITY				CNTY: MAVERICK	
MAVERICK COUNTY				WELL #: 3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6198	- 6689		
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

MAVERICK COUNTY				WELL #: 5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6508	- 7763		
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 6404	- 7464		
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 4	RRCID -> 079021	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 5950	- 6676		
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08	930 N	896	-0-	-34	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----												
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----												
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9	N	13		16
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2	3 9	N	3		19
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		22
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1	20 1	3
*10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2	1 9	N	1		4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4
-----												
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1934 2	53 9	N	48		150
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2008 2	20 9	N	18		168
08		2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1986 2	14 9	N	13		181
09		1980 N	1945	-0-	-35	-0-	1930 2	15 9	N	14		195
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1986 2	36 9	N	33	178 1	50
11		1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1903 2	17 9	N	15		65
-----												
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 2	6 9	N	5		17
07		961 N	949	-0-	-12	-0-	949 2		N	-0-	3 5	14
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		14
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		14
10		961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2		N	-0-		14
*11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		14
-----												
PROTEGE ENERGY III LLC 681493												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
06		6690 X	5811	-0-	-879	-0-	5793 3	18 9	N	16		76
07		6789 X	5758	-0-	-1031	-0-	5716 3	42 9	N	38	19 1	95
08		6634 X	5630	-0-	-1004	-0-	5598 3	32 9	N	29	17 1	107
09		6300 X	5463	-0-	-837	-0-	5453 3	10 9	N	9		116
10		6355 X	3946	-0-	-2409	-0-	3921 3	25 9	N	23	12 1	127
11		5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT		127

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588													
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714													
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		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8989 2	24 9	N	22			150
07		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8989 2	35 9	N	32	154 1		28
08		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9064 2	33 9	N	30			58
09		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8769 2	31 9	N	28			86
10		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8855 2	26 9	N	24			110
*11		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	845 2	31 9	N	28			138
-----													
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599													
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
-----													
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
-----													
XOG OPERATING LLC 945921													
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794													
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921  
 TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS  
 E.L.A., INC. 238207  
 PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2				Y	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				Y	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2				Y	-0-					-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2				Y	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2				Y	-0-					-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	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
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
-----															
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A				
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
-----															
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A				
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
-----															
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887				
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
-----															
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911											
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LYLES RANCH (OLMOS)		55960 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
B-G OPERATING INC.		040405									
LYLES, LORA		WELL #: 5		RRCID -> 107191		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16											

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
LYLES, LORA		WELL #: 10		RRCID -> 084885		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16										

LYLES, LORA		WELL #: 11		RRCID -> 084886		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2016 - P/A 11/28/16										

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)		56032 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LYSSY 686		WELL #: 2		RRCID -> 185417		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
BELLOWES OPERATING CO., L. C.		063857								
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK			56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
			WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #:	8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	2542 - 2636
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #:	10	RRCID ->	146888	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2639 - 2852
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	192739	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2346 - 3400
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	195515	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2461 - 2919
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #:	16	RRCID ->	197031	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2385 - 5264
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESPADA OPERATING LLC 254277												
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313												
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
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053												
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913												
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001												
-----												
MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE												
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053												
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE												
CHALLENGER OIL 142330												
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602												
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #: 2 C		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396		
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140		
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
06	8580 X	8488	-0-	-92	-0-	8488 3		N	-0-	-0-
07	9021 X	8899	-0-	-122	-0-	8899 3		N	-0-	-0-
08	9021 X	8798	-0-	-223	-0-	8798 3		N	-0-	-0-
09	8700 X	8549	-0-	-151	-0-	8549 3		N	-0-	-0-
10	8959 X	8799	-0-	-160	-0-	8799 3		N	-0-	-0-
11	8610 X	8417	-0-	-193	-0-	8417 3		N	-0-	-0-

  

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334		
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
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 3		N	-0-	-0-
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 3		N	-0-	-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000 3		N	-0-	-0-
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987 3		N	-0-	-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-	-0-

  

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522		
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
06	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432 3		N	-0-	-0-
07	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541 3		N	-0-	-0-
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536 3		N	-0-	-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-	-0-
10	2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2503 3		N	-0-	-0-
11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	2437 3		N	-0-	-0-

  

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490		
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
06	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571 3		N	-0-	-0-
07	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652 3		N	-0-	-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-	-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-	-0-
10	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626 3		N	-0-	-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579 3		N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	723	-0-	-2005	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
-----														
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173			
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
-----														
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008			
06	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
-----														
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546			
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
-----														
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486			
06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
-----														
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756			
06	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	2956	3		N	-0-			-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		N	-0-			-0-
08	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
10	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
11	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
-----														
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734			
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 149282		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070			
06	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	
07	2976 X	2650	-0-	-326	-0-	2650	3	N	-0-	-0-	
08	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	2597	3	N	-0-	-0-	
09	2880 X	2357	-0-	-523	-0-	2357	3	N	-0-	-0-	
10	2976 X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3	N	-0-	-0-	
11	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 150571		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513			
06	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-	-0-	
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	
-----											
MARLEY, JESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 151313		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230			
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
-----											
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 4		RRCID -> 152991		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473			
06	2190 X	1884	-0-	-306	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-	-0-	
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-	-0-	
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	
10	2852 N	2424	-0-	-428	-0-	2424	3	N	-0-	-0-	
11	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	2436	3	N	-0-	-0-	
-----											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 153127		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616			
06	4800 X	4551	-0-	-249	-0-	4551	3	N	-0-	-0-	
07	5022 X	4363	-0-	-659	-0-	4363	3	N	-0-	-0-	
08	5022 X	4906	-0-	-116	-0-	4906	3	N	-0-	-0-	
09	4860 X	4648	-0-	-212	-0-	4648	3	N	-0-	-0-	
10	4805 X	4339	-0-	-466	-0-	4339	3	N	-0-	-0-	
11	4740 X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3	N	-0-	-0-	
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #: 5		RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590			
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3	N	-0-	-0-	
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3	N	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	3		N	-0-				-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3		N	-0-				-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	3		N	-0-				-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-		66	3		N	-0-				-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-		60	3		N	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	3		N	-0-				-0-
-----															
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590				
06	1770 N	1711	-0-	-59	-0-		1711	3		N	-0-				-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	3		N	-0-				-0-
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-		1853	3		N	-0-				-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	3		N	-0-				-0-
10	1860 N	1819	-0-	-41	-0-		1819	3		N	-0-				-0-
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-		1759	3		N	-0-				-0-
-----															
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498				
06	3360 X	2355	-0-	-1005	-0-		2355	3		N	-0-				-0-
07	3410 X	2779	-0-	-631	-0-		2779	3		N	-0-				-0-
08	3410 X	2851	-0-	-559	-0-		2851	3		N	-0-				-0-
09	2970 X	2583	-0-	-387	-0-		2583	3		N	-0-				-0-
10	2945 X	2494	-0-	-451	-0-		2494	3		N	-0-				-0-
11	2760 X	2338	-0-	-422	-0-		2338	3		N	-0-				-0-
-----															
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437				
06	3180 X	3119	-0-	-61	-0-		3119	3		N	-0-				-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		3599	3		N	-0-				-0-
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		3358	3		N	-0-				-0-
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222	3		N	-0-				-0-
10	3255 X	3246	-0-	-9	-0-		3246	3		N	-0-				-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-		3120	3		N	-0-				-0-
-----															
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155				
06	1620 N	1453	-0-	-167	-0-		1453	3		N	-0-				-0-
07	1643 N	1556	-0-	-87	-0-		1556	3		N	-0-				-0-
08	1612 N	1540	-0-	-72	-0-		1540	3		N	-0-				-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	3		N	-0-				-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3		N	-0-				-0-
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	3		N	-0-				-0-
-----															
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637				
06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-		2298	3		N	-0-				-0-
07	2542 N	2353	-0-	-189	-0-		2353	3		N	-0-				-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2504	3		N	-0-				-0-
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	3		N	-0-				-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2458	3		N	-0-				-0-
11	2430 N	2347	-0-	-83	-0-		2347	3		N	-0-				-0-
-----															
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392				
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476	3		N	-0-				-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3689	3		N	-0-				-0-
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3708	3		N	-0-				-0-
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		3561	3		N	-0-				-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-		3652	3		N	-0-				-0-
*11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		3488	3		N	-0-				-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6330 X	6145	-0-	-185	-0-	6145	3	N	-0-			-0-
07	6541 X	6472	-0-	-69	-0-	6472	3	N	-0-			-0-
08	6541 X	6457	-0-	-84	-0-	6457	3	N	-0-			-0-
09	6270 X	6222	-0-	-48	-0-	6222	3	N	-0-			-0-
10	6479 X	6389	-0-	-90	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
11	6270 X	6132	-0-	-138	-0-	6132	3	N	-0-			-0-
-----												
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
06	2310 N	2232	-0-	-78	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
10	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
06	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	3181	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341	3	N	-0-			-0-
08	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326	3	N	-0-			-0-
09	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	3218	3	N	-0-			-0-
10	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3	N	-0-			-0-
11	3240 X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3	N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
06	3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	2198	-0-	-933	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3	N	-0-			-0-
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3	N	-0-			-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-			-0-
11	3060 X	3019	-0-	-41	-0-	3019	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
06	6150 X	5622	-0-	-528	-0-	5622	3	N	-0-			-0-
07	6262 X	6066	-0-	-196	-0-	6066	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	6089	-0-	-80	-0-	6089	3	N	-0-			-0-
09	5940 X	5705	-0-	-235	-0-	5705	3	N	-0-			-0-
10	6076 X	6001	-0-	-75	-0-	6001	3	N	-0-			-0-
11	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	5745	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2250 N	2137	-0-	-113	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
07		2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320 3		N	-0-		-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-		-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-		-0-
10		2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2267 3		N	-0-		-0-
11		2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 3		N	-0-		-0-
-----												
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
06		1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
08		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
10		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
11		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194 3		N	-0-		-0-
-----												
HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404	
06		5460 X	4180	-0-	-1280	-0-	4180 2		N	-0-		-0-
07		5642 X	4295	-0-	-1347	-0-	4295 2		N	-0-		-0-
08		5425 X	4404	-0-	-1021	-0-	4404 2		N	-0-		-0-
09		5250 X	4119	-0-	-1131	-0-	4119 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129 2		N	-0-		-0-
*11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
06		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
07		1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868 2		N	-0-		-0-
08		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
09		1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
10		1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
-----												
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-		-0-
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-		-0-
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
-----												
OXY USA WTP LP		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
06		4590 X	3846	-0-	-744	-0-	3846 2		N	-0-		-0-
07		4774 X	4456	-0-	-318	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
08		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-		-0-
09		4620 X	4418	-0-	-202	-0-	4418 2		N	-0-		-0-
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-		-0-
11		4740 X	4250	-0-	-490	-0-	4250 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
WEST B		WELL #: 1		RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4080 X	1211	-0-	-2869	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
07	2263 X	806	-0-	-1457	-0-	806 2		N	-0-			-0-
08	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
09	2190 X	1011	-0-	-1179	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
*11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340				
06	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-			-0-
*11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525				
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240				
06	3660 X	3122	-0-	-538	-0-	3122 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	2663	-0-	-995	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	2096	-0-	-1376	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	698	-0-	-2662	-0-	698 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	453	-0-	-2771	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	1360	-0-	-1760	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550				
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410				
06	3720 X	3221	-0-	-499	-0-	3221 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3771	-0-	-135	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3273	-0-	-507	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3213	-0-	-507	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	3279 2		N	-0-			-0-
-----												
WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458				
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	967	-0-	-304	-0-	967 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	869	-0-	-271	-0-	869 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 -	11520	
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		930 N	605	-0-	-325	-0-	605 2		N	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	914	-0-	-295	-0-	914 2		N	-0-			-0-
*11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 -	11378	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 -	11271	
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
*11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 -	11428	
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 -	11515	
06		1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1205	-0-	-190	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	997	-0-	-443	-0-	997 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 -	11464	
06		3690 X	3274	-0-	-416	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3358	-0-	-455	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
09		3570 X	2267	-0-	-1303	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	2286	-0-	-1403	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	1089	-0-	-2181	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 -	11465	
06		1380 N	1174	-0-	-206	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	968	-0-	-613	-0-	968 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1078	-0-	-482	-0-	1078 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 11138 - 11400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4080 X	3706	-0-	-374	-0-	3706 2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3866 2	N	-0-			-0-
08	4216 X	4011	-0-	-205	-0-	4011 2	N	-0-			-0-
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903 2	N	-0-			-0-
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2	N	-0-			-0-
*11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-			-0-

PG OPERATING, LLC				630772					CNTY: VAL VERDE		
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #:		1	RRCID ->	254478	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2016 - P/A 12/20/2016											

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID ->	256645	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2016 - P/A 12/20/2016											

MAYA (S.M.D.)				58584 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2088 - 2112
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INTERSTATE PETROLEUM, INC.				425258							
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8980 - 9012
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		425258								
MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MEDINA (900)		60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
MEDINA GAS COMPANY		558778										
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 991 - 1001	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4240 - 4279	
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		177
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-		177
08	2046	X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2	N	-0-		177
09	2070	X	1802	-0-	-268	-0-	1802	2	N	-0-		177
10	2170	X	1629	-0-	-541	-0-	1629	2	N	-0-		177
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		177
CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321	
06	1470	X	922	-0-	-548	-0-	922	2	N	-0-		81
07	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	2	N	-0-		81
08	961	X	898	-0-	-63	-0-	898	2	N	-0-		81
09	960	X	945	-0-	-15	-0-	945	2	N	-0-		81
10	992	X	968	-0-	-24	-0-	968	2	N	-0-		81
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		81

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726									
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	191072	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4346 - 4376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	870				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340		
06	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07	1178 X	1097	-0-	-81	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	1068	-0-	-110	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
*09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EXPLORATION TECHNIQUES INC.		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
-----													
MINERVA-ROCKDALE		WELL #:		3	RRCID ->	098864	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	1404	PERF. 1350 - 1355	CNTY: MILAM	
AUSTIN ROYAL CORPORATION		WELL #:		A 3	RRCID ->	098864	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	1404	PERF. 1350 - 1355		
FINCH, GENE		WELL #:		A 3	RRCID ->	098864	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	1404	PERF. 1350 - 1355		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16													
-----													
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730							
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MT. EDEN (2000)				63340 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GONZALES	
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC.				597360							
ALFORD, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	074314	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2016	- P/A	11/17/16					
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
ALEGRE ENERGY, INC.				011441							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706							
DIETZE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11130 - 11500
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF. N/A		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	720 N	375	-0-	-345	-0-	375	2	N	-0-			-0-
07	558 N	375	-0-	-183	-0-	375	2	N	-0-			-0-
08	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	2	N	-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	69	1	1326 2	N	-0-		-0-

  

MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275							
HALSELL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PATERSON ENERGY CORPORATION				643402						
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MILBY				WELL #:	2	RRCID -> 141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
06	1140 X	705	-0-	-435	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
07	992 X	652	-0-	-340	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
08	775 X	704	-0-	-71	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
09	780 X	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-	-0-	
10	806 X	794	-0-	-12	-0-	6	1	788 2	N	-0-	
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

MILBY				WELL #:	4	RRCID -> 141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2	N	-0-	-0-	
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	5	1	606 2	N	-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

NUVALCO (ESCONDIDO)				66342 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TIZA ENERGY, INC.				880850						
HOUSE		WELL #:		1	RRCID -> 119855	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1106 - 1112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
BUNGER "30"		WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	390	X	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
-----														
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966				
06	270	X	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	210	X	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
-----														
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109				
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
-----														
BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700				
06	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
08	1550	X	1356	-0-	-194	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
11	1560	X	1531	-0-	-29	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
-----														
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274				
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	186	X	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	180	X	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	217	X	90	-0-	-127	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	3		N	-0-			-0-
-----														
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014				
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3		N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3		N	-0-			-0-
-----														
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840				
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3192	-	4170
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		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-		
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-		
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-		
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-		
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-		
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-		
-----																	
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296										COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3091	-	4125
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-				-0-		
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-		
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-		
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-		
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-				-0-		
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-		
-----																	
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705										COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
-----																	
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226										COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3444	-	4260
06		60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-				-0-		
07		62 X	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-		
08		62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-				-0-		
09		60 X	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-				-0-		
10		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-		
11		60 X	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-				-0-		
-----																	
BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616										COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3172	-	4538
06		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-		
07		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-		
08		434 X	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-				-0-		
09		420 X	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-				-0-		
10		434 X	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-				-0-		
11		420 X	340	-0-	-80	-0-	340	3		N	-0-				-0-		
-----																	
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530										COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3022	-	3970
06		180 X	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-				-0-		
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-		
08		186 X	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-				-0-		
09		180 X	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-				-0-		
10		217 X	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-				-0-		
11		210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-				-0-		
-----																	
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207										COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3216	-	4214
06		240 X	178	-0-	-62	-0-	178	3		N	-0-				-0-		
07		248 X	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-				-0-		
08		186 X	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-				-0-		
09		180 X	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-				-0-		
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-		
11		210 X	162	-0-	-48	-0-	162	3		N	-0-				-0-		

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1484 3			N	-0-	-0-
07		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			N	-0-	-0-
08		1457 X	1440	-0-	-17	-0-	1440 3			N	-0-	-0-
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-	-0-
10		1674 X	1664	-0-	-10	-0-	1664 3			N	-0-	-0-
11		1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581 3			N	-0-	-0-
-----												
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320												
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-	-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3			N	-0-	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-	-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3			N	-0-	-0-
-----												
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458												
06		240 X	185	-0-	-55	-0-	185 3			N	-0-	-0-
07		248 X	235	-0-	-13	-0-	235 3			N	-0-	-0-
08		248 X	225	-0-	-23	-0-	225 3			N	-0-	-0-
09		240 X	172	-0-	-68	-0-	172 3			N	-0-	-0-
10		248 X	162	-0-	-86	-0-	162 3			N	-0-	-0-
11		240 X	146	-0-	-94	-0-	146 3			N	-0-	-0-
-----												
MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954												
06		300 X	267	-0-	-33	-0-	267 3			N	-0-	-0-
07		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-	-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-	-0-
09		270 X	265	-0-	-5	-0-	265 3			N	-0-	-0-
10		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-	-0-
11		300 X	264	-0-	-36	-0-	264 3			N	-0-	-0-
-----												
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407												
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-	-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-	-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3			N	-0-	-0-
-----												
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908												
06		210 X	201	-0-	-9	-0-	201 3			N	-0-	-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-	-0-
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-	-0-
09		210 X	184	-0-	-26	-0-	184 3			N	-0-	-0-
10		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-	-0-
11		210 X	183	-0-	-27	-0-	183 3			N	-0-	-0-
-----												
BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544												
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-	-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824  
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES  
 DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913  
 TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO  
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993  
 GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

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

-----												
PEARSALL (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	69981 125	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY					844344							
LASITER-WOOD ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 6032 - 9330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEARSALL (BUDA LIME)					69981 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO		
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059							
SHINER RANCH				WELL #:	208	RRCID ->	226579	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7755 - 7868
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	19 1	13 8
07		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16												
-----												
SHINER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7811 - 8255
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----												
JENEX PETROLEUM CORPORATION					431135							
ALLERKAMP, ERNEST E.				WELL #:	3	RRCID ->	114490	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5716 - 5788
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014												
-----												
PEARSALL (BUDA, S.)					69981 375	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO		
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406							
T CATTLE COMPANY				WELL #:	1H	RRCID ->	280477	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 7212 - 13097
06		8104	12713	-0-	4609	20111	11455	3	1258	9	N	319
07		31403	11381	-0-	-20022	89	10765	3	616	9	N	349
08		21390 #	9726	-0-	-11664	-0-	9393	3	333	9	N	286
09		20700 #	8167	-0-	-12533	-0-	7710	3	457	9	N	332
10		15500 #	8450	-0-	-7050	-0-	8008	3	442	9	N	194
11		12720 #	7821	-0-	-4899	-0-	7371	3	450	9	N	245

PEARSALL (SAN MIGUEL)		69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
PEARSALL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
Y OIL COMPANY INC.		950440								
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700)		70411 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
EL TORO RESOURCES LLC		250718								
WEBB, F. J.		WELL #: 5		RRCID -> 153085		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

PENA CREEK (GEORGETOWN)		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CMR ENERGY, L.P.		120636								
COMANCHE RANCH		WELL #: 2008H		RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

  

COMANCHE RANCH		WELL #: 1012H		RRCID -> 205604		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

EL TORO RESOURCES LLC		250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
COVERT, F. M.		120636									
		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306			
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	364 3	179 9	N	163	319 1	110
07	1271 N	493	-0-	-778	-0-	493 3		N	-0-		110
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		110
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		110
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		110
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		110

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
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	* EOM BALANCE
PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 - 6983	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MYERS		WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5787 - 7037	
06	360 N	186	-0-	-174	-0-	186	3		N	-0-	17	
07	558 N	246	-0-	-312	-0-	246	3		N	-0-	17	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	17	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	17	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	17	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	17	
VIVIAN, G. W.		WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5820 - 6673	
06	1890 X	479	-0-	-1411	-0-	479	3		N	-0-	195	
07	2542 X	378	-0-	-2164	-0-	378	3		N	-0-	195	
08	2542 X	1665	-0-	-877	-0-	1665	3		N	-0-	195	
09	2460 X	989	-0-	-1471	-0-	989	3		N	-0-	195	
*10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-	195	
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	195	
KOTHMAN		WELL #:	1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5951 - 7425	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
KOTHMAN		WELL #:	1691H	RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5862 - 6909	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B DENY	215	-0-	215	215	215	3		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-	-0-	
09	14B DENY	275	-0-	275	490	275	3		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT	-0-	
COMANCHE RANCH		WELL #:	W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	4600 - 6600	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000 - 6600				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990 - 7197				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922 - 6932				
06	390 N	182	-0-	-208	-0-	182 3		N	-0-		-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
11	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105 - 7502				
06	390 N	187	-0-	-203	-0-	187 3		N	-0-		32
07	713 N	190	-0-	-523	-0-	190 3		N	-0-		32
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		32
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		32
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		32
11	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		32
-----											
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874 - 7189				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963 - 7295				
06	720 X	357	-0-	-363	-0-	357 3		N	-0-		40
07	1271 X	487	-0-	-784	-0-	487 3		N	-0-		40
08	1271 X	603	-0-	-668	-0-	603 3		N	-0-		40
09	1230 X	645	-0-	-585	-0-	645 3		N	-0-		40
*10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		40
11	570 X NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		40

-----  
 PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718  
 O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 X	105	-0-	-75	-0-	105 3		N	-0-			22
07		372 X	140	-0-	-232	-0-	140 3		N	-0-			22
08		372 X	175	-0-	-197	-0-	175 3		N	-0-			22
09		360 X	184	-0-	-176	-0-	184 3		N	-0-			22
*10		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			22
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			22

-----  
 COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010  
 -----

06		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3		N	-0-			23
07		279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3		N	-0-			23
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			23
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			23
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			23
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			23

-----  
 KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610  
 -----

06		240 N	114	-0-	-126	-0-	114 3		N	-0-			33
07		465 N	167	-0-	-298	-0-	167 3		N	-0-			33
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			33
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			33
*10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			33
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			33

-----  
 WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524  
 -----

06		240 X	119	-0-	-121	-0-	119 3		N	-0-			60
07		465 X	131	-0-	-334	-0-	131 3		N	-0-			60
08		465 X	184	-0-	-281	-0-	173 3	11 9	N	10			70
09		450 X	196	-0-	-254	-0-	196 3		N	-0-			70
*10		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			70
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			70

-----  
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683  
 -----

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

-----  
 HAMILTON, CLAY 348557  
 HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844  
 -----

06		1350 X	1245	-0-	-105	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		1395 X	920	-0-	-475	-0-	920 2		N	-0-			-0-
08		1333 X	1120	-0-	-213	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
09		1260 X	1108	-0-	-152	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
10		1302 X	1206	-0-	-96	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
11		1260 X	1130	-0-	-130	-0-	1130 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
DAO OIL AND GAS				199804								
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020								
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2089 - 2550	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.//		70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENDENCIA (ESCONDIDO)		WELL #:		70453 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831										
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CMR ENERGY, L.P.		WELL #:		120636	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902	PERF.	785 - 792
COMANCHE RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902	PERF.	785 - 792
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-
-----												
L-X EXPLORATION, INC.		WELL #:		480402	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENDENCIA (OLMOS)		WELL #:		70453 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831										
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712 - 1352
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT  
 L-X EXPLORATION, INC. 480402  
 HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

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

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES  
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602  
 BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320  
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 2 RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 LONESOME DOVE OIL & GAS 597487  
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191  
 PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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

OIL AND GAS DIVISION

PLUMLY (NAVARRO)		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
PLUMLY, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 087934		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUMLY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 087935		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
PLUMLY, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 093516		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213														
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838								
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-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
EL TORO RESOURCES LLC		250718														
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	5	8			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	182	1			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
BRISCOE-SANER		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

OIL AND GAS DIVISION

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402  
 BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO  
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911  
 PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911  
 GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

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

OIL AND GAS DIVISION

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS)		73332 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911														
MATTHEWS, NED		WELL #: 15 C		RRCID -> 074934		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016																

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194094		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700)		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
RHODE, D. W. ET AL -11-		WELL #: 2		RRCID -> 000404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
LINDHOLM C S		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	Y	1					19
						1	9									
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	790	3	Y	3					22
						3	9									
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	205	1	1873	3	Y	5					27
						6	9									
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	279	1	2495	3	Y	2	18	1			11
						2	9									
*10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	3	Y	1					12
						1	9									
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					12



RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553				
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	5190 X	5031	-0-	-159	-0-	443 1	4568 3	Y	18			211
07	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	20 9	4470 3	Y	-0-			211
08	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	435 1	3969 3	Y	21			232
09	5100 X	4517	-0-	-583	-0-	23 9	4046 3	Y	16			248
10	5208 X	3631	-0-	-1577	-0-	18 9	3220 3	Y	28	194 1		82
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	31 9		Y	NO RPT			82
-----												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT			-0-
-----												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580				
06	2550 X	1830	-0-	-720	-0-	161 1	1659 3	Y	9			86
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	10 9		Y	-0-			86
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	-0-			86
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-	50 1		36
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			36
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT			36
-----												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564				
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461				
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 3	Y	-0-			2
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	Y	1			3
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-			3
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	1	2 1		2
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	137 3	Y				2
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	1 9	161 3	Y	-0-			2
								Y	NO RPT			2

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S GAS UNIT		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
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
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 134358	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10554 - 10652						
06	4530 X	4498	-0-	-32	-0-	395 33 9	1 4070	3	Y	30		109
07	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	418 28 9	1 3856	3	Y	25		134
08	4650 X	3994	-0-	-656	-0-	391 39 9	1 3564	3	Y	35		169
09	4500 X	3822	-0-	-678	-0-	382 29 9	1 3411	3	Y	26	108 1	87
10	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	345 12 9	1 2926	3	Y	11	77 1	21
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				Y	NO RPT		21
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 136506	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10750 - 10827						
06	4530 X	3681	-0-	-849	-0-	325 12 9	1 3344	3	Y	11		88
07	4433 X	3185	-0-	-1248	-0-	310 12 9	1 2863	3	Y	11		99
08	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	389 14 9	1 3546	3	Y	13		112
09	4020 X	3416	-0-	-604	-0-	343 8 9	1 3065	3	Y	7	71 1	48
10	4154 X	2752	-0-	-1402	-0-	290 6 9	1 2456	3	Y	5	43 1	10
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				Y	NO RPT		10
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 144622	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10644 - 10750						
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	98 1 9	1 1014	3	Y	1		31
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	98 3 9	1 903	3	Y	3		34
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	99 6 9	1 902	3	Y	5		39
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	90 1 9	1 806	3	Y	1	25 1	15
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	87 1 9	1 740	3	Y	1		16
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT		16
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 144901	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10554 - 10654						
06	2760 X	2649	-0-	-111	-0-	233 13 9	1 2403	3	Y	12		146
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	263 35 9	1 2427	3	Y	32		178
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	246 55 9	1 2241	3	Y	50		228
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	242 22 9	1 2164	3	Y	20	150 1	98
10	2480 N	1930	-0-	-550	-0-	202 17 9	1 1711	3	Y	15		113
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT		113

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198	950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10462 - 10500	
06	8310 X	8197	-0-	-113	-0-	724	1	7454	3	Y	17	178
07	8587 X	8317	-0-	-270	-0-	19	9	7478	3	Y	25	203
08	8463 X	7577	-0-	-886	-0-	28	9	6809	3	Y	20	223
09	8190 X	7428	-0-	-762	-0-	746	1	6662	3	Y	18	129 1 112
10	8463 X	6253	-0-	-2210	-0-	22	9	5580	3	Y	13	125
11	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-	746	1			Y	NO RPT	125
-----												
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212	050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RHODE RANCH		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11012 - 11027	
06	2691	1557	-0-	-1134	4686	1502	2	55	9	N	50	139
07	3627	2480	-0-	-1147	3539	2374	2	106	9	N	96	112
08	3627	1556	-0-	-2071	1468	1530	2	26	9	N	24	59
09	3510	2530	-0-	-980	488	2405	2	125	9	N	114	173
10	2480 #	1381	-0-	-1099	-0-	1362	2	19	9	N	17	53
11	2400 #	1849	-0-	-551	-0-	1814	2	35	9	N	32	85
-----												
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7750 - 7761	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)				76213	150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RHODE, D. W. -9-		WELL #:		6	RRCID ->	094635	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2697 - 2702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213	200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
RHODE, D. W. 9		WELL #:		8C	RRCID ->	146890	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 5760 - 5766	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)										76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313									
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 3		RRCID -> 000411		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 1878 - 1888	
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	BALANCE						
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						

  

HURD ENTERPRISES, LTD.										419886		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7518 - 7532	
RHODE RANCH										WELL #: 7701									
06		13530	X	4840	-0-	-8690	-0-	4790	2	50	9	N	208						
07		13981	X	4652	-0-	-9329	-0-	4606	2	46	9	N	250						
08		13981	X	3134	-0-	-10847	-0-	3100	2	34	9	N	245						
09		12090	X	4774	-0-	-7316	-0-	4738	2	36	9	N	115						
10		4991	X	3026	-0-	-1965	-0-	2985	2	41	9	N	100						
11		4830	X	2684	-0-	-2146	-0-	2673	2	11	9	N	110						

  

WAGNER OIL COMPANY										891175		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822	
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C									
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-						

  

RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F		RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
*09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT							

  

RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
06		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-							
08		14B	DENY	-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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT							

  

RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							
11		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT							

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318														
M O	ALLOW 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	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	768	1	5294	2	Y	12			16
07	6138 X	5520	-0-	-618	-0-	13	9	4772	2	Y	16			32
08	6231 X	5321	-0-	-910	-0-	18	9	4448	2	Y	18	26	1	24
*09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	20	9	5286	3	Y	7			31
*10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	8	9	5558	3	Y	17			48
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	19	9			Y	NO RPT			48
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298														
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	90	1	617	2	Y	41			164
07	930 N	794	-0-	-136	-0-	45	9	658	2	Y	32			196
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	35	9	660	2	Y	38	159	1	75
*09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	9	691	3	Y	29			104
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	106	1	561	3	Y	63			167
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	32	9			Y	NO RPT			167
69						88	1							
69						69	9							
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620														
06	1230 N	646	-0-	-584	-0-	633	2	13	9	N	12			116
07	1178 N	646	-0-	-532	-0-	637	2	9	9	N	8	60	1	64
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-			64
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-			64
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-			64
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-			64
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699														
06	10482	8099	-0-	-2383	78075	7997	2	102	9	N	93	173	1	59
07	10354	8019	-0-	-2335	75740	7972	2	47	9	N	43			102
08	10354	8066	-0-	-2288	73452	8064	2	2	9	N	2			104
09	10020	8110	-0-	-1910	71542	8103	2	7	9	N	6			110
10	10354	8618	-0-	-1736	69806	8516	2	102	9	N	93			203
*11	10020	8375	-0-	-1645	68161	8328	2	47	9	N	43	180	1	66

-----															
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.//										76213 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	1 T	RRCID -> 000417	COMPL. DATE 03/06/1955	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7584 - 7601
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	
-----															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RHODE, D. W. -18-										WELL #:	4 T	RRCID -> 000420	COMPL. DATE 03/25/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7568 - 7574
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #:	5 T	RRCID -> 091080	COMPL. DATE 10/03/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7522 - 7542
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	3 L	RRCID -> 095833	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 7540 - 7555
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)										76213 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	4	RRCID -> 091136	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 13678	PERF. 9146 - 9170
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)										76213 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -18-										WELL #:	5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422 - 10434
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC												
HARDIN SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000												
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	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B)												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC												
LINDHOLM												
WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953												
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	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
06	3780 #	2460	-0-	-1320	-0-	897	1	1563	2	N	-0-	-0-
07	3906 #	2172	-0-	-1734	-0-	1161	1	1011	2	N	-0-	-0-
08	3906 #	1356	-0-	-2550	-0-	71	1	1285	2	N	-0-	-0-
09	3180 #	947	-0-	-2233	-0-	430	1	517	2	N	-0-	-0-
10	2759 #	2626	-0-	-133	-0-	487	1	2139	2	N	-0-	-0-
11	2460 #	2235	-0-	-225	-0-	1266	1	969	2	N	-0-	-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5)												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC												
PILLSBURY												
WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295												
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	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	217	1	378	2	N	35	179
07	1085 N	792	-0-	-293	-0-	423	1	369	2	N	-0-	179
08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	41	1	734	2	N	-0-	179
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	1202	1	1446	2	N	16	195
10	837 N	565	-0-	-272	-0-	101	1	442	2	N	20	38
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	481	1	369	2	N	35	73

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
RHODE, D. W. -19-												
WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950												
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	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	541	1	5574	3	Y	21	180
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	531	1	4901	3	Y	14	194
08	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	538	1	4911	3	Y	16	210
09	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	448	1	3999	3	Y	15	225
10	4681 X	3936	-0-	-745	-0-	414	1	3509	3	Y	12	237
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT	237

LINDHOLM 86												
WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A												
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	M	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

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
-----															
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RHODE, D. W. 26		WELL #:		4	RRCID ->	157932	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9171	-	9181	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RHODE, D. W. -25-		WELL #:		2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9136	-	9148	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-				22
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	-0-				22
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	13				35
						14	9								
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	-0-				35
10	651 N	485	-0-	-166	-0-	51	1	434	3	N	-0-				35
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				35
-----															
RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
LINDHOLM 84		WELL #:		1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	9050	-	9060	
06	T. A.	370	-0-	370	788	33	1	336	3	N	1				52
						1	9								
07	T. A.	411	-0-	411	1199	39	1	364	3	N	7				59
						8	9								
08	1593 X	394	-0-	-1199	-0-	38	1	349	3	N	6				65
						7	9								
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	32	1	288	3	N	21				86
						23	9								
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	38	1	326	3	N	-0-				86
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				86
-----															
LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330	-	9372	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1058	3	N	4				132
						4	9								
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	13				145
						14	9								
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	114	1	1039	3	N	6				151
						7	9								
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	107	1	952	3	N	66	178	1		39
						73	9								
10	1519 N	938	-0-	-581	-0-	99	1	839	3	N	-0-				39
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				39
-----															
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174664	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8825	-	8830	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
UMMA RESOURCES, LLC 875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	171	1	842	2	N	-0- 49
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	200	1	978	2	N	-0- 49
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	169	1	616	2	N	-0- 49
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	264	1	1833	2	N	-0- 49
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	159	1	1653	2	N	-0- 49
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	-0- 52
							3	9				

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8415 - 8428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2015 - W/O TO #279642												

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
TERRA ENERGY 843153												
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL												
RIO-TEX, INC. 712930												
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

RIMROCK (CANYON 4600)		//CONT.// 76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR								
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750														
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERBED (SAN MIGUEL)		77005 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911														
RUTLEDGE		WELL #: 3		RRCID -> 118220		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327														
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 12910 - 12941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1591				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1591				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1591				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1591				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1591				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1591				N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

06	1066 X	101	-0-	-965	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

06	870 X	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	837 X	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	840 X	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	868 X	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	840 X	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO			743213								
GLASSCOCK			WELL #: 1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2383 - 2427	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-

  

GLASSCOCK			WELL #: 1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2762 - 3845
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-

  

GLASSCOCK			WELL #: 401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2465 - 2477
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2	N	-0-	-0-
11	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2	N	-0-	-0-

  

GLASSCOCK			WELL #: 504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2368 - 2381
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-

  

DISMUKES			WELL #: 5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 3670 - 3882
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

SWEETEN			WELL #: 2801	RRCID ->	139206	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2748 - 2761
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-

  

DISMUKES			WELL #: 1101	RRCID ->	139210	COMPL. DATE	08/03/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3117 - 3158
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID ->	139211	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3776 - 3786			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011 PERF. 3656 - 3890			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-			-0-
-----												
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID ->	139631	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3683 - 3713			
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-
-----												
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID ->	139870	COMPL. DATE	05/05/1991	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2970 - 3041			
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
-----												
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID ->	139988	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL DEPTH	4503 PERF. 3746 - 3760			
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2	N	-0-			-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
-----												
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID ->	139991	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3847 - 3962			
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-
-----												
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID ->	141321	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	4102 PERF. 2456 - 2485			
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-	-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-	-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-	-0-	-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420			
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-	-0-
07	992	X	989	-0-	-3	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	-0-
09	960	X	952	-0-	-8	-0-	952 2	N	-0-	-0-	-0-
10	992	X	972	-0-	-20	-0-	972 2	N	-0-	-0-	-0-
11	960	X	920	-0-	-40	-0-	920 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402			
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-	-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-	-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
THOMPSON, J. CLEO HABY		855610		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850	
06	690	X	660	-0-	-30	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713	X	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-	-0-	-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-	-0-
09	690	X	663	-0-	-27	-0-	663 2	N	-0-	-0-	-0-
10	713	X	695	-0-	-18	-0-	695 2	N	-0-	-0-	-0-
11	690	X	635	-0-	-55	-0-	635 2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
3-M ENERGY CORPORATION		953706		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896			
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706										
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653				
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		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
10		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644				
06		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
07		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
08		341 X	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-			-0-
09		330 X	329	-0-	-1	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10		341 X	314	-0-	-27	-0-	314 2	N	-0-			-0-
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
06		840 N	747	-0-	-93	-0-	747 2	N	-0-			-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
08		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2	N	-0-			-0-
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10		806 N	762	-0-	-44	-0-	762 2	N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
06		660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2	N	-0-			-0-
07		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2	N	-0-			-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CMR ENERGY, L.P.				120636									
COMANCHE RANCH		WELL #:		1604H	RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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

GENESIS WELL SERVICE				300210		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
REYES GAS UNIT				2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WILLIAMS				1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
COVERT, F.M. III, M.D.				182820									
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY				348557									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196				
06	6060	-0-	-0-	-6060	-0-				N	-0-			-0-
07	6262	1470	-0-	-4792	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
08	6262	2090	-0-	-4172	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09	6060	2260	-0-	-3800	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
10	6262	2415	-0-	-3847	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
*11	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-

HAMILTON, J. R.				348610		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
KOTHMANN-BARNARD				5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT  
 3-G OPERATING COMPANY 953747  
 COVER, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3333	-0-	333	1102	541	1	2789	3	N	3	9	1			10
07	3007 N	1905	-0-	-1102	-0-	338	1	1565	3	N	2					12
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	255	1	1493	3	N	3					15
09	1560 X	989	-0-	-571	-0-	280	1	706	3	N	3	10	1			8
10	1612 X	1358	-0-	-254	-0-	266	1	1086	3	N	5					13
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					13

NEW WORLD ENERGY 606120  
 DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					44
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					44
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					44
09	930 X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					44
10	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					44
11	1170 X	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	390 X	345	-0-	-45	-0-	306	2	39	9	N	35					148
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	631	2	66	9	N	60					208
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	303	2	75	9	N	68	168	1			108
09	360 X	198	-0-	-162	-0-	165	2	33	9	N	30					138
10	682 X	293	-0-	-389	-0-	194	2	99	9	N	90	167	1			61
11	660 X	342	-0-	-318	-0-	239	2	103	9	N	94					155

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	000445	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7605 - 7630
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 X	203	-0-	-307	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 X	202	-0-	-418	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 X	206	-0-	-394	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 2152 - 2166
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ROSSER (SERPENTINE)				78425 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP			
KIDD PRODUCTION CO.				458825							
HODGES		WELL #:		1A	RRCID ->	158089	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2550 - 2571
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15											
-----											
SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)				79451 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
CMR ENERGY, L.P.				120636							
FARIAS		WELL #:		1108	RRCID ->	209849	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1674 - 1692
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
BIRCH, J. M.				071336							
O'MEARA		WELL #:		1	RRCID ->	130521	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3594 - 3599
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
L & J EXPLORATION, LLC 479852  
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
08	837 N	469	-0-	-368	-0-	469 2		N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		N	-0-			-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350 2		N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
L & J EXPLORATION, LLC 479852  
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

06	1020 #	672	-0-	-348	-0-	672 2		N	-0-			83
07	1178 #	489	-0-	-689	-0-	489 2		N	-0-			83
08	1178 #	403	-0-	-775	-0-	403 2		N	-0-			83
09	1140 #	521	-0-	-619	-0-	521 2		N	-0-			83
10	1023 #	558	-0-	-465	-0-	558 2		N	-0-			83
11	660 #	630	-0-	-30	-0-	630 2		N	-0-			83

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL  
DST OIL COMPANY 229342  
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

06	2400	1866	-0-	-534	8919	181 1	1675 3	N	9			252
07	3470	1001	-0-	-2469	6450	157 1	844 3	N	-0-			252
08	4849	4849	-0-	-0-	6450	308 1	4512 3	N	26	6 8		272
09	3390	1556	-0-	-1834	4616	141 1	1403 3	N	11	186 1		97
10	3503	1657	-0-	-1846	2770	139 1	1511 3	N	6			103
11	3390	NO RPT	-0-	-3390	-0-	7 9		N	NO RPT			103

OIL AND GAS DIVISION

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
GUBBELS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.		4849	-0-	4849	4849	4710 2	139 9	Y	126			130
10	T. A.		4312	-0-	4312	9161	4081 2	231 9	Y	210	239 1		101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9161			Y	-0-	50 1		51
-----													
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10320 - 10360			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
-----													
GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	T. A.		7358	-0-	7358	7358	7207 2	151 9	Y	137	133 1		11
11	14B2 EXT		11286	-0-	11286	18644	11097 2	189 9	Y	172	140 1		43
-----													
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438		PERF. N/A			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9		RRCID -> 065792		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9440 - 9462			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.//		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.//		252058														
GUBBELS		WELL #: 46		RRCID -> 242029		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA								
REGENCY ENERGY, INC.		698761														
N. N. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA								
G/O INTERNATIONAL, INC.		292230														
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 081138		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ZAVALA						
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230											
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	081139	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF.	830 - 834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRYOR RANCH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF.	739 - 755			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK							
BAYLOR OPERATING, LLC		058832													
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6347 - 6885			
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1054	2	14	9	N	13			16
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3			19
08	3100		897	-0-	-2203	-0-	894	2	3	9	N	3			22
09	3000		861	-0-	-2139	-0-	860	2	1	9	N	1	20	1	3
10	3100		694	-0-	-2406	-0-	693	2	1	9	N	1			4
11	3000	NO RPT	-0-	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			4
-----															
QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599													
O'NEILL		WELL #:		1	RRCID ->	084349	COMPL. DATE	07/29/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6313 - 6624			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806			
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924			
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948	
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		1110 X	903	-0-	-207	-0-	903 2		N	-0-			-0-
07		1178 X	1038	-0-	-140	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
08		1178 X	1066	-0-	-112	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
09		1140 X	994	-0-	-146	-0-	994 2		N	-0-			-0-
10		1116 X	1024	-0-	-92	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
11		1020 X	1019	-0-	-1	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227 - 5890	
06		1290 X	1142	-0-	-148	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
07		1364 X	1118	-0-	-246	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
08		1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
09		1320 X	1229	-0-	-91	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
10		1271 X	1269	-0-	-2	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
11		1320 X	1096	-0-	-224	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194 - 5778	
06		1110 X	957	-0-	-153	-0-	957 2		N	-0-			-0-
07		1178 X	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
08		1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
09		1200 X	1101	-0-	-99	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
10		1240 X	1135	-0-	-105	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
11		1140 X	1033	-0-	-107	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182 - 6006	
06		690 X	517	-0-	-173	-0-	517 2		N	-0-			-0-
07		744 X	658	-0-	-86	-0-	658 2		N	-0-			-0-
08		744 X	680	-0-	-64	-0-	680 2		N	-0-			-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
*11		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178 - 5941	
06		600 X	416	-0-	-184	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07		620 X	494	-0-	-126	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08		620 X	406	-0-	-214	-0-	406 2		N	-0-			-0-
09		570 X	451	-0-	-119	-0-	451 2		N	-0-			-0-
10		496 X	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-			-0-
11		480 X	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170 - 6000	
06		1110 X	1013	-0-	-97	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
07		1147 X	1138	-0-	-9	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
08		1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
09		1110 X	1063	-0-	-47	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
10		1147 X	1083	-0-	-64	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
11		1110 X	1039	-0-	-71	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252 - 5969	
06		450 X	308	-0-	-142	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07		465 X	362	-0-	-103	-0-	362 2		N	-0-			-0-
08		465 X	356	-0-	-109	-0-	356 2		N	-0-			-0-
09		420 X	312	-0-	-108	-0-	312 2		N	-0-			-0-
10		434 X	349	-0-	-85	-0-	349 2		N	-0-			-0-
11		360 X	299	-0-	-61	-0-	299 2		N	-0-			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
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
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280	
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
-----											
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972	
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	71	
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	5	76	
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	76	
09	1530 X	1450	-0-	-80	-0-	1450	2	N	-0-	76	
10	1581 X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2	N	-0-	76	
11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1384	2	N	-0-	76	
-----											
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195	
06	360 X	274	-0-	-86	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
07	372 X	266	-0-	-106	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
08	372 X	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
09	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
11	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
-----											
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275	
06	270 X	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
07	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
08	279 X	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
09	270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
10	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
11	240 X	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
-----											
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843	
06	510 X	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
08	527 X	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-	-0-	
09	450 X	370	-0-	-80	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
11	510 X	403	-0-	-107	-0-	403	2	N	-0-	-0-	
-----											
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835	
06	510 X	483	-0-	-27	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
07	527 X	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
08	527 X	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-	-0-	
09	510 X	444	-0-	-66	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
10	527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
11	510 X	489	-0-	-21	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
-----											
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939	
06	930 X	796	-0-	-134	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	
08	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-	-0-	
09	900 X	875	-0-	-25	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
10	961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2	N	-0-	-0-	
11	930 X	854	-0-	-76	-0-	854	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790	-	4803
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-				-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-				-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-				-0-
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-				-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-				-0-
11	270 X	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5118	-	5596
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2	N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-				-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-				-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-				-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851	-	5887
06	1380 X	1189	-0-	-191	-0-	1189	2	N	-0-				-0-
07	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-				-0-
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-				-0-
09	1350 X	1343	-0-	-7	-0-	1343	2	N	-0-				-0-
10	1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2	N	-0-				-0-
11	1380 X	1366	-0-	-14	-0-	1366	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868	-	4878
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				-0-
07	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-				-0-
08	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-				-0-
09	60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-				-0-
10	62 X	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-				-0-
*11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490	-	5500
06	600 X	396	-0-	-204	-0-	396	2	N	-0-				-0-
07	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2	N	-0-				-0-
08	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-				-0-
09	570 X	545	-0-	-25	-0-	545	2	N	-0-				-0-
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-				-0-
11	600 X	597	-0-	-3	-0-	597	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200	-	5623
06	270 X	177	-0-	-93	-0-	177	2	N	-0-				46
07	279 X	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-				46
08	279 X	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-				46
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-				46
10	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-				46
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-				46
M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248	-	5426
06	1140 X	1017	-0-	-123	-0-	1017	2	N	-0-				-0-
07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-				-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-				-0-
09	1170 X	1146	-0-	-24	-0-	1146	2	N	-0-				-0-
10	1209 X	1185	-0-	-24	-0-	1185	2	N	-0-				-0-
11	1140 X	1130	-0-	-10	-0-	1130	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570	X	486	-0-	-84	-0-	486	2		N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-					-0-
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-					-0-
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					-0-
10	620	X	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-					-0-
11	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556						
06	480	X	403	-0-	-77	-0-	403	2		N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-					-0-
09	480	X	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-					-0-
10	527	X	477	-0-	-50	-0-	477	2		N	-0-					-0-
11	510	X	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882						
06	810	X	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
08	806	X	780	-0-	-26	-0-	780	2		N	-0-					-0-
09	780	X	754	-0-	-26	-0-	754	2		N	-0-					-0-
10	837	X	774	-0-	-63	-0-	774	2		N	-0-					-0-
11	810	X	743	-0-	-67	-0-	743	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693						
06	390	X	280	-0-	-110	-0-	280	2		N	-0-					-0-
07	403	X	361	-0-	-42	-0-	361	2		N	-0-					-0-
08	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-					-0-
09	390	X	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-					-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	2		N	-0-					-0-
*11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4628 - 4986						
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-
09	390	X	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-					-0-
10	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-					-0-
11	480	X	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4881 - 6040						
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540						
06	270	X	204	-0-	-66	-0-	204	2		N	-0-					-0-
07	279	X	203	-0-	-76	-0-	203	2		N	-0-					-0-
08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-					-0-
09	240	X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-					-0-
10	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-					-0-
11	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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
-----									
DANIEL, M. K. 110"		WELL #:	5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 5206 - 5542
06	510 X	317	-0-	-193	-0-	317 2	N	-0-	-0-
07	465 X	223	-0-	-242	-0-	223 2	N	-0-	-0-
08	465 X	368	-0-	-97	-0-	368 2	N	-0-	-0-
09	450 X	345	-0-	-105	-0-	345 2	N	-0-	-0-
10	403 X	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-	-0-
11	360 X	277	-0-	-83	-0-	277 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221 PERF. 5092 - 5248
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2	N	-0-	-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-	-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2	N	-0-	-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIELS, M. K. III A		WELL #:	4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5150 - 5616
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-	-0-
07	279 X	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-	-0-
08	279 X	249	-0-	-30	-0-	249 2	N	-0-	-0-
09	270 X	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-	-0-
10	279 X	247	-0-	-32	-0-	247 2	N	-0-	-0-
11	240 X	234	-0-	-6	-0-	234 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5141 - 5605
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2	N	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-	-0-
-----									
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:	7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 5122 - 5896
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 2	N	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2	N	-0-	-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIELS, M. K. 112A		WELL #:	10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032 PERF. 5090 - 5642
06	570 X	400	-0-	-170	-0-	400 2	N	-0-	-0-
07	465 X	415	-0-	-50	-0-	415 2	N	-0-	-0-
08	465 X	413	-0-	-52	-0-	413 2	N	-0-	-0-
09	450 X	303	-0-	-147	-0-	303 2	N	-0-	-0-
10	434 X	352	-0-	-82	-0-	352 2	N	-0-	-0-
11	390 X	365	-0-	-25	-0-	365 2	N	-0-	-0-
-----									
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025 PERF. 4664 - 5408
06	1560 X	1322	-0-	-238	-0-	1322 2	N	-0-	-0-
07	1612 X	1581	-0-	-31	-0-	1581 2	N	-0-	-0-
08	1612 X	1499	-0-	-113	-0-	1499 2	N	-0-	-0-
09	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482 2	N	-0-	-0-
10	1581 X	1525	-0-	-56	-0-	1525 2	N	-0-	-0-
11	1530 X	1475	-0-	-55	-0-	1475 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
		WELL #:	6	RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	-	5490
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 X	173	-0-	-67	-0-	173 2		N	-0-
07		248 X	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-
08		248 X	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-
09		240 X	130	-0-	-110	-0-	130 2		N	-0-
10		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-
11		180 X	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	701	RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	-	5816
06		480 X	380	-0-	-100	-0-	380 2		N	-0-
07		496 X	258	-0-	-238	-0-	258 2		N	-0-
08		496 X	222	-0-	-274	-0-	222 2		N	-0-
09		480 X	216	-0-	-264	-0-	216 2		N	-0-
10		465 X	200	-0-	-265	-0-	200 2		N	-0-
11		390 X	172	-0-	-218	-0-	172 2		N	-0-
-----										
BLACK, HALLIE 3		WELL #:	5	RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	-	5890
06		570 X	498	-0-	-72	-0-	498 2		N	-0-
07		589 X	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-
08		589 X	571	-0-	-18	-0-	571 2		N	-0-
09		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-
10		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-
11		570 X	555	-0-	-15	-0-	555 2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	702	RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	-	5882
06		150 X	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-
07		155 X	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-
08		155 X	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-
09		150 X	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-
10		155 X	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-
11		150 X	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	704	RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 4720	-	5624
06		1470 X	1152	-0-	-318	-0-	1152 2		N	-0-
07		1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295 2		N	-0-
08		1519 X	1243	-0-	-276	-0-	1243 2		N	-0-
09		1440 X	1164	-0-	-276	-0-	1164 2		N	-0-
10		1333 X	1149	-0-	-184	-0-	1149 2		N	-0-
11		1260 X	1132	-0-	-128	-0-	1132 2		N	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #:	705	RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4544	-	5700
06		120 X	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-
07		93 X	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-
08		93 X	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-
09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-
10		93 X	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-
11		90 X	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-
-----										
BLACK, HALLIE 3		WELL #:	4	RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5232	-	5968
06		510 X	199	-0-	-311	-0-	199 2		N	-0-
07		527 X	21	-0-	-506	-0-	21 2		N	-0-
08		527 X	39	-0-	-488	-0-	39 2		N	-0-
09		510 X	32	-0-	-478	-0-	32 2		N	-0-
10		527 X	12	-0-	-515	-0-	12 2		N	-0-
11		210 X	13	-0-	-197	-0-	13 2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4734 -	5756	
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
06		510 N	430	-0-	-80	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:	9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 -	6020	
06		750 X	551	-0-	-199	-0-	551 2		N	-0-			-0-
07		775 X	631	-0-	-144	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08		775 X	701	-0-	-74	-0-	701 2		N	-0-			-0-
09		690 X	610	-0-	-80	-0-	610 2		N	-0-			-0-
10		682 X	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-			-0-
11		690 X	664	-0-	-26	-0-	664 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:	601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 -	5824	
06		510 X	445	-0-	-65	-0-	445 2		N	-0-			-0-
07		496 X	458	-0-	-38	-0-	458 2		N	-0-			-0-
08		496 X	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-			-0-
09		480 X	442	-0-	-38	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10		465 X	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-			-0-
*11		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 109		WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 -	5788	
06		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07		186 X	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-			-0-
08		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09		180 X	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11		180 X	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 110		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 -	5062	
06		2010 X	1580	-0-	-430	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
07		2077 X	1764	-0-	-313	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
08		2077 X	1753	-0-	-324	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
09		1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
10		1767 X	1538	-0-	-229	-0-	1538 2		N	-0-			-0-
11		1710 X	1409	-0-	-301	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 -	5666	
06		630 X	549	-0-	-81	-0-	549 2		N	-0-			-0-
07		620 X	592	-0-	-28	-0-	592 2		N	-0-			-0-
08		620 X	576	-0-	-44	-0-	576 2		N	-0-			-0-
09		600 X	555	-0-	-45	-0-	555 2		N	-0-			-0-
10		620 X	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-			-0-
11		570 X	567	-0-	-3	-0-	567 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 -	5894	
06		810 X	696	-0-	-114	-0-	696 2		N	-0-			-0-
07		806 X	759	-0-	-47	-0-	759 2		N	-0-			-0-
08		806 X	747	-0-	-59	-0-	747 2		N	-0-			-0-
09		750 X	693	-0-	-57	-0-	693 2		N	-0-			-0-
10		744 X	675	-0-	-69	-0-	675 2		N	-0-			-0-
11		720 X	668	-0-	-52	-0-	668 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187 - 4986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 X	335	-0-	-115	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	434 X	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	434 X	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09	420 X	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	434 X	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	420 X	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634 - 5806	
06	1380 X	1243	-0-	-137	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
07	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
08	1333 X	1126	-0-	-207	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	1083	-0-	-207	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	1333 X	1124	-0-	-209	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	1046	-0-	-184	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265 - 5672	
06	420 X	283	-0-	-137	-0-	283	2		N	-0-			-0-
07	403 X	334	-0-	-69	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	403 X	273	-0-	-130	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	390 X	257	-0-	-133	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	330 X	202	-0-	-128	-0-	202	2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835 - 5700	
06	540 X	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07	558 X	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2		N	-0-			-0-
09	540 X	487	-0-	-53	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	510 X	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 - 5957	
06	1020 X	885	-0-	-135	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	1054 X	1050	-0-	-4	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
08	1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	1020 X	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-			-0-
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	1020 X	932	-0-	-88	-0-	932	2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 - 5932	
06	1650 X	1475	-0-	-175	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
08	1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1744	-0-	-26	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
10	1829 X	1811	-0-	-18	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
*11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4678 - 5660	
06	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-			-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1650 X	1215	-0-	-435	-0-	1215 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1643 X	1566	-0-	-77	-0-	1566 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1643 X	1128	-0-	-515	-0-	1128 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1500 X	1456	-0-	-44	-0-	1456 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1581 X	1305	-0-	-276	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1530 X	1239	-0-	-291	-0-	1239 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708	
06		2400 X	1900	-0-	-500	-0-	1900 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2418 X	2348	-0-	-70	-0-	2348 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2418 X	2413	-0-	-5	-0-	2413 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2310 X	2232	-0-	-78	-0-	2232 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2356 X	2272	-0-	-84	-0-	2272 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2340 X	2192	-0-	-148	-0-	2192 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605	
06		720 X	499	-0-	-221	-0-	499 2	N	-0-	-0-	-0-
07		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-
08		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	-0-
09		600 X	583	-0-	-17	-0-	583 2	N	-0-	-0-	-0-
10		651 X	608	-0-	-43	-0-	608 2	N	-0-	-0-	-0-
11		660 X	536	-0-	-124	-0-	536 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622	
06		450 X	259	-0-	-191	-0-	259 2	N	-0-	-0-	-0-
07		465 X	432	-0-	-33	-0-	432 2	N	-0-	-0-	-0-
08		465 X	430	-0-	-35	-0-	430 2	N	-0-	-0-	-0-
09		390 X	340	-0-	-50	-0-	340 2	N	-0-	-0-	-0-
10		434 X	332	-0-	-102	-0-	332 2	N	-0-	-0-	-0-
11		420 X	329	-0-	-91	-0-	329 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438	
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-	-0-	-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-	-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894	
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-	-0-	-0-
07		992 N	569	-0-	-423	-0-	569 2	N	-0-	-0-	-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-	-0-	-0-
10		558 N	186	-0-	-372	-0-	186 2	N	-0-	-0-	-0-
11		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976	
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-	-0-	-0-
07		992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2	N	-0-	-0-	-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-	-0-	-0-
09		840 N	701	-0-	-139	-0-	701 2	N	-0-	-0-	-0-
10		961 N	139	-0-	-822	-0-	139 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5050 -	5776	
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
06		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
08		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
09		540 X	388	-0-	-152	-0-	388 2		N	-0-			-0-
10		558 X	58	-0-	-500	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		480 X	375	-0-	-105	-0-	375 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:	613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	4716 -	5624	
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	749	-0-	-553	-0-	749 2		N	-0-			-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	822	-0-	-528	-0-	822 2		N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
*11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE 4A		WELL #:	406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	4934 -	5728	
06		3960 X	3189	-0-	-771	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
07		4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3992	-0-	-100	-0-	3992 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
10		4092 X	521	-0-	-3571	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3715	-0-	-245	-0-	3715 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:	708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 -	5839	
06		990 N	905	-0-	-85	-0-	905 2		N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
*11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
-----													
HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 -	5922	
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-			-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
-----													
HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 -	5955	
06		1020 N	845	-0-	-175	-0-	845 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2		N	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	5828	-0-	2728	-0-	5828 2		N	-0-			-0-
*11		3000 N	857	-0-	-2143	-0-	857 2		N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4814 -	5659	
06		720 N	553	-0-	-167	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07		744 N	626	-0-	-118	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
*11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-

-----  
 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544  
 DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

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		1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-			-0-
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1673 2	N	-0-			-0-

-----  
 HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

06		1380 N	1180	-0-	-200	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239 2	N	-0-			-0-

-----  
 M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

06		690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2	N	-0-			-0-
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2	N	-0-			-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	617 2	N	-0-			-0-
10		682 N	619	-0-	-63	-0-	619 2	N	-0-			-0-
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	581 2	N	-0-			-0-

-----  
 DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

06		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-
11		540 N	484	-0-	-56	-0-	484 2	N	-0-			-0-

-----  
 OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575  
 MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
08		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-			-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-

-----  
 MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	N	-0-			-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-			-0-
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA INC.				630591							
MALONE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185		
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	* EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
-----											
MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-		-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446		
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-		-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-		-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
-----											
MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184		
06	480 X	432	-0-	-48	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
08	496 X	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-		-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	500 2		N	-0-		-0-
11	600 X	428	-0-	-172	-0-	428 2		N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2755	- 4169		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		-0-
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-		-0-
-----											
BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3825	- 4125		
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		Y	-0-		-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-		-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		Y	-0-		-0-
*11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.				781880							
TENNECO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 113570	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 4217	- 5664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3		N	-0-		-0-
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709 3		N	-0-		-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 3		N	-0-		-0-
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3		N	-0-		-0-
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	613 3		N	-0-		-0-
-----											
TENNECO FEE				WELL #: 2	RRCID -> 116047	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4607	- 5544		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3		N	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS "8"				WELL #: 1	RRCID -> 162619	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4632	- 5936		
06	210 X	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
08	186 X	57	-0-	-129	-0-	57 3		N	-0-		-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
*11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL				WELL #: 801	RRCID -> 171314	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 4215	- 5788		
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "8"				WELL #: 802	RRCID -> 188885	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4772	- 5398		
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
*11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL				WELL #: 803	RRCID -> 232377	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4732	- 5804		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 1		N	-0-		-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
-----											
DANIEL				WELL #: 804	RRCID -> 232379	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4716	- 5756		
06	510 N	320	-0-	-190	-0-	320 3		N	-0-		-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-		-0-
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-		-0-
09	330 N	228	-0-	-102	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245 -	5709
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		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3	N	-0-			-0-
-----												
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336 -	5658
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
08		1767 N	1396	-0-	-371	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
09		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
-----												
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710 -	5742
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-			-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			-0-
09		900 N	785	-0-	-115	-0-	785 3	N	-0-			-0-
10		899 N	831	-0-	-68	-0-	831 3	N	-0-			-0-
11		870 N	769	-0-	-101	-0-	769 3	N	-0-			-0-
-----												
TEMA OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		841329	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5061 -	5747
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5061 -	5747
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	23 1	1169 2	Y	-0-		-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30 1	1184 2	Y	-0-		-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27 1	1090 2	Y	-0-		-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	27 1	1132 2	Y	-0-		-0-
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	29 1	1113 2	Y	-0-		-0-
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29 1	1062 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	159570	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5133 -	5853
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	18 1	918 2	Y	-0-		-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	24 1	938 2	Y	-0-		-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	24 1	950 2	Y	-0-		-0-
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	19 1	770 2	Y	-0-		-0-
10		930 N	746	-0-	-184	-0-	19 1	727 2	Y	-0-		-0-
11		900 N	878	-0-	-22	-0-	23 1	855 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5183 -	5970
06		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	23 1	1125 2	Y	-0-		-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	39 1	1529 2	Y	-0-		-0-
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	39 1	1553 2	Y	-0-		-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	35 1	1453 2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1270	-0-	-218	-0-	32 1	1238 2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	33 1	1220 2	Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329							
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	13 1	618 2	Y	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	21 1	818 2	Y	-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21 1	834 2	Y	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	20 1	805 2	Y	-0-
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	18 1	651 2	Y	-0-
-----									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	20 1	1002 2	Y	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10 1	374 2	Y	-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	9 1	362 2	Y	-0-
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	8 1	346 2	Y	-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	9 1	349 2	Y	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	Y	-0-
-----									
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704	
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	10 1	503 2	Y	-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	15 1	596 2	Y	-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	16 1	619 2	Y	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	594 2	Y	-0-
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	16 1	597 2	Y	-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	15 1	570 2	Y	-0-
-----									
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903	
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	4 1	184 2	Y	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 2	Y	-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	5 1	184 2	Y	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2	Y	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	7 1	254 2	Y	-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	296 2	Y	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #: 5		RRCID -> 160753		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-
-----									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17 1	846 2	Y	-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24 1	921 2	Y	-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23 1	907 2	Y	-0-
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	18 1	776 2	Y	-0-
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	21 1	800 2	Y	-0-
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	21 1	767 2	Y	-0-
-----									
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813	
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	10 1	512 2	Y	-0-
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	16 1	617 2	Y	-0-
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	14 1	565 2	Y	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12 1	509 2	Y	-0-
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	13 1	492 2	Y	-0-
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	14 1	504 2	Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	970	-0-	-110	-0-		19 1	951 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-		26 1	1019 2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-		24 1	957 2	Y	-0-			-0-
09	960 N	918	-0-	-42	-0-		21 1	897 2	Y	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		29 1	1099 2	Y	-0-			-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		29 1	1073 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779	
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-		12 1	584 2	Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-		9 1	355 2	Y	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-		10 1	394 2	Y	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-		14 1	578 2	Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-		19 1	719 2	Y	-0-			-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-		18 1	676 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884	
06	900 N	859	-0-	-41	-0-		17 1	842 2	Y	-0-			-0-
07	992 N	891	-0-	-101	-0-		22 1	869 2	Y	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-		24 1	954 2	Y	-0-			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-		21 1	881 2	Y	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-		24 1	921 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	920	-0-	-40	-0-		24 1	896 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798	
06	480 N	448	-0-	-32	-0-		9 1	439 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-		11 1	437 2	Y	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		11 1	433 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-		10 1	425 2	Y	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-		12 1	479 2	Y	-0-			-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		13 1	465 2	Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4775 - 5646	
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-		15 1	739 2	Y	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-		16 1	617 2	Y	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-		21 1	826 2	Y	-0-			-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-		18 1	752 2	Y	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-		21 1	806 2	Y	-0-			-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-		23 1	853 2	Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767	
06	450 N	364	-0-	-86	-0-		7 1	357 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-		11 1	420 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-		11 1	423 2	Y	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-		9 1	387 2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-		11 1	440 2	Y	-0-			-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-		12 1	445 2	Y	-0-			-0-
-----													
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 - 5646	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		4 1	219 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-		6 1	235 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-		6 1	241 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-		5 1	199 2	Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-		6 1	243 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		6 1	206 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574						
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	21	1	815	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	19	1	776	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	17	1	695	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	19	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769						
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	15	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	21	1	843	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005						
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812						
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	14	1	705	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	13	1	501	2	N	-0-	-0-	-0-
08	775	N	485	-0-	-290	-0-	12	1	473	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	16	1	666	2	N	-0-	-0-	-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-	-0-	-0-
-----														
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934						
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	12	1	587	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	20	1	772	2	N	-0-	-0-	-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	18	1	723	2	N	-0-	-0-	-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	20	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	7 1	351 2	N	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	15 1	597 2	N	-0-	-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	13 1	526 2	N	-0-	-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	22 1	922 2	N	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	16 1	608 2	N	-0-	-0-
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	19 1	698 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010		
06	750 X	663	-0-	-87	-0-	13 1	650 2	N	-0-	-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	21 1	808 2	N	-0-	-0-
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	20 1	780 2	N	-0-	-0-
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	18 1	743 2	N	-0-	-0-
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	22 1	839 2	N	-0-	-0-
11	810 X	773	-0-	-37	-0-	20 1	753 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093		
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14 1	710 2	N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	17 1	671 2	N	-0-	-0-
08	1209 N	815	-0-	-394	-0-	20 1	795 2	N	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17 1	704 2	N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19 1	731 2	N	-0-	-0-
11	780 N	265	-0-	-515	-0-	7 1	258 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713		
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	8 1	383 2	N	-0-	-0-
07	620 N	407	-0-	-213	-0-	10 1	397 2	N	-0-	-0-
08	713 N	517	-0-	-196	-0-	13 1	504 2	N	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11 1	443 2	N	-0-	-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	9 1	352 2	N	-0-	-0-
11	510 N	383	-0-	-127	-0-	10 1	373 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153		
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11 1	555 2	N	-0-	-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	20 1	772 2	N	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	18 1	711 2	N	-0-	-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	14 1	405 2	N	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16 1	623 2	N	-0-	-0-
*11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19 1	691 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025		
06	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	20 1	997 2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	37 1	1440 2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1435	-0-	-394	-0-	35 1	1400 2	N	-0-	-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31 1	1313 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	28 1	1077 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	36 1	1332 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979		
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	7 1	359 2	N	-0-	-0-
07	589 N	520	-0-	-69	-0-	13 1	507 2	N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15 1	590 2	N	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11 1	450 2	N	-0-	-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	12 1	469 2	N	-0-	-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	15 1	561 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	11	1	557	2	N	-0-
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	9	1	358	2	N	-0-
08	744 N	590	-0-	-154	-0-	14	1	576	2	N	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	19	1	806	2	N	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	N	-0-
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375		
06	420 X	351	-0-	-69	-0-	7	1	344	2	N	-0-
07	434 X	433	-0-	-1	-0-	10	1	423	2	N	-0-
08	434 X	416	-0-	-18	-0-	10	1	406	2	N	-0-
09	420 X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	2	N	-0-
10	434 X	397	-0-	-37	-0-	10	1	387	2	N	-0-
11	420 X	409	-0-	-11	-0-	11	1	398	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174		
06	450 X	275	-0-	-175	-0-	5	1	270	2	N	-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	N	-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-
10	496 X	484	-0-	-12	-0-	12	1	472	2	N	-0-
11	480 X	476	-0-	-4	-0-	13	1	463	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080		
06	480 N	166	-0-	-314	-0-	3	1	163	2	N	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	551	2	N	-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	10	1	405	2	N	-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	N	-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746		
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606		
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	7	1	351	2	N	-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	9	1	342	2	N	-0-
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	6	1	257	2	N	-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	6	1	271	2	N	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744		
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	N	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-
10	310 N	130	-0-	-180	-0-	3	1	127	2	N	-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 N	381	-0-	-189	-0-	7	1	374	2	N	-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	11	1	434	2	N	-0-
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	11	1	427	2	N	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	N	-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	198
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	N	198
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	198
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	198
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	198
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	198
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
06	390 X	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	2	N	-0-
07	341 X	299	-0-	-42	-0-	7	1	292	2	N	-0-
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-
10	310 X	234	-0-	-76	-0-	6	1	228	2	N	-0-
*11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	4	1	184	2	N	-0-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	2	N	-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	4	1	137	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	N	-0-
07	806 X	779	-0-	-27	-0-	19	1	760	2	N	-0-
08	868 X	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	2	N	-0-
09	840 X	747	-0-	-93	-0-	17	1	730	2	N	-0-
10	868 X	812	-0-	-56	-0-	21	1	791	2	N	-0-
11	780 X	716	-0-	-64	-0-	19	1	697	2	N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	N	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	4	1	188	2	N	-0-
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-
11	300 N	196	-0-	-104	-0-	5	1	191	2	N	-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825			
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	11	1	564	2	N	-0-
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	19	1	731	2	N	-0-
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	15	1	601	2	N	-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	2	N	-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	30 1	1480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	38 1	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	36 1	1426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	31 1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	37 1	1428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1500	X	1258	-0-	-242	-0-	33 1	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243					
06	990	X	776	-0-	-214	-0-	15 1	761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	34 1	1331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	34 1	1365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	26 1	1077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1364	X	994	-0-	-370	-0-	25 1	969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350	X	988	-0-	-362	-0-	26 1	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468					
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	6 1	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12 1	456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	10 1	411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10 1	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	11 1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12 1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939					
06	720	X	504	-0-	-216	-0-	10 1	494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	18 1	698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	X	688	-0-	-87	-0-	17 1	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	X	509	-0-	-241	-0-	12 1	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775	X	481	-0-	-294	-0-	12 1	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690	X	466	-0-	-224	-0-	12 1	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236					
06	720	X	567	-0-	-153	-0-	11 1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	19 1	727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651	X	647	-0-	-4	-0-	16 1	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630	X	567	-0-	-63	-0-	13 1	554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	X	630	-0-	-114	-0-	16 1	614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720	X	621	-0-	-99	-0-	16 1	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733					
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	4 1	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10 1	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	19 1	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16 1	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17 1	647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	15 1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309					
06	480	X	384	-0-	-96	-0-	8 1	376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	15 1	591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	-0-	15 1	580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620	X	515	-0-	-105	-0-	13 1	502	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600	X	518	-0-	-82	-0-	14 1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		19	RRCID ->	170648	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4808 - 5373	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	540 X	413	-0-	-127	-0-	8 1	405 2	N	-0-			-0-	
07	595 X	595	-0-	-0-	-0-	15 1	580 2	N	-0-			-0-	
08	589 X	564	-0-	-25	-0-	14 1	550 2	N	-0-			-0-	
09	570 X	549	-0-	-21	-0-	13 1	536 2	N	-0-			-0-	
10	589 X	575	-0-	-14	-0-	15 1	560 2	N	-0-			-0-	
11	570 X	536	-0-	-34	-0-	14 1	522 2	N	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS		WELL #:		1184	RRCID ->	171115	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4198 - 4955	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8 1	417 2	N	-0-			-0-	
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	10 1	378 2	N	-0-			-0-	
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	14 1	538 2	N	-0-			-0-	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	14 1	610 2	N	-0-			-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11 1	455 2	N	-0-			-0-	
11	540 N	421	-0-	-119	-0-	11 1	410 2	N	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS		WELL #:		1186	RRCID ->	173132	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4588 - 4859	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	3 1	161 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	5 1	183 2	N	-0-			-0-	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	N	-0-			-0-	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	3 1	124 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	89	-0-	-151	-0-	2 1	87 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	173133	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4683 - 5278	
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	3 1	125 2	N	-0-			-0-	
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	N	-0-			-0-	
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	11 1	446 2	N	-0-			-0-	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	11 1	462 2	N	-0-			-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	14 1	531 2	N	-0-			-0-	
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 2	N	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS		WELL #:		1103	RRCID ->	173134	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5331	
06	450 X	348	-0-	-102	-0-	7 1	341 2	N	-0-			-0-	
07	465 X	440	-0-	-25	-0-	11 1	429 2	N	-0-			-0-	
08	465 X	393	-0-	-72	-0-	10 1	383 2	N	-0-			-0-	
09	450 X	270	-0-	-180	-0-	6 1	264 2	N	-0-			-0-	
10	434 X	276	-0-	-158	-0-	7 1	269 2	N	-0-			-0-	
11	420 X	365	-0-	-55	-0-	10 1	355 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	173135	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4782 - 5001	
06	1080 X	866	-0-	-214	-0-	17 1	849 2	N	-0-			-0-	
07	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	34 1	1348 2	N	-0-			-0-	
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	34 1	1342 2	N	-0-			-0-	
09	1320 X	1171	-0-	-149	-0-	27 1	1144 2	N	-0-			-0-	
10	1395 X	1204	-0-	-191	-0-	30 1	1174 2	N	-0-			-0-	
11	1350 X	991	-0-	-359	-0-	26 1	965 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		17	RRCID ->	173136	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952 - 5452	
06	660 X	2	-0-	-658	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-	
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-	
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-	
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-
10	217 X	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	2	N	-0-
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-

  

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
06	960 X	354	-0-	-606	-0-	7	1	347	2	N	-0-
07	1488 X	1389	-0-	-99	-0-	35	1	1354	2	N	-0-
08	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	29	1	1168	2	N	-0-
09	1440 X	1120	-0-	-320	-0-	26	1	1094	2	N	-0-
10	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	28	1	1081	2	N	-0-
11	1350 X	1080	-0-	-270	-0-	28	1	1052	2	N	-0-

  

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	21	1	1040	2	N	-0-
07	1612 X	1283	-0-	-329	-0-	32	1	1251	2	N	-0-
08	1612 X	1165	-0-	-447	-0-	29	1	1136	2	N	-0-
09	1560 X	1046	-0-	-514	-0-	24	1	1022	2	N	-0-
10	1271 X	820	-0-	-451	-0-	21	1	799	2	N	-0-
11	1230 X	789	-0-	-441	-0-	21	1	768	2	N	-0-

  

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
06	1050 X	881	-0-	-169	-0-	17	1	864	2	N	-0-
07	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	26	1	989	2	N	-0-
08	1085 X	942	-0-	-143	-0-	23	1	919	2	N	-0-
09	990 X	857	-0-	-133	-0-	20	1	837	2	N	-0-
10	1023 X	853	-0-	-170	-0-	22	1	831	2	N	-0-
*11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-

  

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
06	660 X	631	-0-	-29	-0-	12	1	619	2	N	-0-
07	744 X	733	-0-	-11	-0-	18	1	715	2	N	-0-
08	775 X	742	-0-	-33	-0-	18	1	724	2	N	-0-
09	750 X	716	-0-	-34	-0-	16	1	700	2	N	-0-
10	775 X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-
11	720 X	672	-0-	-48	-0-	18	1	654	2	N	-0-

  

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
06	900 X	799	-0-	-101	-0-	16	1	783	2	N	-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	23	1	930	2	N	-0-
08	930 X	895	-0-	-35	-0-	22	1	873	2	N	-0-
09	900 X	896	-0-	-4	-0-	21	1	875	2	N	-0-
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	17	1	640	2	N	-0-
11	930 X	582	-0-	-348	-0-	15	1	567	2	N	-0-

  

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724			
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	21	1	811	2	N	-0-
08	899 X	823	-0-	-76	-0-	20	1	803	2	N	-0-
09	870 X	797	-0-	-73	-0-	19	1	778	2	N	-0-
10	899 X	654	-0-	-245	-0-	17	1	637	2	N	-0-
11	810 X	761	-0-	-49	-0-	20	1	741	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		34	RRCID ->	181049	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4370 - 5038	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	7 1	373 2	N	-0-				-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	445 2	N	-0-				-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	9 1	365 2	N	-0-				-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	8 1	321 2	N	-0-				-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	8 1	319 2	N	-0-				-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10 1	381 2	N	-0-				-0-
-----													
MEADOWS		WELL #:		1105	RRCID ->	181815	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4590 - 5648	
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	5 1	261 2	N	-0-				-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	7 1	258 2	N	-0-				-0-
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	6 1	220 2	N	-0-				-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	6 1	243 2	N	-0-				-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	6 1	229 2	N	-0-				-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	5 1	197 2	N	-0-				-0-
-----													
DANIEL STATE 2		WELL #:		8	RRCID ->	181818	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4778 - 5792	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
DANIEL, M.K. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	181924	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4820 - 5016	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	2 1	83 2	N	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2	N	-0-				-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	N	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	N	-0-				-0-
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	3 1	109 2	N	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	3 1	105 2	N	-0-				-0-
-----													
DANIEL - STATE "2"		WELL #:		10	RRCID ->	182559	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5168 - 6288	
06	960 X	808	-0-	-152	-0-	16 1	792 2	N	-0-				-0-
07	961 X	945	-0-	-16	-0-	24 1	921 2	N	-0-				-0-
08	930 X	822	-0-	-108	-0-	20 1	802 2	N	-0-				-0-
09	900 X	825	-0-	-75	-0-	19 1	806 2	N	-0-				-0-
10	930 X	770	-0-	-160	-0-	20 1	750 2	N	-0-				-0-
11	900 X	687	-0-	-213	-0-	18 1	669 2	N	-0-				-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		33	RRCID ->	182815	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4726 - 5615	
06	570 N	227	-0-	-343	-0-	4 1	223 2	N	-0-				-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	13 1	516 2	N	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14 1	555 2	N	-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	13 1	556 2	N	-0-				-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	15 1	588 2	N	-0-				-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	16 1	587 2	N	-0-				-0-
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 - 6372	
06	810 X	600	-0-	-210	-0-	12 1	588 2	N	-0-				-0-
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	19 1	724 2	N	-0-				-0-
08	775 X	766	-0-	-9	-0-	19 1	747 2	N	-0-				-0-
09	750 X	724	-0-	-26	-0-	17 1	707 2	N	-0-				-0-
10	775 X	647	-0-	-128	-0-	16 1	631 2	N	-0-				-0-
11	750 X	586	-0-	-164	-0-	15 1	571 2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 - 5615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	960 X	950	-0-	-10	-0-	19 1	931 2	N	-0-			-0-	
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	28 1	1090 2	N	-0-			-0-	
08	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	25 1	1009 2	N	-0-			-0-	
09	1050 X	907	-0-	-143	-0-	21 1	886 2	N	-0-			-0-	
10	1116 X	991	-0-	-125	-0-	25 1	966 2	N	-0-			-0-	
11	1080 X	1032	-0-	-48	-0-	27 1	1005 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 - 5429	
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	10 1	476 2	N	-0-			-0-	
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	15 1	586 2	N	-0-			-0-	
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	13 1	506 2	N	-0-			-0-	
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	11 1	447 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	416	-0-	-173	-0-	11 1	405 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	13 1	467 2	N	-0-			-0-	
-----													
MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5214	
06	1140 X	849	-0-	-291	-0-	17 1	832 2	N	-0-			-0-	
07	1178 X	1041	-0-	-137	-0-	26 1	1015 2	N	-0-			-0-	
08	1116 X	946	-0-	-170	-0-	23 1	923 2	N	-0-			-0-	
09	1050 X	879	-0-	-171	-0-	20 1	859 2	N	-0-			-0-	
10	1054 X	880	-0-	-174	-0-	22 1	858 2	N	-0-			-0-	
11	1020 X	867	-0-	-153	-0-	23 1	844 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068	
06	1830 X	1408	-0-	-422	-0-	28 1	1380 2	N	-0-			-0-	
07	2077 X	1513	-0-	-564	-0-	38 1	1475 2	N	-0-			-0-	
08	2077 X	1395	-0-	-682	-0-	34 1	1361 2	N	-0-			-0-	
09	2010 X	1124	-0-	-886	-0-	26 1	1098 2	N	-0-			-0-	
10	1705 X	1072	-0-	-633	-0-	27 1	1045 2	N	-0-			-0-	
11	1470 X	1028	-0-	-442	-0-	27 1	1001 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094	
06	1050 X	931	-0-	-119	-0-	18 1	913 2	N	-0-			-0-	
07	1116 X	1029	-0-	-87	-0-	26 1	1003 2	N	-0-			-0-	
08	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	26 1	1035 2	N	-0-			-0-	
09	1110 X	993	-0-	-117	-0-	23 1	970 2	N	-0-			-0-	
10	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	25 1	978 2	N	-0-			-0-	
11	1020 X	972	-0-	-48	-0-	26 1	946 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927	
06	960 X	872	-0-	-88	-0-	17 1	855 2	N	-0-			-0-	
07	992 X	938	-0-	-54	-0-	23 1	915 2	N	-0-			-0-	
08	992 X	903	-0-	-89	-0-	22 1	881 2	N	-0-			-0-	
09	960 X	743	-0-	-217	-0-	17 1	726 2	N	-0-			-0-	
10	992 X	796	-0-	-196	-0-	20 1	776 2	N	-0-			-0-	
11	900 X	743	-0-	-157	-0-	20 1	723 2	N	-0-			-0-	
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567	
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-	



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329														
MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961 X	909	-0-	-52	-0-	-0-	22	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	930 X	856	-0-	-74	-0-	-0-	20	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 X	823	-0-	-169	-0-	-0-	21	1	802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	960 X	805	-0-	-155	-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494						
06	1110 X	981	-0-	-129	-0-	-0-	19	1	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	-0-	27	1	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 X	935	-0-	-175	-0-	-0-	22	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178 X	1055	-0-	-123	-0-	-0-	27	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 X	1013	-0-	-127	-0-	-0-	27	1	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4592 - 5494						
06	240 X	158	-0-	-82	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 X	152	-0-	-148	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 X	27	-0-	-376	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 X	380	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4578 - 5040						
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 X	555	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 X	531	-0-	-9	-0-	-0-	12	1	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 X	530	-0-	-59	-0-	-0-	13	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 X	495	-0-	-75	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4848 - 4877						
06	600 X	575	-0-	-25	-0-	-0-	11	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 X	644	-0-	-7	-0-	-0-	16	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 X	606	-0-	-84	-0-	-0-	16	1	590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4753 - 5637						
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 X	452	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 X	404	-0-	-61	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 X	376	-0-	-74	-0-	-0-	8	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 X	338	-0-	-127	-0-	-0-	8	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	-0-	9	1	323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4736 - 5345						
06	660 X	148	-0-	-512	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 X	214	-0-	-344	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	930 X	923	-0-	-7	-0-	18 1	905 2	N	-0-		-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	28 1	1078 2	N	-0-		-0-
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	25 1	1015 2	N	-0-		-0-
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	24 1	998 2	N	-0-		-0-
10	1116 X	994	-0-	-122	-0-	25 1	969 2	N	-0-		-0-
11	1080 X	1009	-0-	-71	-0-	26 1	983 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910		
06	660 X	566	-0-	-94	-0-	11 1	555 2	N	-0-		-0-
07	682 X	607	-0-	-75	-0-	15 1	592 2	N	-0-		-0-
08	682 X	605	-0-	-77	-0-	15 1	590 2	N	-0-		-0-
09	660 X	560	-0-	-100	-0-	13 1	547 2	N	-0-		-0-
10	682 X	493	-0-	-189	-0-	12 1	481 2	N	-0-		-0-
11	600 X	461	-0-	-139	-0-	12 1	449 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	12 1	604 2	N	-0-		-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	20 1	788 2	N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	19 1	765 2	N	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17 1	731 2	N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	19 1	747 2	N	-0-		-0-
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	20 1	728 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475		
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-		-0-
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	N	-0-		-0-
08	93 X	88	-0-	-5	-0-	2 1	86 2	N	-0-		-0-
09	90 X	83	-0-	-7	-0-	1 1	82 2	N	-0-		-0-
10	93 X	85	-0-	-8	-0-	2 1	83 2	N	-0-		-0-
11	90 X	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
06	450 X	387	-0-	-63	-0-	8 1	379 2	N	-0-		-0-
07	465 X	435	-0-	-30	-0-	11 1	424 2	N	-0-		-0-
08	527 X	438	-0-	-89	-0-	11 1	427 2	N	-0-		-0-
09	510 X	472	-0-	-38	-0-	11 1	461 2	N	-0-		-0-
10	527 X	399	-0-	-128	-0-	10 1	389 2	N	-0-		-0-
11	420 X	365	-0-	-55	-0-	10 1	355 2	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488		
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	8 1	413 2	N	-0-		-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	12 1	462 2	N	-0-		-0-
08	434 X	423	-0-	-11	-0-	10 1	413 2	N	-0-		-0-
09	420 X	388	-0-	-32	-0-	9 1	379 2	N	-0-		-0-
10	465 X	279	-0-	-186	-0-	7 1	272 2	N	-0-		-0-
11	450 X	243	-0-	-207	-0-	6 1	237 2	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12 1	583 2	N	-0-		187
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	18 1	716 2	N	-0-		187
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	19 1	767 2	N	-0-		187
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	14 1	567 2	N	-0-		187
*10	744 N	475	-0-	-269	-0-	12 1	463 2	N	-0-		187
*11	750 N	537	-0-	-213	-0-	14 1	523 2	N	-0-		187

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
WTG EXPLORATION				9452220										
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192	-	5555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		690 X	662	-0-	-28	-0-	13 1	649 2	N	-0-				-0-
07		713 X	684	-0-	-29	-0-	17 1	667 2	N	-0-				-0-
08		744 X	673	-0-	-71	-0-	16 1	657 2	N	-0-				-0-
09		720 X	677	-0-	-43	-0-	16 1	661 2	N	-0-				-0-
10		744 X	687	-0-	-57	-0-	17 1	670 2	N	-0-				-0-
11		660 X	650	-0-	-10	-0-	17 1	633 2	N	-0-				-0-
-----														
SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0061EH	RRCID -> 157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705	-	9859	
06		15127 X	2368	-0-	-12759	-0-	309 1	2059 3	Y	-0-				-0-
07		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	304 1	2137 3	Y	-0-				-0-
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	340 1	2149 3	Y	-0-				-0-
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	314 1	2100 3	Y	-0-				-0-
*10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	298 1	2186 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 072EH	RRCID -> 157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593	-	10303	
06		838 X	570	-0-	-268	-0-	74 1	496 3	Y	-0-				-0-
07		89 X	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-				-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	Y	-0-				-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 3	Y	-0-				-0-
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	Y	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0071HR	RRCID -> 157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996	-	9768	
06		18476 X	2755	-0-	-15721	-0-	359 1	2396 3	Y	-0-				-0-
07		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	355 1	2497 3	Y	-0-				-0-
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	395 1	2500 3	Y	-0-				-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	373 1	2490 3	Y	-0-				-0-
*10		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	327 1	2397 3	Y	-0-				-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 0073EH	RRCID -> 159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939	-	9450	
06		19188 X	3125	-0-	-16063	-0-	407 1	2718 3	Y	-0-				-0-
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	402 1	2828 3	Y	-0-				-0-
08		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	400 1	2530 3	Y	-0-				-0-
09		3180 X	2641	-0-	-539	-0-	344 1	2297 3	Y	-0-				-0-
10		3224 X	2688	-0-	-536	-0-	322 1	2366 3	Y	-0-				-0-
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH "A"				WELL #: 0541EH	RRCID -> 163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948	-	10087	
06		50666 X	7851	-0-	-42815	-0-	1023 1	6828 3	Y	-0-				-0-
07		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	950 1	6680 3	Y	-0-				-0-
08		7750 X	7657	-0-	-93	-0-	1045 1	6612 3	Y	-0-				-0-
09		7500 X	7209	-0-	-291	-0-	938 1	6271 3	Y	-0-				-0-
10		7750 X	6881	-0-	-869	-0-	825 1	6056 3	Y	-0-				-0-
11		7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			Y	NO RPT				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	41748 X	6274	-0-	-35474	-0-	818 1	5456 3	Y	-0-	-0-
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	792 1	5571 3	Y	-0-	-0-
08	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	882 1	5582 3	Y	-0-	-0-
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	825 1	5517 3	Y	-0-	-0-
*10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	746 1	5475 3	Y	-0-	-0-
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688
06	1082 X	109	-0-	-973	-0-	14 1	95 3	Y	-0-	-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	49 3	Y	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253
06	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	204 1	1364 3	N	-0-	-0-
07	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	194 1	1361 3	N	-0-	-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	222 1	1404 3	N	-0-	-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	219 1	1465 3	N	-0-	-0-
*10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	197 1	1445 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856
06	4218 X	1020	-0-	-3198	-0-	133 1	887 3	Y	-0-	-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	124 1	869 3	Y	-0-	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	140 1	887 3	Y	-0-	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	119 1	799 3	Y	-0-	-0-
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	101 1	739 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694
06	6402 X	992	-0-	-5410	-0-	129 1	863 3	Y	-0-	-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	129 1	908 3	Y	-0-	-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	137 1	870 3	Y	-0-	-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	140 1	933 3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	119 1	875 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0544E		RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698
06	22397 X	3503	-0-	-18894	-0-	457 1	3046 3	Y	-0-	-0-
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	456 1	3207 3	Y	-0-	-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	508 1	3214 3	Y	-0-	-0-
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	465 1	3107 3	Y	-0-	-0-
10	3596 X	3516	-0-	-80	-0-	422 1	3094 3	Y	-0-	-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//	84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2370 N	1972	-0-	-398	-0-	171 1	1801 3	N	-0-		-0-
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	231 1	2391 3	N	-0-		-0-
08	2573 N	2347	-0-	-226	-0-	196 1	2151 3	N	-0-		-0-
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	159 1	2199 3	N	-0-		-0-
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	1070 1	1801 2	N	-0-		-0-
*11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	917 1	1460 2	N	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7100 - 10019
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	539 1	5680 3	N	-0-		-0-
07	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	733 1	7576 3	N	-0-		-0-
08	9548 X	7181	-0-	-2367	-0-	600 1	6581 3	N	-0-		-0-
09	9240 X	7399	-0-	-1841	-0-	499 1	6900 3	N	-0-		-0-
10	9548 X	8304	-0-	-1244	-0-	3096 1	5208 2	N	-0-		-0-
*11	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	3208 1	5107 2	N	-0-		-0-
-----											
RICHARDSON			WELL #:	1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 9717
06	6810 X	5552	-0-	-1258	-0-	482 1	5070 3	N	-0-		-0-
07	6882 X	6571	-0-	-311	-0-	579 1	5992 3	N	-0-		-0-
08	6851 X	6243	-0-	-608	-0-	521 1	5722 3	N	-0-		-0-
09	6630 X	6491	-0-	-139	-0-	437 1	6054 3	N	-0-		-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	2570 1	4322 2	N	-0-		-0-
11	6360 X	5837	-0-	-523	-0-	2252 1	3585 2	N	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	200402	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 6621 - 9825
06	5940 X	3751	-0-	-2189	-0-	325 1	3426 3	N	-0-		-0-
07	5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	398 1	4118 3	N	-0-		-0-
08	5518 X	5134	-0-	-384	-0-	429 1	4705 3	N	-0-		-0-
09	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	326 1	4516 3	N	-0-		-0-
10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	2339 1	3934 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4747	-0-	-233	-0-	1831 1	2916 2	N	-0-		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	205608	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 6962 - 11644
06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	163 1	1716 3	N	-0-		-0-
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	221 1	2279 3	N	-0-		-0-
08	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	212 1	2320 3	N	-0-		-0-
09	2580 X	2446	-0-	-134	-0-	165 1	2281 3	N	-0-		-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1106 1	1860 2	N	-0-		-0-
*11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1112 1	1770 2	N	-0-		-0-
-----											
RICHARDSON			WELL #:	2	RRCID ->	205641	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 6874 - 8396
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:	6	RRCID ->	206726	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6588 - 6682
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	60 1	629 3	N	-0-		-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	74 1	770 3	N	-0-		-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71 1	781 3	N	-0-		-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	58 1	801 3	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	364 1	612 2	N	-0-		-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	333 1	530 2	N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866			
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		
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	177	1	1865	3	N	-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	190	1	1969	3	N	-0-
08	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	175	1	1927	3	N	-0-
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	154	1	2133	3	N	-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	912	1	1535	2	N	-0-
*11	3000 N	3477	-0-	477	477	1341	1	2136	2	N	-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620			
06	3150 X	2000	-0-	-1150	-0-	174	1	1826	3	N	-0-
07	3255 X	2285	-0-	-970	-0-	201	1	2084	3	N	-0-
08	3255 X	2066	-0-	-1189	-0-	172	1	1894	3	N	-0-
09	2460 X	1946	-0-	-514	-0-	131	1	1815	3	N	-0-
10	2542 X	2129	-0-	-413	-0-	794	1	1335	2	N	-0-
11	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	514	1	818	2	N	-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948			
06	2310 X	1846	-0-	-464	-0-	160	1	1686	3	N	-0-
07	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	192	1	1989	3	N	-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	174	1	1908	3	N	-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	141	1	1946	3	N	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	851	1	1431	2	N	-0-
*11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	835	1	1329	2	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815			
06	5340 X	693	-0-	-4647	-0-	60	1	633	3	N	-0-
07	3844 X	2085	-0-	-1759	-0-	185	1	1900	3	N	-0-
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	156	1	1706	3	N	-0-
09	2160 X	1930	-0-	-230	-0-	130	1	1800	3	N	-0-
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	2245	1	3776	2	N	-0-
*11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1447	1	2303	2	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 1768 - 1780
BOWMAN-RUSSELL												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799		WELL #: 4		RRCID -> 162079		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1799 - 1805
BOWMAN-RUSSELL												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA				
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC.		000694		WELL #: 6		RRCID -> 118712		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 1247		PERF. 1140 - 1164
COLEMAN												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16												
-----												
HERRERA, ADOLPH		123906		WELL #: 1		RRCID -> 123906		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 1176		PERF. 1094 - 1121
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16												
-----												
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554		WELL #: 1		RRCID -> 118709		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1110		PERF. 1016 - 1032
COLEMAN												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLEMAN		118710		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105		PERF. 1006 - 1024
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF.	1002 - 1016
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064 - 1080
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF.	1052 - 1068
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1090 - 1134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1070 - 1130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA								
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554											
PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064	- 1179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR.				721660			TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A								
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550	- 615			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR.				874056			TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A								
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)				84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309											
HARRIS, MARTIN		WELL #:		9	RRCID ->	200487	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5574	- 5594			
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2				N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552	- 5574			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:	2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF.	8720 - 8730
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:	1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 - 8722
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	541 1	7513 2	N	91		276
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	100 9	584 1	N	42	175 1	143
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	46 9	586 1	N	46		189
09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	51 9	553 1	N	63		252
10	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	69 9	588 1	N	80		332
*11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	88 9	554 1	N	172	112 1	392
						189 9	6239 2	N			

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064649	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3764 - 3801
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524									
REAMS, WAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	085690	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF.	435 - 438
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAMS, WAYNE		WELL #:	2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445 - 452
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10092 - 10120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	702	-0-	-678	-0-	702 2	N	-0-		2	
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		2	
08	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	1007 2	N	-0-		2	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	Y	-0-		-0-	
*10	1333 N	474	-0-	-859	-0-	474 2	Y	-0-		-0-	
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	Y	-0-		2	

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	309 1	N	-0-		-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	147 1	N	1	1 8	-0-	
						1 9					
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-		-0-	
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	148 1	N	1	1 8	-0-	
						1 9					
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	212 1	N	1	1 8	-0-	
						1 9					
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	181 1	N	-0-		-0-	

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	352 1	N	-0-		-0-	
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	469 1	N	-0-		-0-	
08	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	530 1	N	-0-		-0-	
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	392 1	N	-0-		-0-	
10	2418 N	1981	-0-	-437	-0-	279 1	N	-0-		-0-	
11	2280 N	1830	-0-	-450	-0-	277 1	N	-0-		-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161 2	N	-0-			1
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-			1
08		2077 N	1491	-0-	-586	-0-	1491 2	N	-0-			1
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	Y	-0-			-0-
*10		1550 N	1108	-0-	-442	-0-	1108 2	Y	-0-			-0-
*11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	Y	-0-			1
-----												
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 2	N	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	46 1	158 2	N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		210 N	7	-0-	-203	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
-----												
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
06		3000 N	4052	-0-	1052	3057	4052 2		N	-0-		1
07		3100 N	7436	-0-	4336	7393	7436 2		N	-0-		1
08		13827 X	6434	-0-	-7393	-0-	6434 2		N	-0-		1
09		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-		-0-
*10		3007 X	1876	-0-	-1131	-0-	1876 2		Y	-0-		-0-
*11		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		Y	-0-		1
-----												
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
06		2664 N	2541	-0-	-123	-0-	329 1	2212 2	N	-0-		-0-
07		2232 N	1342	-0-	-890	-0-	139 1	1203 2	N	-0-		-0-
08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	200 1	2578 2	N	-0-		-0-
09		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	182 1	2461 2	N	-0-		-0-
10		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	218 1	2245 2	N	-0-		-0-
*11		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	206 1	2309 2	N	-0-		-0-
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
06		1385 N	909	-0-	-476	-0-	909 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		-0-
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-
*10		1240 X	1192	-0-	-48	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
11		900 X	864	-0-	-36	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
-----												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		N	-0-		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	156 2		N	-0-		-0-
-----												
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
06		810 N	628	-0-	-182	-0-	628 2		N	-0-		-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
08		899 N	653	-0-	-246	-0-	653 2		N	-0-		-0-
09		630 N	341	-0-	-289	-0-	341 2		N	-0-		-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
CRISP //CONT.// 499978													
WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100													
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		1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
09		1200 N	809	-0-	-391	-0-	809 2		N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
-----													
PXP MARTIN												WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758	
06		7770 X	4083	-0-	-3687	-0-	4083 2		N	-0-			2
07		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2		N	-0-			2
08		6851 X	5314	-0-	-1537	-0-	5314 2		N	-0-			2
09		5700 X	4917	-0-	-783	-0-	4917 2		Y	-0-			-0-
*10		7688 X	3497	-0-	-4191	-0-	3497 2		Y	-0-			-0-
*11		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 2		Y	-0-			2
-----													
PXP HILL, JOE												WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260	
06		3270 X	2764	-0-	-506	-0-	470 1	2294 2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3116	-0-	-263	-0-	607 1	2509 2	N	-0-			-0-
08		3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	637 1	2192 2	N	-0-			-0-
09		3720 X	2635	-0-	-1085	-0-	462 1	2173 2	N	-0-			-0-
10		3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	387 1	2357 2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2439	-0-	-591	-0-	370 1	2069 2	N	-0-			-0-
-----													
PETTY RANCH												WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A	
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	466 1	3127 2	N	-0-			-0-
07		2201 X	2010	-0-	-191	-0-	208 1	1802 2	N	-0-			-0-
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	296 1	3811 2	N	-0-			-0-
09		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	251 1	3394 2	N	-0-			-0-
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	353 1	3640 2	N	-0-			-0-
*11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317 1	3549 2	N	-0-			-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299 GU												WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477	
06		2430 X	1387	-0-	-1043	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1256	-0-	-1162	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
08		2418 X	1112	-0-	-1306	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
09		1740 X	964	-0-	-776	-0-	964 2		Y	-0-			-0-
10		1798 X	1734	-0-	-64	-0-	1734 2		Y	-0-			-0-
*11		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299												WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004	
06		570 N	335	-0-	-235	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07		868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 2		N	-0-			-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		806 N	368	-0-	-438	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
*11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
-----													
KILLAM-GONZALEZ 299												WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051	
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	390 2		N	-0-			-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-
*11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SUTTON PRODUCING CORP.				831283										
APPLING				WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8280 X	5894	-0-	-2386	-0-	5892	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-			-0-
08	7006 X	6747	-0-	-259	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
09	6780 X	5914	-0-	-866	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	7006 X	6107	-0-	-899	-0-	6106	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6630 X	5500	-0-	-1130	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
-----														
APPLING				WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10256		
06	3000 X	1269	-0-	-1731	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
07	2294 X	989	-0-	-1305	-0-	989	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	1334	-0-	-1394	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	2342	-0-	-298	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
-----														
APPLING				WELL #:	3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10088 - 10247		
06	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-			-0-
09	900 N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10	899 N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-			-0-
11	750 N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-			-0-
-----														
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186		
06	3000 N	3285	-0-	285	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
07	2376 N	2091	-0-	-285	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
-----														
REEVES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096		
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
07	713 N	442	-0-	-271	-0-	442	2			N	-0-			-0-
08	930 N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR				WELL #:	2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193		
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-			-0-
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	581	-0-	-845	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR				WELL #:	3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217		
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
08	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283								
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5100 X	2985	-0-	-2115	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	3769	-0-	-1501	-0-	3769	2	N	-0-		-0-
08		4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168	2	N	-0-		-0-
09		4470 X	3306	-0-	-1164	-0-	3306	2	N	-0-		-0-
10		4619 X	4055	-0-	-564	-0-	4055	2	N	-0-		-0-
*11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	N	-0-		-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348					CNTY: LA SALLE		
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261					CNTY: LA SALLE			
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124	
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	84	1	445	2	N	-0-
07		496 N	265	-0-	-231	-0-	21	1	244	2	N	-0-
08		496 N	363	-0-	-133	-0-	26	1	337	2	N	-0-
09		540 N	310	-0-	-230	-0-	22	1	288	2	N	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9974 - 10061	
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	131	1	693	2	N	-0-
07		961 N	565	-0-	-396	-0-	45	1	520	2	N	-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	658	2	N	-0-
09		810 N	495	-0-	-315	-0-	35	1	460	2	N	-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	N	-0-
11		690 N	584	-0-	-106	-0-	41	1	543	2	N	-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)				86813 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT		
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.				144572							
DILLON, B W		WELL #:		10	RRCID ->	271968	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 4609 - 4631
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		076744												
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520					
M O	ALLOW 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	1230 X	789	-0-	-441	-0-	40	1	736	3	Y	12			24
07	1271 X	1228	-0-	-43	-0-	13	9							24
08	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	64	1	1164	3	Y	-0-			25
						70	1	1102	3	Y	1			
						1	9							
09	990 X	662	-0-	-328	-0-	43	1	613	3	Y	5	24	1	6
						6	9							
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-			6
11	1200 X	962	-0-	-238	-0-	36	1	926	2	Y	-0-			6
GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1			2
						1	9							
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			2
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554					
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	76	3	Y	4	20	1	5
						4	9							
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-			5
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			4
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-			4
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	8			12
						9	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480					
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	3	Y	-0-			30
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-			30
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-			30
09	360 N	227	-0-	-133	-0-	14	1	206	3	Y	6	24	1	12
						7	9							
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-			12
11	450 N	139	-0-	-311	-0-	5	1	132	2	Y	2			14
						2	9							



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID -> 165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 -	7532
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
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	-0-			28
*03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			28
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y	14	23 1		19
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 9						
						19 1	325 3	Y	16			35
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 9						
						4 1	75 3	Y	8			43
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	9 9						
						17 1	320 3	Y	5			48
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	6 9						
						54 1	855 3	Y	3			51
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 9						
						4 1	55 3	Y	3	40 1		14
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3 9						
						22 1	488 2	Y	12			26
11	870 N	481	-0-	-389	-0-	13 9						
						18 1	457 2	Y	5			31
						6 9						
-----												
APPLING		WELL #:		2 B	RRCID -> 169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 -	5854
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 3	Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	18 1	287 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	223	-0-	-107	-0-	15 1	208 3	Y	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17 1	433 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID -> 169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 -	7554
*02	261 N	222	-0-	-39	-0-	12 1	207 3	Y	3			38
						3 9						
*03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	220 3	Y	8			46
						9 9						
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	8 1	157 3	Y	8	37 1		17
						9 9						
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	8 1	142 3	Y	6			23
						7 9						
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	6 1	111 3	Y	3			26
						3 9						
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	3 1	60 3	Y	2			28
						2 9						
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	4 1	70 3	Y	2			30
						2 9						
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	31 3	Y	2	23 1		9
						2 9						
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	3			12
						3 9						
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	2			14
						2 9						
-----												
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID -> 185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 -	7528
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	68 1	1247 3	N	-0-			19
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58 1	1066 3	N	-0-			19
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66 1	1049 3	N	-0-			19
09	1320 N	798	-0-	-522	-0-	52 1	746 3	N	-0-			19
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	46 1	1034 2	N	-0-			19
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	38 1	961 2	N	-0-			19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7527 - 7563			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	940	3	Y			49	
						21	9							
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	Y			72	
						25	9							
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	51	1	811	3	Y			72	
09	1020 N	864	-0-	-156	-0-	55	1	785	3	Y			94	
						24	9							
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	Y	98	1	2	
						7	9							
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	879	2	Y			22	
						22	9							
-----														
STOCKTON, J.H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7479 - 7516			
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y			-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y			-0-	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y			-0-	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	Y			-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y			-0-	
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	2	Y			-0-	
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 7684 - 7734			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y			17	
						1	9							
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y			17	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y			17	
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	8	1	9	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	24	1	9	
						26	9							
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	17	18	1	8
						19	9							
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570 - 7602			
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	817	3	Y			-0-	
07	1023 X	462	-0-	-561	-0-	24	1	438	3	Y			-0-	
08	1023 X	366	-0-	-657	-0-	22	1	344	3	Y			-0-	
09	990 X	253	-0-	-737	-0-	17	1	236	3	Y			-0-	
10	899 X	450	-0-	-449	-0-	19	1	431	2	Y			-0-	
*11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y			-0-	
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602 - 7650			
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	67	1	1239	3	Y			-0-	
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	3	Y			-0-	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	87	1	1374	3	Y			-0-	
09	1320 N	973	-0-	-347	-0-	64	1	909	3	Y			-0-	
*10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	Y			-0-	
11	1410 N	714	-0-	-696	-0-	27	1	687	2	Y			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744  
 MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 N	419	-0-	-211	-0-	18	1	331	3	Y	64		141
						70	9						
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	48	144 1	45
						53	9						
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	30	1	474	3	Y	67	76 1	36
						74	9						
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	3	Y	82	89 1	29
						90	9						
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	-0-	6 1	23
*11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-		23

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	6		41
						7	9						
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	Y	4		45
						4	9						
08	589 N	113	-0-	-476	-0-	7	1	104	3	Y	2		47
						2	9						
09	570 N	82	-0-	-488	-0-	5	1	76	3	Y	1	23 1	25
						1	9						
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	24	21 1	28
						26	9						
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	49	54 1	23
						54	9						

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		98
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		98
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		98
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	66 1	32
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		32
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-		32

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

06	2340 N	1785	-0-	-555	-0-	91	1	1681	3	Y	12		94
						13	9						
07	2418 X	1917	-0-	-501	-0-	98	1	1800	3	Y	17		111
						19	9						
08	2418 X	1921	-0-	-497	-0-	114	1	1805	3	Y	2		113
						2	9						
09	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	100	1	1419	3	Y	11	108 1	16
						12	9						
10	2046 X	1550	-0-	-496	-0-	67	1	1483	2	Y	-0-		16
11	1860 X	1244	-0-	-616	-0-	46	1	1176	2	Y	20		36
						22	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 076744										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624		
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1		14 3	Y	20	16 1	8
						22 9						
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			Y	-0-		8
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 3		9 9	Y	8	5 1	11
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	4 3		1 9	Y	1	12 1	-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1		87 2	Y	11	7 1	4
						12 9						
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1		20 2	Y	5	7 1	2
						6 9						
-----												
WINSLOW, O. H.			WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1		166 3	Y	2		17
						2 9						
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	6 1		113 3	Y	5		22
						6 9						
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1		167 3	Y	4	12 1	14
						4 9						
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1		169 3	Y	2		16
						2 9						
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1		168 2	Y	2	14 1	4
						2 9						
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	3 1		80 2	Y	1		5
						1 9						
-----												
MARTIN, J. C.			WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609	
06	750 N	548	-0-	-202	-0-	27 1		500 3	Y	19		95
						21 9						
07	837 X	775	-0-	-62	-0-	40 1		725 3	Y	9		104
						10 9						
08	930 X	399	-0-	-531	-0-	23 1		368 3	Y	7	73 1	38
						8 9						
09	900 X	262	-0-	-638	-0-	17 1		236 3	Y	8		46
						9 9						
10	930 X	423	-0-	-507	-0-	17 1		376 2	Y	27		73
						30 9						
11	750 X	528	-0-	-222	-0-	19 1		473 2	Y	33		106
						36 9						
-----												
WINSLOW, O. H.			WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1		168 3	Y	3		25
						3 9						
07	1023 X	765	-0-	-258	-0-	39 1		717 3	Y	8		33
						9 9						
08	1023 X	278	-0-	-745	-0-	16 1		255 3	Y	6	18 1	21
						7 9						
09	990 X	184	-0-	-806	-0-	12 1		169 3	Y	3		24
						3 9						
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	42 1		942 2	Y	3	24 1	3
						3 9						
11	750 X	338	-0-	-412	-0-	13 1		319 2	Y	5		8
						6 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744							
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550 - 7568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	8 1	140 3	Y	4		25
07	T. A.	331	-0-	331	331	17 1	311 3	Y	3		28
08	T. A.	29	-0-	29	360	2 1	26 3	Y	1	20 1	9
09	T. A.	258	-0-	258	618	17 1	239 3	Y	2		11
10	T. A.	403	-0-	403	1021	17 1	372 2	Y	13		24
*11	1255 X	234	-0-	-1021	-0-	8 1	213 2	Y	12		36
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 - 7649
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568 - 7624
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	2		3
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	2 9					
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		3
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	1		4
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y	3	6 1	1
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584 - 7616
06	2460 X	1619	-0-	-841	-0-	83 1	1528 3	Y	7		39
07	2542 X	1593	-0-	-949	-0-	8 9	1503 3	Y	7		46
08	1953 X	1660	-0-	-293	-0-	82 1	1558 3	Y	3		49
09	1890 X	1125	-0-	-765	-0-	99 1	1044 3	Y	7	47 1	9
*10	1953 X	1812	-0-	-141	-0-	3 9					
11	1620 X	523	-0-	-1097	-0-	73 1	496 2	Y	7		16
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7438 - 7538
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	65		100
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	72 9	53 3	N	20		120
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	N	25	71 1	74
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	22 9	72 3	N	88	135 1	27
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	68 2	N	73		100
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 9	318 2	N	2		102
-----											

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744  
 GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31	3	Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		5 1	110	2	Y	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		4 1	113	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55 1	1017 3	Y	32					103
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68 1	1252 3	Y	34	43 1				94
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	82 1	1294 3	Y	13	48 1				59
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	85 1	1219 3	Y	27	48 1				38
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44 1	990 2	Y	-0-					38
11	1350 N	358	-0-	-992	-0-	13 1	334 2	Y	10					48

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

06	750 N	446	-0-	-304	-0-	23 1	423 3	Y	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	57 1	1044 3	Y	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	58 1	912 3	Y	-0-					-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1	557 3	Y	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	570 2	Y	-0-					-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	58 1	1486 2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

06	930 N	924	-0-	-6	-0-	48 1	876 3	Y	-0-					-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 3	Y	-0-					-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 3	Y	-0-					-0-
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	60 1	860 3	Y	-0-					-0-
*10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	59 1	1309 2	Y	-0-					-0-
11	780 N	594	-0-	-186	-0-	22 1	572 2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

06	570 N	448	-0-	-122	-0-	22 1	401 3	Y	23					134
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1	943 3	Y	37	56 1				115
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	73 1	1157 3	Y	19	59 1				75
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45 1	642 3	Y	29	61 1				43
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1	483 2	Y	4					47
11	1140 N	199	-0-	-941	-0-	7 1	178 2	Y	13					60



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
REEVES				WELL #:	4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	3	Y	-0-			129
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			129
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			129
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	4	113	1	20
						4	9							
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			20
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			20
-----														
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668	
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	Y	31			149
						34	9							
07	1271 N	823	-0-	-448	-0-	41	1	754	3	Y	25	62	1	112
						28	9							
08	930 N	677	-0-	-253	-0-	40	1	627	3	Y	9	57	1	64
						10	9							
09	990 N	665	-0-	-325	-0-	42	1	600	3	Y	21	53	1	32
						23	9							
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-			32
11	660 N	181	-0-	-479	-0-	6	1	165	2	Y	9			41
						10	9							
-----														
WINSLOW, O. H.				WELL #:	9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532	
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	8	41	1	10
						9	9							
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	3	Y	-0-			10
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	36	38	1	8
						40	9							
09	1050 N	755	-0-	-295	-0-	49	1	699	3	Y	6			14
						7	9							
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	-0-			14
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	Y	11			25
						12	9							
-----														
WINSLOW, O. H.				WELL #:	8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	29	1	525	3	Y	-0-			3
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	Y	2			4
						2	9							
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-			4
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	Y	4			8
						4	9							
-----														
WINSLOW, O. H.				WELL #:	10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-			-0-



SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744  
 MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	330 N	90	-0-	-240	-0-	4	1	69	3	Y	15	49
07	279 N	87	-0-	-192	-0-	17	9	70	3	Y	12	50 1 11
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	13	9	47	3	Y	3	12 1 2
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	3	9	21	3	Y	2	3 1 1
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	28	28 1 1
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	31	9	53	2	Y	-0-	1

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-	1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1 1 -0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

06	420 N	353	-0-	-67	-0-	18	1	335	3	Y	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	Y	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-	-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	6	1	161	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-	-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	Y	42	97
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	46	9	786	3	Y	30	100 1 27
08	930 N	621	-0-	-309	-0-	33	9	549	3	Y	34	43 1 18
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	960	3	Y	58	56 1 20
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	37	9	1118	2	Y	18	37 1 1
*11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	Y	4	5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472
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	* EOM BALANCE
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	3	Y	-0-	119
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	3	Y	-0-	119
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	11	1	179	3	Y	-0-	119
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	86 1	33
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-	33
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	-0-	33
-----												
PRYOR				WELL #:	1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7514 - 7550
06	2190 X	1465	-0-	-725	-0-	74	1	1368	3	Y	21	234
07	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	23	9	68	1	Y	19	158 1 95
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21	9	69	1	Y	1	96
09	1470 N	735	-0-	-735	-0-	1	9	48	1	Y	3	64 1 35
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	3	9	73	1	Y	-0-	35
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	Y	-0-	35
-----												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7480 - 7498
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-	18
07	682 X	522	-0-	-160	-0-	27	1	495	3	Y	-0-	18
08	496 X	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	Y	-0-	18
09	480 X	416	-0-	-64	-0-	27	1	386	3	Y	3	14 1 7
10	496 X	477	-0-	-19	-0-	3	9	21	1	Y	-0-	7
*11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	23	1	578	2	Y	2	9
-----												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6074 - 7498
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	44	1	814	3	Y	3	26
07	1209 X	874	-0-	-335	-0-	3	9	45	1	Y	4	30
08	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	4	9	65	1	Y	1	31
09	1170 X	1050	-0-	-120	-0-	1	9	68	1	Y	5	29 1 7
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	6	9	40	1	Y	-0-	7
11	1050 X	962	-0-	-88	-0-	36	1	919	2	Y	6	13
-----												
MARTIN, J. C.				WELL #:	13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 7484 - 7518
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4	10
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	Y	2	12
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	5
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	5
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	11	16
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	12	9	21	1	Y	8	24
-----												

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 076744													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7506 - 7526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-				3
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-				3
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-				3
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	2	1		1
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-				1
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	-0-				1
-----															
STOCKTON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 214671	COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7407 - 7416					
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	3	N	1				99
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	3	N	5				104
08	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	78	1	1238	3	N	4				108
09	1530 N	1000	-0-	-530	-0-	65	1	921	3	N	13	95	1		26
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	N	-0-				26
11	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	41	1	1039	2	N	-0-				26
-----															
GUTIERREZ C				WELL #: 2R	RRCID -> 214672	COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7334 - 7341					
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	8				43
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	223	3	Y	4				47
08	403 N	187	-0-	-216	-0-	11	1	174	3	Y	2				49
09	450 N	133	-0-	-317	-0-	9	1	123	3	Y	1	38	1		12
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	7				19
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	2	1	39	2	Y	4				23
-----															
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 20	RRCID -> 214734	COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5968 - 7672					
06	2700 X	1539	-0-	-1161	-0-	66	1	1220	3	Y	230	333	1		89
07	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	253	9	1280	3	Y	192				281
08	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	70	1	1213	3	Y	191	182	1		290
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	211	9	2794	3	Y	237	436	1		91
*10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	77	1	2167	2	Y	250	153	1		188
11	1530 X	577	-0-	-953	-0-	210	9	326	2	Y	216	323	1		81
-----															

-----																
SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744																
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-			3	1	63	3	Y	-0-		4
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-			4	1	68	3	Y	1	2 1	3
									1	9						
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-			4	1	70	3	Y	1	2 1	2
									1	9						
09		60 N	38	-0-	-22	-0-			2	1	35	3	Y	1	2 1	1
									1	9						
*10		150 N	150	-0-	-0-	-0-			6	1	144	2	Y	-0-		1
11		60 N	16	-0-	-44	-0-			1	1	14	2	Y	1		2
									1	9						
-----																
CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480																
06		1620 N	909	-0-	-711	-0-			47	1	862	3	Y	-0-		-0-
07		1674 X	557	-0-	-1117	-0-			29	1	528	3	Y	-0-		-0-
08		1674 X	570	-0-	-1104	-0-			34	1	536	3	Y	-0-		-0-
09		1590 X	468	-0-	-1122	-0-			31	1	437	3	Y	-0-		-0-
10		1643 X	373	-0-	-1270	-0-			16	1	357	2	Y	-0-		-0-
*11		937 X	937	-0-	-0-	-0-			35	1	902	2	Y	-0-		-0-
-----																
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418																
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-			2	1	34	3	Y	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-			5	1	95	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-			4	1	57	3	Y	-0-		-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-			4	1	52	3	Y	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-			3	1	57	2	Y	-0-		-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-			2	1	61	2	Y	-0-		-0-
-----																
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641																
06		150 N	52	-0-	-98	-0-			3	1	49	3	Y	-0-		14
07		62 N	60	-0-	-2	-0-			3	1	57	3	Y	-0-		14
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	3	Y	-0-		14
09		60 N	18	-0-	-42	-0-			1	1	16	3	Y	1		15
									1	9						
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-			5	1	111	2	Y	-0-	2 1	13
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-			4	1	114	2	Y	-0-		13
-----																
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466																
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-			13	1	241	3	Y	-0-		3
07		248 N	217	-0-	-31	-0-			11	1	206	3	Y	-0-		3
08		279 N	234	-0-	-45	-0-			14	1	220	3	Y	-0-		3
09		240 N	135	-0-	-105	-0-			9	1	126	3	Y	-0-	2 1	1
*10		135 N	135	-0-	-0-	-0-			6	1	129	2	Y	-0-		1
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-			14	1	359	2	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436
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	* EOM BALANCE
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	5
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	35	3	Y	1	2
						1	9					
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	2
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	1
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	1
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1
-----												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970 - 7628
06	2010 X	37	-0-	-1973	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	13
07	1209 X	32	-0-	-1177	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	13
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-	13
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	3
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-	3
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-	3
-----												
WINSLOW, O. H.				WELL #:	16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6034 - 7722
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	3	Y	21	101
						23	9					
07	1333 X	910	-0-	-423	-0-	45	1	830	3	Y	32	133
						35	9					
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	Y	34	45
						37	9					
09	1140 X	770	-0-	-370	-0-	50	1	706	3	Y	13	58
						14	9					
10	1178 X	812	-0-	-366	-0-	34	1	746	2	Y	29	87
						32	9					
*11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	35	122
						39	9					
-----												
APPLING 1				WELL #:	1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7424 - 7730
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	121	1	2221	3	Y	22	223
						24	9					
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2070	3	Y	-0-	223
08	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	136	1	2138	3	Y	28	251
						31	9					
09	2370 N	2189	-0-	-181	-0-	143	1	2037	3	Y	8	259
						9	9					
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-	259
11	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	74	1	1893	2	Y	-0-	259
-----												
MARTIN, J. C.				WELL #:	14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5946 - 7557
06	1320 N	939	-0-	-381	-0-	48	1	891	3	Y	-0-	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	Y	-0-	-0-
08	1240 N	892	-0-	-348	-0-	53	1	839	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	524	-0-	-406	-0-	34	1	490	3	Y	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	31	1	781	2	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.				WELL #:	11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7451 - 7476
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-	-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
APPLING				WELL #: 5	RRCID -> 220929	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7460	- 7484					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			135
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			135
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			135
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			135
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			135
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			135
-----														
APPLING				WELL #: 4	RRCID -> 220965	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5937	- 7630					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 22	RRCID -> 221125	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5983	- 7630					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING B				WELL #: 3B	RRCID -> 221168	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7449	- 7476					
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			30
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			30
08	341 N	107	-0-	-234	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			30
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			30
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			30
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			30
-----														
PRYOR				WELL #: 4	RRCID -> 221456	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5934	- 7736					
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
-----														
STOCKTON A				WELL #: 4	RRCID -> 221461	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7456	- 7480					
06	690 N	467	-0-	-223	-0-	24	1	443	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	243	-0-	-377	-0-	13	1	230	3	Y	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	3	Y	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-			-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	726	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	3	Y	-0-	120
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	3	Y	-0-	120
08	1116 N	885	-0-	-231	-0-	53	1	832	3	Y	-0-	120
09	1110 N	595	-0-	-515	-0-	39	1	555	3	Y	1	34
						1	9					
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-	34
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	73	1	1854	2	Y	-0-	34
-----												
REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-	5
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	1
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1
-----												
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	3	Y	9	85
						10	9					
*03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	29	114
						32	9					
*04	1140 N	859	-0-	-281	-0-	41	1	781	3	Y	34	56
						37	9					
*05	1302 N	915	-0-	-387	-0-	50	1	847	3	Y	16	72
						18	9					
*06	1530 N	924	-0-	-606	-0-	47	1	864	3	Y	12	84
						13	9					
07	899 N	441	-0-	-458	-0-	23	1	415	3	Y	3	87
						3	9					
08	899 N	46	-0-	-853	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	87
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	19
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	2	Y	11	30
						12	9					
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	5	35
						6	9					
-----												
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1	38
						1	9					
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	4	42
						4	9					
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	75	3	Y	13	55
						14	9					
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	18	22
						20	9					
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-	22
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-	22
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1553	3	Y	2		20
07	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	85	2	1565	3	Y	2	14 1	8
08	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	92	1	1451	3	Y	-0-		8
09	1650 X	1266	-0-	-384	-0-	83	1	1182	3	Y	1	6 1	3
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	2	Y	-0-		3
*11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	2	Y	-0-		3
-----													
GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	801	3	Y	59		140
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	65	9	825	3	Y	23	102 1	61
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	15		76
09	900 X	589	-0-	-311	-0-	47	1	545	3	Y	5	62 1	19
10	930 X	424	-0-	-506	-0-	17	9	406	2	Y	-0-		19
11	900 X	472	-0-	-428	-0-	18	1	447	2	Y	6		25
-----													
APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		9
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-		9
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		9
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		9
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		9
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		9
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-		-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	Y	-0-		-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	31 1	571 3	Y	17				47
							19 9							
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	40 1	731 3	Y	29	49	1		27
							32 9							
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	450 3	Y	25	39	1		13
							28 9							
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	629 3	Y	43	41	1		15
							47 9							
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	26 1	589 2	Y	14	25	1		4
							15 9							
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	17 1	436 2	Y	1				5
							1 9							
-----														
WINSLOW, O. H.				WELL #:	18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	Y	-0-				-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	Y	-0-				-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	-0-				-0-
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	15 1	212 3	Y	-0-				-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	Y	-0-				-0-
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-				-0-
-----														
GUTIERREZ A				WELL #:	8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458	
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	-0-				-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 3	Y	-0-				-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	Y	-0-				-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	Y	-0-				-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-				-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	11 1	280 2	Y	-0-				-0-
-----														
STOCKTON				WELL #:	7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491	
06		1380 N	1289	-0-	-91	-0-	66 1	1223 3	Y	-0-				-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	44 1	800 3	Y	-0-				-0-
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	48 1	749 3	Y	-0-				-0-
09		1290 N	899	-0-	-391	-0-	59 1	840 3	Y	-0-				-0-
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	57 1	1275 2	Y	-0-				-0-
11		780 N	18	-0-	-762	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
-----														
PRYOR				WELL #:	6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468	
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	14 1	260 3	Y	-0-				-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	459 3	Y	-0-				-0-
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	17 1	272 3	Y	-0-				-0-
09		270 N	217	-0-	-53	-0-	14 1	203 3	Y	-0-				-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	572 2	Y	-0-				-0-
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	17 1	432 2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	62	-0-	-538	-0-	2 1	43 3	Y	15			70
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	17 9	36 3	Y	4	51 1		23
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	4 9	31 3	Y	3			26
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	28 3	Y	2	21 1		7
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 9	28 2	Y	-0-			7
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			7
-----												
WINSLOW, O. H.				WELL #:	20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 - 7575
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	18 1	330 3	Y	6	104 1		10
07	899 X	847	-0-	-52	-0-	7 9	803 3	Y	-0-			10
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	44 1	774 3	Y	60	57 1		13
09	780 X	250	-0-	-530	-0-	49 1	230 3	Y	4			17
10	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	66 9	1220 2	Y	-0-			17
*11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	16 1	1101 2	Y	20			37
						4 9						
						55 1						
						43 1						
						22 9						
-----												
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 - 7487
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 3	Y	-0-			17
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	7 1	124 3	Y	-0-			17
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	8 1	119 3	Y	-0-			17
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	13 1		4
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			4
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 2	Y	-0-			4
-----												
PRYOR				WELL #:	7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	12 1	189 3	Y	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 3	Y	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 1	398 2	Y	-0-			-0-
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1	706 2	Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5982 - 7469
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	65 1	1194 3	Y	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61 1	1108 3	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	67 1	1057 3	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	72 1	1027 3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53 1	1187 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	925	-0-	-155	-0-	35 1	890 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744  
STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526  
-----

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	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	56 1	1031 3	Y	13			126
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	14 9	1277 3	Y	12			138
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	70 1	798 3	Y	10			148
09	1110 N	523	-0-	-587	-0-	13 9	481 3	Y	7	110 1		45
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	51 1	1089 2	Y	-0-			45
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	11 9	927 2	Y	-0-			45

-----  
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403  
-----

06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34 1	464 3	Y	14			34
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	15 9	400 3	Y	5	25 1		14
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	Y	3			17
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	6 9	497 3	Y	3	14 1		6
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	3 9	592 2	Y	-0-			6
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	Y	-0-			6

-----  
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178  
-----

06	570 X	462	-0-	-108	-0-	24 1	435 3	Y	3			17
07	682 X	507	-0-	-175	-0-	3 9	477 3	Y	4			21
08	682 X	475	-0-	-207	-0-	26 1	440 3	Y	6	20 1		7
09	660 X	469	-0-	-191	-0-	4 9	436 3	Y	2			9
10	558 X	442	-0-	-116	-0-	28 1	420 2	Y	3			12
*11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	7 9	459 2	Y	5			17

-----  
CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728  
-----

06	3030 X	2067	-0-	-963	-0-	19 1	2058 3	Y	3			57
07	2945 X	1906	-0-	-1039	-0-	3 9	1899 3	Y	4			61
08	2883 X	1402	-0-	-1481	-0-	4 2	1396 3	Y	2			63
09	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	4 9	754 3	Y	1	44 1		20
10	2139 X	2100	-0-	-39	-0-	2 2	2033 2	Y	-0-			20
11	2070 X	2007	-0-	-63	-0-	1 9	1905 2	Y	9	25 1		4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744													
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2377	-0-	-533	-0-	6	2	2346	3	Y	23	71 1	23
07	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	25	9	2395	3	Y	31		54
08	2821 X	2399	-0-	-422	-0-	4	2	2361	3	Y	29		83
09	2730 X	1738	-0-	-992	-0-	34	9	1718	3	Y	14	54 1	43
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	6	2	2752	2	Y	16		59
*11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	32	9	2528	2	Y	17		76
						5	2						
						15	9						
						271	1						
						18	9						
						111	1						
						19	9						
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376													
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	-0-		1
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	1		2
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	1	9	490	3	Y	-0-		2
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	31	1	358	3	Y	-0-	2 1	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	15	1	384	2	Y	-0-		-0-
						15	1						
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062													
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	Y	1		4
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1	9	994	3	Y	-0-		4
08	1085 N	610	-0-	-475	-0-	54	1	573	3	Y	1	3 1	2
09	870 N	468	-0-	-402	-0-	36	1	437	3	Y	-0-		2
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-		2
11	600 N	407	-0-	-193	-0-	15	1	392	2	Y	-0-		2
						15	1						
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468													
06	3930 X	2292	-0-	-1638	-0-	118	1	2174	3	Y	-0-		-0-
07	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	216	1	3953	3	Y	-0-		-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	246	1	3887	3	Y	-0-		-0-
09	3930 X	1219	-0-	-2711	-0-	80	1	1139	3	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3375	-0-	-686	-0-	145	1	3230	2	Y	-0-		-0-
11	4020 X	2995	-0-	-1025	-0-	113	1	2882	2	Y	-0-		-0-
						113	1						
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693													
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	2	2	637	3	Y	3		64
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	3	9	606	3	Y	4		68
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2	2	776	3	Y	2		70
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	4	9	401	3	Y	6	50 1	26
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-		26
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	7	9	718	2	Y	3	25 1	4
						35	1						
						3	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	690 N	183	-0-	-507	-0-	9 1	173 3	Y	1			1	
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	1 9	140 3	Y	-0-			1	
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	8 1	114 3	Y	-0-	1 1		-0-	
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7 1	106 3	Y	-0-			-0-	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620	
06	1530 X	1273	-0-	-257	-0-	65 1	1207 3	Y	1			3	
07	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1 9	1278 3	Y	1	3 1		1	
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	70 1	1571 3	Y	1	1 1		1	
09	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1 9	1146 3	Y	2	2 1		1	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	80 1	1367 2	Y	-0-	1 1		-0-	
11	1620 N	807	-0-	-813	-0-	2 9	776 2	Y	-0-			-0-	
-----													
VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	154 3	45 9	Y	41	42 1		41	
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	142 3	17 9	Y	15			56	
08	248 N	107	-0-	-141	-0-	90 3	17 9	Y	15			71	
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	79 3	7 9	Y	6	46 1		31	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	272 2	Y	18			49	
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 9	10 1	Y	14			63	
-----													
VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513	
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		Y	-0-			221	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 2	22 3	Y	-0-			221	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			221	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 2	18 3	Y	-0-			221	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	Y	-0-			221	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			221	
-----													
CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630	
06	990 X	579	-0-	-411	-0-	2 2	577 3	Y	-0-			11	
07	1085 X	841	-0-	-244	-0-	1 2	838 3	Y	2			13	
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	2 9	538 3	Y	-0-	9 1		4	
09	1050 X	402	-0-	-648	-0-	1 2	401 3	Y	-0-			4	
10	775 X	735	-0-	-40	-0-	23 1	706 2	Y	5			9	
11	810 X	770	-0-	-40	-0-	6 9	36 1	Y	1			10	
-----													
PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496	
06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	39 1	726 3	Y	-0-			-0-	
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59 1	1073 3	Y	-0-			-0-	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	85 1	1342 3	Y	-0-			-0-	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66 1	934 3	Y	-0-			-0-	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58 1	1280 2	Y	-0-			-0-	
11	1380 N	98	-0-	-1282	-0-	4 1	94 2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744  
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

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	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	101 1	1865 3	Y	-0-			10
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	96 1	1763 3	Y	-0-			10
08	1302 X	1247	-0-	-55	-0-	74 1	1173 3	Y	-0-			10
09	1980 X	472	-0-	-1508	-0-	31 1	438 3	Y	3	8 1		5
						3 9						
10	2046 X	494	-0-	-1552	-0-	21 1	473 2	Y	-0-			5
11	1980 X	1246	-0-	-734	-0-	47 1	1192 2	Y	6			11
						7 9						

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

06	330 N	303	-0-	-27	-0-	1 2	294 3	Y	7			100
						8 9						
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 2	572 3	Y	13			113
						14 9						
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	309 3	8 9	Y	7			120
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1 2	453 3	Y	17	85 1		52
						19 9						
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	17 1	523 2	Y	-0-			52
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	459 2	Y	35	75 1		12
						39 9						

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	Y	-0-			-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2 2	733 3	Y	1			8
						1 9						
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 2	666 3	Y	3			11
						3 9						
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 2	475 3	Y	1	8 1		4
						1 9						
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	2 2	773 3	Y	-0-			4
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26 1	784 2	Y	5			9
						6 9						
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31 1	641 2	Y	1			10
						1 9						

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

06	570 N	507	-0-	-63	-0-	1 2	504 3	Y	2			17
						2 9						
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 2	675 3	Y	3			20
						3 9						
08	837 N	586	-0-	-251	-0-	1 2	585 3	Y	-0-	14 1		6
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1 2	531 3	Y	-0-			6
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17 1	525 2	Y	4			10
						4 9						
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	22 1	464 2	Y	1			11
						1 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744							
WINSLOW, O. H.				WELL #: 22	RRCID -> 238767	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7564 - 7598		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139 3	Y	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	Y	-0-		-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	485 3	Y	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 2	Y	-0-		-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	397 2	Y	-0-		-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 46	RRCID -> 238840	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5946 - 7616		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 3	Y	-0-		3
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	1 1	2
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	-0-	1 1	1
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	6 1	85 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	Y	-0-		-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-		-0-
-----											
WINSLOW, O. H.				WELL #: 23	RRCID -> 239025	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7476 - 7502		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		1
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		1
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		1
09	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-		1
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		1
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	-0-		1
-----											
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 44	RRCID -> 241827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5780 - 6002		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		1
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-	1 1	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-		-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 35	RRCID -> 241884	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7662 - 7688		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		5
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		5
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 3	Y	-0-		5
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	5 1	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	-0-		-0-
-----											
PRYOR				WELL #: 12	RRCID -> 242032	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7454 - 7480		
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	350 3	Y	4		10
						4 9					
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	Y	2	7 1	5
						2 9					
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	10 1	152 3	Y	-0-		5
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	7 1	95 3	Y	-0-	3 1	2
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		2
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744  
 PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW 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	150 N	46	-0-	-104	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	Y	19	34	1	19
						21	9							
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	1	2	340	3	Y	37			56
						41	9							
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	Y	39			95
						43	9							
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	1	2	359	3	Y	24	62	1	57
						26	9							
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	Y	2			59
						2	9							
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			59

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	2			39
						2	9							
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	18	3	Y	6	30	1	15
						7	9							
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	23	3	Y	4			19
						4	9							
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	7	10	1	16
						8	9							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	9			25
						10	9							
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	7			32
						8	9							



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744																		
GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	1830 N	683	-0-	-1147	-0-	33 1	614 3	Y	33				72									
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	36 9	557 3	Y	-0-				72									
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44 1	699 3	Y	4				76									
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	4 9	691 3	Y	19	73	1		22									
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21 9	343 2	Y	-0-				22									
11	600 N	98	-0-	-502	-0-	15 1	94 2	Y	-0-				22									
11	600 N	98	-0-	-502	-0-	4 1	94 2	Y	-0-				22									
REEVES													WELL #:	6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
REEVES "A"													WELL #:	8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7300 - 7320
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
CIERVO													WELL #:	6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5864 - 7637
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-				2									
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	70 3	1 9	Y	1				3									
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 2	201 3	Y	-0-	2	1		1									
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				1									
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	1				2									
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	1 9	154 2	Y	1				3									
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	7 1	154 2	Y	1				3									
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	1 9	154 2	Y	1				3									
CIERVO													WELL #:	7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1				3									
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1				4									
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	3	1		1									
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				1									
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	Y	1				2									
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9	77 2	Y	1				3									
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	1				3									
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 9	77 2	Y	1				3									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500					ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 076744																
MARTIN, J. C.		WELL #: 21					RRCID -> 251752				COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
06	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	67 1	1236	3	Y	20				67				
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	22 9	1507	3	Y	7				74				
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	8 9	1806	3	Y	9	52	1		31				
09	1320 N	878	-0-	-442	-0-	115 1	810	3	Y	10				41				
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10 9	799	2	Y	8				49				
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	57 1	1565	2	Y	13				62				
						11 9												
						36 1												
						9 9												
						62 1												
						14 9												

MARTIN, J. C.		WELL #: 20					RRCID -> 277773				COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564			
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83 1	1538	3	N	-0-				-0-				
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	100 1	1823	3	N	-0-				-0-				
08	2077 N	1331	-0-	-746	-0-	79 1	1252	3	N	-0-				-0-				
09	1620 N	1168	-0-	-452	-0-	77 1	1091	3	N	-0-				-0-				
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	49 1	1101	2	N	-0-				-0-				
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	68 1	1721	2	Y	-0-				-0-				

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		WELL #: 254231					RRCID -> 277786				COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895			
GUTIERREZ		1H																
06	5640 X	5388	-0-	-252	-0-	285 1	4703	2	N	364	177	1		454				
07	DLQ G-10	5975	-0-	5975	5975	400 9	5408	2	N	340	520	1		274				
08	DLQ G-10	5779	-0-	5779	11754	193 1	5301	2	N	327	352	1		249				
09	DLQ G-10	5594	-0-	5594	17348	374 9	5215	2	N	241	353	1		137				
10	DLQ G-10	5849	-0-	5849	23197	118 1	5374	2	N	325	178	1		284				
*11	23197 X	-0-	-0-	-23197	-0-	360 9			N	276	355	1		205				
						114 1												
						265 9												
						117 1												
						358 9												

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #: 499978					RRCID -> 180302				COMPL. DATE 10/18/2000				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518			
CHATO 23		1																
06	600 X	598	-0-	-2	-0-	39 1	559	3	Y	-0-				1				
07	DLQ G-10	540	-0-	540	540	39 1	500	3	Y	1	1	1	8	-0-				
08	DLQ G-10	737	-0-	737	1277	1 9	681	3	Y	1	1	8		-0-				
09	DLQ G-10	620	-0-	620	1897	55 1	553	3	Y	1	1	8		-0-				
10	DLQ G-10	613	-0-	613	2510	1 9	564	3	Y	1	1	8		-0-				
*11	2900 N	580	-0-	-2320	190	48 1	527	3	Y	1	1	8		-0-				
						1 9												
						52 1												
						1 9												

CHATO 27		WELL #: 2					RRCID -> 181658				COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611			
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47 1	687	3	Y	-0-				-0-				
07	DLQ G-10	674	-0-	674	674	49 1	625	3	Y	-0-				-0-				
08	DLQ G-10	616	-0-	616	1290	46 1	570	3	Y	-0-				-0-				
09	DLQ G-10	954	-0-	954	2244	101 1	853	3	Y	-0-				-0-				
10	DLQ G-10	772	-0-	772	3016	60 1	712	3	Y	-0-				-0-				
*11	2900 N	745	-0-	-2155	861	67 1	678	3	Y	-0-				-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	25 1	365 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	23 1	290 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	28 1	348 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49 1	412 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46 1	544 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40 1	402 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664	
06	870 N	584	-0-	-286	-0-	38 1	546 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54 1	683 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71 1	876 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	110 1	927 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	80 1	947 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	69 1	697 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659	
06	1140 X	729	-0-	-411	-0-	92 1	637 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	66 1	479 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	90 1	597 3	Y	43	39 1			4
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	154 1	784 3	Y	85	46 1	1 8		42
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	83 1	662 3	Y	33	24 1	1 8		50
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	101 1	633 3	Y	-0-	-0-			50
-----													
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700	
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11 1	157 3	Y	-0-	-0-			1
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	10 1	125 3	Y	1	1 8			1
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	Y	-0-	-0-			1
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	17 1	139 3	Y	-0-	-0-			1
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	1	1 8			1
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 3	Y	-0-	-0-			1
-----													
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
-----													
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 27		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 499978		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
-----															
CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990															
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	721	-0-	-178	-0-	-0-	53	1	668	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	49	1	598	3	Y	-0-			-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	897	3	Y	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	-0-			-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-			-0-
-----															
CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715															
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			3
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			3
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5			8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	2			2
-----															
CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729															
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	-0-	44	1	296	3	Y	-0-			15
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-			15
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	252	3	Y	-0-			15
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	276	3	Y	-0-			15
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	297	3	Y	-0-			15
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	311	3	Y	1	1 8		15
-----															
CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639															
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			24
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-			24
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	19			43
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	21	37 1	1 8	26
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	16	27 1		15
-----															
CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568															
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	-0-	91	1	793	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-	52	1	820	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-			-0-
*11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	398	-0-	-352	-0-	20	1	355	3	N	21		33
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	22	1	415	3	N	40	62 1	11
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	N	17		28
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	39	61 1	1 8 5
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	821	3	74	9	N	67	31 1	1 8 40
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	634	3	N	52	53 1	39

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	Y	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	Y	-0-		-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	Y	-0-		-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	3	Y	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	72	1	541	3	Y	-0-		-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	-0-		11
07	620 N	307	-0-	-313	-0-	30	1	277	3	Y	-0-		11
08	620 N	437	-0-	-183	-0-	40	1	397	3	Y	-0-		11
09	600 N	400	-0-	-200	-0-	53	1	346	3	Y	1	1 8	11
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-		11
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	44	1	327	3	Y	-0-		11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	Y	-0-		11
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	-0-		11
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-		11
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	3	Y	-0-		11
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	Y	-0-		11
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-		11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-		-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	3	Y	-0-		-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	Y	-0-		-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-		-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	-0-		-0-
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	59	1	181	3	N	-0-		-0-	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	N	-0-		-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	75	1	147	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	34	1	111	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	115	-0-	-215	-0-	37	1	78	3	N	-0-		-0-	
-----														
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660		
06	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	102	1	1468	3	Y	-0-		15	
07	1922 X	1431	-0-	-491	-0-	104	1	1327	3	Y	-0-		15	
08	1891 X	1734	-0-	-157	-0-	130	1	1604	3	Y	-0-		15	
09	1830 X	1067	-0-	-763	-0-	113	1	954	3	Y	-0-		15	
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	159	1	1874	3	Y	-0-		15	
11	1680 X	1608	-0-	-72	-0-	145	1	1463	3	Y	-0-		15	
-----														
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568		
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	Y	-0-		14	
07	899 N	662	-0-	-237	-0-	48	1	614	3	Y	-0-		14	
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	-0-		14	
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	60	1	509	3	Y	-0-		14	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	3	Y	-0-		14	
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	3	Y	-0-		14	
-----														
CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532		
06	630 N	384	-0-	-246	-0-	25	1	359	3	Y	-0-		-0-	
07	651 N	196	-0-	-455	-0-	14	1	182	3	Y	-0-		-0-	
08	620 N	180	-0-	-440	-0-	14	1	166	3	Y	-0-		-0-	
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	29	1	248	3	Y	-0-		-0-	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	3	Y	-0-		-0-	
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	103	1	1043	3	Y	-0-		-0-	
-----														
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578		
06	900 N	675	-0-	-225	-0-	10	1	665	3	N	-0-	30	1	2
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	49	1	549	3	N	1	1	8	2
						1	9							
08	868 N	739	-0-	-129	-0-	53	1	686	3	N	-0-			2
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	71	1	763	3	N	-0-			2
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-			2
*11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-			2
-----														
APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558		
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	2	1	133	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 10		RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7510 - 7554	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	45	1	645	3	Y	15		36
07	930 N	855	-0-	-75	-0-	17	9	724	3	Y	67	25 1	78
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	74	9	747	3	Y	18	86 1	10
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	3	Y	2		12
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	20	9	932	3	Y	-0-		12
11	810 N	594	-0-	-216	-0-	79	1	541	3	Y	-0-		12
11	810 N	594	-0-	-216	-0-	53	1	541	3	Y	-0-		12
-----													
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565													
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	3	Y	-0-		2
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-		2
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	31	1	398	3	Y	-0-		2
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-		2
*10	527 N	465	-0-	-62	-0-	18	1	447	3	Y	-0-		2
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876													
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-
-----													
CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931													
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	70	-0-	70	70	4	1	66	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	70	-0-	70	140	4	1	66	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	56	-0-	56	196	6	1	50	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	63	-0-	63	259	2	1	61	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	24	-0-	24	283	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527													
06	930 N	572	-0-	-358	-0-	8	1	564	3	Y	-0-	10 1	-0-
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	69	1	779	3	Y	-0-		-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	867	3	Y	-0-		-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	3	Y	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-		-0-
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	101	1	830	3	Y	-0-		-0-
-----													
APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533													
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-	6 1	5
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		5
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		5
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-		5
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-		5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	63	1	417	3	Y	-0-			8
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	70	1	545	3	Y	-0-			8
08	868 N	559	-0-	-309	-0-	104	1	455	3	Y	-0-			8
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	126	1	553	3	Y	-0-			8
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	740	3	Y	-0-			8
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	151	1	690	3	Y	-0-			8
-----														
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544														
06	1170 N	856	-0-	-314	-0-	12	1	844	3	Y	-0-	4	1	-0-
07	1085 N	799	-0-	-286	-0-	65	1	734	3	Y	-0-			-0-
08	1271 N	563	-0-	-708	-0-	40	1	523	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	72	1	783	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	29	1	703	3	Y	-0-			-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-			-0-
-----														
CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521														
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	3	Y	-0-			1
07	1643 N	816	-0-	-827	-0-	60	1	756	3	Y	-0-			1
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	3	Y	-0-			1
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1459	3	Y	-0-			1
*10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	150	1	1774	3	Y	-0-			1
11	1830 N	1375	-0-	-455	-0-	124	1	1251	3	Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773														
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	56	114	1	8
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	6	1	105	3	Y	40	39	1	8
08	310 N	134	-0-	-176	-0-	3	1	96	3	Y	32	18	1	22
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	9	256	3	Y	121	113	1	29
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	112	9	Y	102	120	1	10
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	178	3	106	9	Y	96	98	1	8
-----														
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752														
06	720 N	320	-0-	-400	-0-	41	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	53	1	390	3	Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	295	3	Y	43	38	1	5
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	47	9	555	3	Y	-0-	5	1	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	109	1	924	3	Y	-0-			-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	609	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524														
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-	13	1	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2			2



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	6
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-	6
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	Y	-0-	6
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	14	20
						15	9					
10	589 N	197	-0-	-392	-0-	15	1	179	3	Y	3 15 1	8
						3	9					
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	13	1	129	3	Y	-0-	8
-----												
CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	3	1	196	3	Y	-0-	3
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	3
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	Y	-0-	3
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	2 2 8	3
						2	9					
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-	3
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-	3
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	7	1	505	3	Y	-0-	2 1
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	42	1	471	3	Y	-0-	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	3	Y	-0-	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	21	1	498	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	49	1	406	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624
06	1050 N	794	-0-	-256	-0-	42	1	752	3	Y	-0-	12 1
07	1023 N	670	-0-	-353	-0-	34	1	636	3	Y	-0-	11
08	1147 N	606	-0-	-541	-0-	18	1	571	3	Y	15	22 1
						17	9					4
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	17	15 1 1 8
						19	9					5
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	763	3	13	9	Y	12	7 1 1 8
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	1	1	568	3	Y	9	11 1
						10	9					7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498			
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	3 1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22
-----												
APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514			
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-	10
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	2 1	10
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	15	1	197	3	Y		10
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	19	1	204	3	Y		10
*10	217 N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y		10
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	9
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634			
06	1260 N	756	-0-	-504	-0-	40	1	716	3	Y	-0-	-0-
07	1302 X	757	-0-	-545	-0-	38	1	718	3	Y	1	-0-
						1	9					
08	1302 X	545	-0-	-757	-0-	16	1	529	3	Y	-0-	-0-
09	990 X	807	-0-	-183	-0-	66	1	739	3	Y	2	2
						2	9					
10	775 X	750	-0-	-25	-0-	747	3	3	9	Y	3 1	1
*11	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	3	Y	1 8	3
						2	9					
-----												
APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520			
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	4 1	-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558			
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	-0-	-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	75	1	840	3	Y	3 1	-0-
08	775 X	450	-0-	-325	-0-	32	1	418	3	Y		-0-
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	80	1	866	3	Y		-0-
10	930 X	675	-0-	-255	-0-	27	1	648	3	Y		-0-
11	900 X	191	-0-	-709	-0-	21	1	170	3	Y	-0-	-0-
-----												
AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-	-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	3	Y	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			16
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			16
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			16
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	4			20
						4	9							
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	2	15	1	7
						2	9							
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			7

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	Y	1			1
						1	9							
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	Y	8			9
						9	9							
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	139	1	913	3	Y	1	1	8	9
						1	9							
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	946	3	Y	3			12
						3	9							
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	620	3	Y	3	1	8	14
						3	9							

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

06	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	15	1	1005	3	Y	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	56	1	736	3	Y	-0-			-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	3	Y	-0-			-0-
10	1240 N	979	-0-	-261	-0-	38	1	912	3	Y	26			26
						29	9							
11	780 N	590	-0-	-190	-0-	64	1	523	3	Y	3			29
						3	9							

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

06	1950 X	1737	-0-	-213	-0-	92	1	1645	3	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1496	-0-	-519	-0-	75	1	1421	3	Y	-0-			-0-
08	1736 X	1374	-0-	-362	-0-	41	1	1333	3	Y	-0-			-0-
09	1740 X	1488	-0-	-252	-0-	122	1	1366	3	Y	-0-			-0-
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-			-0-
*11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

06	540 N	384	-0-	-156	-0-	6	1	378	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	41	1	465	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	3	Y	-0-			-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	33	1	352	3	Y	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	13			13
						14	9							
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	32	1	265	3	Y	2			15
						2	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1710 X	814	-0-	-896	-0-			12	1	802	3	Y	-0-	2	1	5
07	1767 X	1283	-0-	-484	-0-			105	1	1178	3	Y	-0-			5
08	1767 X	1208	-0-	-559	-0-			86	1	1122	3	Y	-0-			5
09	1680 X	1240	-0-	-440	-0-			105	1	1135	3	Y	-0-			5
10	1736 X	1063	-0-	-673	-0-			42	1	1021	3	Y	-0-			5
11	1230 X	899	-0-	-331	-0-			98	1	801	3	Y	-0-			5
-----																
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462					
06	1230 N	547	-0-	-683	-0-			8	1	539	3	Y	-0-	2	1	4
07	1364 N	1035	-0-	-329	-0-			84	1	951	3	Y	-0-			4
08	1426 N	1353	-0-	-73	-0-			96	1	1257	3	Y	-0-			4
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-			121	1	1303	3	Y	-0-			4
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-			38	1	921	3	Y	-0-			4
11	1320 N	564	-0-	-756	-0-			61	1	503	3	Y	-0-			4
-----																
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7464 - 7494					
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-
-----																
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7472 - 7522					
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-			7	1	478	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	744 N	638	-0-	-106	-0-			52	1	586	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-			38	1	500	3	Y	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-			49	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	553	-0-	-98	-0-			22	1	531	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-			55	1	454	3	Y	-0-			-0-
-----																
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480					
06	90 N	56	-0-	-34	-0-			1	1	55	3	N	-0-			12
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-			5	1	56	3	N	-0-			12
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-			5	1	68	3	N	-0-			12
09	60 N	44	-0-	-16	-0-			4	1	40	3	N	-0-			12
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-			3	1	72	3	N	61	57	1	1 8 15
11	60 N	6	-0-	-54	-0-			67	9	5	3	N	-0-			15
-----																
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7472					
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-			14	1	955	3	Y	5	15	1	1 8 9
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-			6	9	81	1	Y	-0-			9
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-			68	1	882	3	Y	-0-			9
09	990 N	924	-0-	-66	-0-			78	1	846	3	Y	-0-			9
10	992 N	826	-0-	-166	-0-			33	1	793	3	Y	-0-			9
11	930 N	356	-0-	-574	-0-			39	1	317	3	Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7543
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	187	-0-	187	187	13	1	174	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	188	-0-	188	375	16	1	172	3	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	216	-0-	216	591	9	1	207	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	223	-0-	223	814	24	1	199	3	Y	-0-	4
-----												
APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519
06	1200 N	762	-0-	-438	-0-	11	1	751	3	Y	-0-	1
07	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	85	1	959	3	Y	-0-	1
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	65	1	851	3	Y	-0-	1
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-	1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	3	Y	-0-	1
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	86	1	710	3	Y	-0-	1
-----												
APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	3	1	223	3	Y	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	38	5
						42	9					
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	11	1	274	3	Y	1	6
						1	9					
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	Y	-0-	6
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449
06	300 N	52	-0-	-248	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	1
07	279 N	115	-0-	-164	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	1
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-	1
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	4	5
						4	9					
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	30	3	Y	2	6
						2	9					
-----												
APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5	8
						6	9					
-----												
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
08	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-	9
09	14B2 EXT	56	-0-	56	165	5	1	51	3	Y	-0-	9
10	14B2 EXT	34	-0-	34	199	1	1	33	3	Y	-0-	9
11	14B2 EXT	50	-0-	50	249	5	1	45	3	Y	-0-	9



OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	102 1	736 3	Y	2	1 8		5
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	2 9	169 1	Y	1	1 8		5
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1 9	109 1	Y	-0-			5
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	156 1	667 3	Y	1	1 8		5
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 9	54 1	Y	1	1 8		5
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 9	57 1	Y	2	2 8		5
						2 9						
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680			
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			1
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			1
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	5 1	23 3	Y	-0-			1
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	Y	1	1 8		1
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	Y	-0-			-0-
						2 1						
-----												
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
06	1380 N	1183	-0-	-197	-0-	99 1	1084 3	Y	-0-			6
07	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	95 1	1002 3	Y	-0-			6
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	112 1	1427 3	Y	8			14
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	9 9	154 1	Y	-0-			14
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	99 1	1490 3	Y	-0-			14
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	974 1	451 3	Y	-0-			14
-----												
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	28 1	276 3	Y	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	80 1	354 3	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	95 1	373 3	Y	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	64 1	317 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780			
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36 1	265 3	Y	2			6
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	2 9	584 3	Y	2			8
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	69 1	314 3	Y	-0-			8
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	100 1	426 3	Y	-0-			8
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	72 1	552 3	Y	-0-			8
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	55 1	446 3	Y	-0-			8

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	147 1	1068 3	Y	2	1 1		10
07	1488 N	1107	-0-	-381	-0-	2 9	957 3	Y	-0-			10
08	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	150 1	859 3	Y	-0-			10
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	188 1	1117 3	Y	-0-			10
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	262 1	1467 3	Y	-0-			10
*11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	192 1	1196 3	Y	-0-			10

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	51	-0-	51	51	6 1	25 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	31	-0-	31	82			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

06	480 N	370	-0-	-110	-0-	49 1	321 3	Y	-0-			7
07	930 N	572	-0-	-358	-0-	66 1	506 3	Y	-0-			7
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	102 1	451 3	Y	-0-			7
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	113 1	496 3	Y	-0-			7
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	152 1	786 3	Y	-0-			7
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	166 1	755 3	Y	-0-			7

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

06	960 N	864	-0-	-96	-0-	48 1	801 3	N	14	1 8		32
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	15 9	887 3	N	1			33
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	57 1	850 3	N	-0-	5 1		28
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	94 1	889 3	N	-0-			28
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	67 1	925 3	N	-0-			28
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	66 1	773 3	N	1	1 8		28

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

06	870 N	577	-0-	-293	-0-	32 1	545 3	N	-0-			20
07	899 N	723	-0-	-176	-0-	177 1	546 3	N	-0-			20
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	235 1	587 3	N	-0-			20
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	403 1	796 3	N	-0-			20
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	346 1	1113 3	N	-0-			20
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	394 1	833 3	N	-0-			20



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	620	-0-	-190	-0-	75 1	543 3	Y	2		7
07	899 N	690	-0-	-209	-0-	2 9					7
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	94 1	596 3	Y	-0-		7
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	122 1	557 3	Y	-0-		7
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	142 1	608 3	Y	-0-		7
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	99 1	755 3	Y	-0-		7
06	86 1				-0-	86 1	700 3	Y	-0-		7
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790		
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 3	Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
06	1050 N	578	-0-	-472	-0-	70 1	506 3	Y	2	1 1	8
07	1085 N	567	-0-	-518	-0-	2 9					8
08	961 N	448	-0-	-513	-0-	77 1	490 3	Y	-0-		8
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	81 1	367 3	Y	-0-		8
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59 1	250 3	Y	-0-		8
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	71 1	547 3	Y	-0-		8
						78 1	635 3	Y	-0-		8
-----											
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498		
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	5 1	334 3	Y	11	6 1	5
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	12 9					5
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-		5
09	360 N	20	-0-	-340	-0-	6 3		Y	-0-		5
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	9		14
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	10 9					14
						2 1	61 3	Y	-0-		17
						3 3	3 9	Y	3		17
-----											
APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460		
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	3 1	241 3	Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 3	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	266 3	Y	39	33 1	6
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	43 9					7
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	11 1	256 3	Y	1		7
						1 9					7
						17 1	137 3	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	2	1	146	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	372 N	110	-0-	-262	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	83	-0-	-134	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-			-0-
-----														
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492			
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			12
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	13	1	2
						3	9							
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	Y	5			7
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3			10
						3	9							
-----														
CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
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-			75
-----														
GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712			
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	104	121	1	12
						114	9							
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	64	1	464	3	Y	-0-			12
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	73	63	1	22
						80	9							
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	75	1	380	3	Y	70	64	1	27
						77	9							
10	527 N	74	-0-	-453	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			27
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	73	1	457	3	Y	38			65
						42	9							
-----														
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908			
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-			1
07	155 N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	N	-0-			1
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	N	-0-			1
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			1
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			1
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING		WELL #:		9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8039 - 12709		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17160 X	14958	-0-	-2202	-0-	830	1	13890	3	Y	216	204	1	1 8 53
07	17081 X	14844	-0-	-2237	-0-	238	9							
07						880	1	13820	3	Y	131	144	1	3 8 37
08	16833 X	14666	-0-	-2167	-0-	144	9							
08						906	1	13541	3	Y	199	159	1	3 8 74
09	15510 X	14406	-0-	-1104	-0-	219	9							
09						1350	1	12808	3	Y	225	212	1	3 8 84
10	16027 X	14631	-0-	-1396	-0-	248	9							
10						971	1	13395	3	Y	241	263	1	4 8 58
11	14970 X	13205	-0-	-1765	-0-	265	9							
11						1030	1	11970	3	Y	186	195	1	49
11						205	9							
CHATO 27		WELL #:		86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	103	1	1018	3	Y	8			8
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	9	9							
09						52	1	340	3	Y	-0-	8	1	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	282	-0-	-228	-0-	33	1	249	3	Y	-0-			-0-
CHATO 27		WELL #:		76		RRCID -> 274809		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5877 - 7606		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
APPLING		WELL #:		13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134		
06	19500 X	14796	-0-	-4704	-0-	821	1	13733	3	Y	220	212	1	54
07	19065 X	15554	-0-	-3511	-0-	242	9							
07						919	1	14427	3	Y	189	195	1	48
08	18972 X	15638	-0-	-3334	-0-	208	9							
08						964	1	14410	3	Y	240	197	1	91
09	17160 X	14532	-0-	-2628	-0-	264	9							
09						1364	1	12940	3	Y	207	214	1	84
10	17391 X	12991	-0-	-4400	-0-	228	9							
10						864	1	11917	3	Y	191	226	1	49
11	15120 X	11085	-0-	-4035	-0-	210	9							
11						860	1	9995	3	Y	209	207	1	51
11						230	9							
APPLING		WELL #:		12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7729 - 12457		
06	12270 X	10582	-0-	-1688	-0-	588	1	9836	3	Y	144	132	1	30
07	12493 X	10892	-0-	-1601	-0-	158	9							
07						644	1	10110	3	Y	125	128	1	27
08	11656 X	10486	-0-	-1170	-0-	138	9							
08						650	1	9708	3	Y	116	101	1	42
09	10860 X	9859	-0-	-1001	-0-	128	9							
09						928	1	8812	3	Y	108	111	1	39
10	11098 X	9839	-0-	-1259	-0-	119	9							
10						657	1	9074	3	Y	98	115	1	1 8 21
11	10590 X	8916	-0-	-1674	-0-	108	9							
11						697	1	8102	3	Y	106	105	1	22
11						117	9							



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820			
RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID ->	234009	02/27/2008							
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	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	753	-0-	-87	-0-	37 1	712 2	Y	4				34
							4 9							
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	49 1	939 2	Y	4				38
							4 9							
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	41 1	772 2	Y	1				39
							1 9							
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	40 1	772 2	Y	7				46
							8 9							
10		930 N	731	-0-	-199	-0-	36 1	686 2	Y	8				54
							9 9							
11		780 N	772	-0-	-8	-0-	38 1	728 2	Y	5				59
							6 9							
-----														
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691		
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	86 1	260 2	Y	71	61 1			25
							78 9							
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	89 1	253 2	Y	4				29
							4 9							
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	83 1	264 2	Y	6				35
							7 9							
09		330 N	245	-0-	-85	-0-	24 1	214 2	Y	6				41
							7 9							
10		341 N	138	-0-	-203	-0-	40 1	94 2	Y	4				45
							4 9							
11		330 N	137	-0-	-193	-0-	45 1	74 2	Y	16	52 1			9
							18 9							
-----														
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656		
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	46 1	140 2	Y	47	43 1			17
							52 9							
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	47 1	133 2	Y	3				20
							3 9							
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	38 1	123 2	Y	5				25
							6 9							
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	103 2	Y	3				28
							3 9							
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	91 1	216 2	Y	-0-				28
							4 9							
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	48 1	77 2	Y	15	36 1			7
							17 9							
-----														
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	243048	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660		
06		270 N	179	-0-	-91	-0-	45 1	134 2	N	-0-	2 5			-0-
07		0	283	-0-	283	283	74 1	209 2	N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2016 - W/O TO 04-280616														
-----														
RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791		
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	826 2	Y	5				36
							6 9							
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56 1	1058 2	Y	4				40
							4 9							
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	47 1	892 2	Y	1				41
							1 9							
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	1070 2	Y	10				51
							11 9							
10		930 N	810	-0-	-120	-0-	40 1	761 2	Y	8				59
							9 9							
11		900 N	598	-0-	-302	-0-	29 1	561 2	Y	7				66
							8 9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

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	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	82 1	1115 2	N	7			55
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	8 9						
07						96 1	1251 2	N	22	65 1		12
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	24 9						
08						88 1	1459 2	N	23			35
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	25 9						
09						75 1	1098 2	N	10			45
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	11 9						
10						92 1	1360 2	N	35			80
11	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	39 9						
11						107 1	1240 2	N	7	68 1		19
						8 9						

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763 2	2 9	Y	2			32
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	657 2	1 9	Y	1			33
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 2	2 9	Y	2	24 1		11
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893 2	1 9	Y	1			12
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	Y	1			13
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	790 2	2 9	Y	2			15

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	38 1	725 2	Y	5			30
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	6 9						
07						41 1	771 2	Y	3			33
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	3 9						
08						41 1	775 2	Y	1			34
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	1 9						
09						43 1	822 2	Y	8			42
10	806 N	671	-0-	-135	-0-	9 9						
10						33 1	631 2	Y	6			48
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	7 9						
*11						41 1	780 2	Y	5			53
						6 9						

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744  
 CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1 1		1
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	1			2
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 9						
09						2 1	31 3	Y	4	1 1		5
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 9						
10						1 1	29 2	Y	3			8
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 9						
*11						1 1	28 2	Y	3			11
						3 9						

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
APPLING 700				WELL #: 17C	RRCID -> 211577	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4671	- 4684						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APPLING 9				WELL #: 33	RRCID -> 235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4588	- 4594					
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y	1	6	1				11
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA		
HAASS, DOUGLAS L.				342025						
HAASS, RANDY				WELL #: 3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	- 230	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124					CNTY: MEDINA		
SCHWEERS				WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	- 897		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TAYLOR-INA (ANACACHO)				88534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MEDINA		
HARMONY DRILLING COMPANY, INC.				357504						
SCHMIDT, FRANCIS				WELL #: 2	RRCID -> 098863	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 1990	PERF. 1474	- 1480	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16										

SABINAL RESOURCES, INC.				742124					CNTY: MEDINA		
VALENZUELA				WELL #: 1	RRCID -> 232976	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 914	PERF. 885	- 890		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS)			89385 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SAGE ENERGY COMPANY			743215								
RBR			WELL #: 1	RRCID -> 281040	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3432	- 3438			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-			N	3			-0-
07	24010	191	-0-	-23819		6 1	N	168	3 8		168
08	53165	-0-	-0-	-53165			N	-0-			168
09	51450	7842	-0-	-43608		24 1	N	484	359 1		293
						532 9					
10	53165	2348	-0-	-50817		29 1	N	908	924 1		277
						999 9					
11	51450	3082	-0-	-48368		28 1	N	674	703 1		248
						741 9					
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)			89385 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY			348557								
HAROLD			WELL #: 1	RRCID -> 266558	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3546	- 3552			
06	150 #	128	-0-	-22		100 2	N	25			146
07	155 #	144	-0-	-11		100 2	N	40	183 1		3
08	155 #	128	-0-	-27		100 2	N	25			28
09	150 #	128	-0-	-22		100 2	N	25			53
10	155 #	126	-0-	-29		100 2	N	24			77
11	150 #	122	-0-	-28		100 2	N	20			97
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)			89960 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
SUTTON PRODUCING CORP.			831283								
DICKINSON, J. H.			WELL #: 2	RRCID -> 214762	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11400	- 11450			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
DICKINSON, J. H.			WELL #: 4	RRCID -> 241892	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11420	- 11440			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
DICKINSON, J. H.			WELL #: 7	RRCID -> 247598	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11480	- 11552			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			833348								
HORTON, F. B.			WELL #: 2H	RRCID -> 243044	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 11531	PERF. 11726	- 13052			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRI BAR (ESCONDIDO)		91080 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 2		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 09/00/1989		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-	2
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	7 1	32 3	Y	-0-	2
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-	2
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 3	Y	-0-	2
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-	2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-	2

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	49 3	Y	-0-	6
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3	Y	-0-	6
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	6
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	10 1	46 3	Y	-0-	6
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	Y	-0-	6
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	41 3	Y	-0-	4

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260		
06	870 X	125	-0-	-745	-0-	18 1	107 3	N	-0-	2
07	899 X	101	-0-	-798	-0-	18 1	83 3	N	-0-	2
08	310 X	2	-0-	-308	-0-	2 3		N	-0-	2
09	240 X	34	-0-	-206	-0-	6 1	28 3	N	-0-	2
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	9 1	57 3	N	-0-	2
11	120 X	43	-0-	-77	-0-	6 1	37 3	N	-0-	2

TRIPLE BAR 59E		WELL #: 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368		
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	2
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 3	Y	-0-	2
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 3	Y	-0-	2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-	2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-	2

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #: 4		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y	-0-	3
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	3 1	15 3	Y	-0-	3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	3
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 3	Y	-0-	3
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	167 3	Y	-0-	3
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	183 3	Y	-0-	3

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		9	RRCID -> 176325	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6100	- 6114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					4	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					4	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					4	
-----												
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID -> 177542	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6114	- 6125			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U	RRCID -> 179622	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 6078	- 6086			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
-----												
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID -> 181198	COMPL. DATE 04/10/2000	TOTAL DEPTH 6297	PERF. 6156	- 6172			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	2	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	3		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-	
-----												
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID -> 181812	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 6239	PERF. 6100	- 6110			
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-	
-----												
TRI BAR (OLMOS)				91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID -> 067154	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 8455	PERF. N/A				
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	117	1	708	3	Y	-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	Y	-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	111	1	764	3	Y	-0-
09	840	N	239	-0-	-601	-0-	43	1	196	3	Y	-0-
10	868	N	207	-0-	-661	-0-	27	1	180	3	Y	-0-
11	840	N	136	-0-	-704	-0-	20	1	116	3	Y	-0-

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	927	-0-	-393	-0-	750 1	177 3	Y	-0-		1
07	1178 N	674	-0-	-504	-0-	355 1	319 3	Y	-0-		1
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	92 1	712 3	Y	-0-		1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	227 1	981 3	Y	-0-		1
*10	682 N	276	-0-	-406	-0-	30 1	246 3	Y	-0-		1
11	780 N	28	-0-	-752	-0-	28 3		Y	-0-		-0-

-----  
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

06	870 N	841	-0-	-29	-0-	119 1	722 3	Y	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	147 1	691 3	Y	-0-		-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	147 1	1019 3	Y	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	142 1	646 3	Y	-0-		-0-
10	806 N	360	-0-	-446	-0-	47 1	313 3	Y	-0-		-0-
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	54 1	316 3	Y	-0-		-0-

-----  
 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	3 1	58 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	4 1	39 3	Y	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	-0-		-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21 1	95 3	Y	-0-		-0-

-----  
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

06	570 N	418	-0-	-152	-0-	22 1	396 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	224	-0-	-303	-0-	15 1	209 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	125	-0-	-340	-0-	7 1	118 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	103	-0-	-317	-0-	9 1	94 3	Y	-0-		-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	3 1	113 3	Y	-0-		-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	83 1	385 3	Y	-0-		-0-

-----  
 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	48 1	12 3	Y	-0-		4
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29 1	19 3	Y	8		12
						9 9					
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	5 1	7
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		7
*10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		7
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		7

-----											
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	202 1	48 3	Y	-0-		1
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	28 1	25 3	Y	-0-	1 7	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
-----											
BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384											
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52 1	311 3	N	-0-		-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	60 1	280 3	N	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	50 1	346 3	N	-0-		-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	58 1	264 3	N	-0-		-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	41 1	277 3	N	-0-		-0-
11	390 N	157	-0-	-233	-0-	23 1	134 3	N	-0-		-0-
-----											
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253											
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-
-----											
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230											
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	74 1	301 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	64 1	243 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	102 1	355 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70 1	262 3	Y	15	12 1 1 8	2
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	17 9					
						49 1	264 3	Y	1		3
						1 9					
-----											
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260											
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18 1	71 3	Y	-0-		2
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	23 1	86 3	Y	12		14
						13 9					
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	19 1	68 3	Y	8	11 1	11
						9 9					
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	20 1	56 3	Y	-0-		11
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	23 1	88 3	Y	5	14 1	2
						6 9					
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	15 1	78 3	Y	1		3
						1 9					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06	532 N	532 -0-	-0-	-0-	430 1 102 3 Y	-0-						
07	465 N	465 -0-	-0-	-0-	276 1 181 3 Y	7						
08	458 N	458 -0-	-0-	-0-	43 1 415 3 Y	-0-	4 1					
09	540 N	469 -0-	-71	-0-	61 1 408 3 Y	-0-						
10	465 N	335 -0-	-130	-0-	25 1 310 3 Y	-0-						
11	450 N	307 -0-	-143	-0-	19 1 288 3 Y	-0-						
-----												
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114014		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330			
06	2714 X	2714 -0-	-0-	-0-	145 1 2569 3 Y	-0-						
07	2759 X	2345 -0-	-414	-0-	154 1 2191 3 Y	-0-						
08	2759 X	2306 -0-	-453	-0-	126 1 2180 3 Y	-0-						
09	2700 X	2440 -0-	-260	-0-	208 1 2232 3 Y	-0-						
10	2790 X	2335 -0-	-455	-0-	68 1 2267 3 Y	-0-						
11	2700 X	2276 -0-	-424	-0-	405 1 1871 3 Y	-0-						
-----												
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200		COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241			
06	53 N	53 -0-	-0-	-0-	3 1 50 3 Y	-0-						
07	34 N	34 -0-	-0-	-0-	2 1 32 3 Y	-0-						
08	93 N	35 -0-	-58	-0-	2 1 33 3 Y	-0-						
09	60 N	31 -0-	-29	-0-	3 1 28 3 Y	-0-						
10	31 N	22 -0-	-9	-0-	1 1 21 3 Y	-0-						
11	30 N	15 -0-	-15	-0-	3 1 12 3 Y	-0-						
-----												
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 115106		COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350			
06	450 N	297 -0-	-153	-0-	59 1 238 3 Y	-0-						
07	465 X	229 -0-	-236	-0-	48 1 181 3 Y	-0-						
08	465 X	215 -0-	-250	-0-	48 1 167 3 Y	-0-						
09	300 X	217 -0-	-83	-0-	56 1 161 3 Y	-0-						
10	1288 X	1288 -0-	-0-	-0-	259 1 973 3 Y	51	44 1					
*11	529 X	529 -0-	-0-	-0-	83 1 445 3 Y	1						
					1 9							
-----												
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265			
06	1380 N	564 -0-	-816	-0-	29 1 521 3 Y	13	30 1					
07	1488 N	1035 -0-	-453	-0-	14 9 67 1 960 3 Y	7						
08	1054 N	918 -0-	-136	-0-	8 9 50 1 859 3 Y	8						
09	570 N	157 -0-	-413	-0-	9 9 12 1 135 3 Y	9	18 1					
10	1023 N	15 -0-	-1008	-0-	10 9 15 3 Y	-0-						
11	900 N	16 -0-	-884	-0-	3 1 13 3 Y	-0-						
-----												
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290			
06	467 N	467 -0-	-0-	-0-	66 1 401 3 Y	-0-						
07	744 N	586 -0-	-158	-0-	103 1 483 3 Y	-0-						
08	496 N	410 -0-	-86	-0-	52 1 358 3 Y	-0-						
09	480 N	430 -0-	-50	-0-	77 1 353 3 Y	-0-						
10	589 N	210 -0-	-379	-0-	27 1 183 3 Y	-0-						
11	390 N	156 -0-	-234	-0-	23 1 133 3 Y	-0-						

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIPLE BAR 55 G		//CONT.// 91080 500 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
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
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638	COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8273 - 8321					
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	-0-			5
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			5
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			5
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			5
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			5
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4 1	24 3	Y	-0-			5
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8332 - 8368					
06	1410 X	992	-0-	-418	-0-	141 1	851 3	Y	-0-			6
07	1457 X	1423	-0-	-34	-0-	250 1	1173 3	Y	-0-			6
08	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	199 1	1375 3	Y	-0-			6
09	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	200 1	912 3	Y	-0-			6
10	1426 X	567	-0-	-859	-0-	74 1	493 3	Y	-0-			6
11	1530 X	579	-0-	-951	-0-	84 1	495 3	Y	-0-			6
-----												
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8326 - 8378					
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	247 1	1494 3	Y	-0-			7
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	314 1	1475 3	Y	-0-			7
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	215 1	1486 3	Y	-0-			7
09	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	302 1	1373 3	Y	-0-			7
10	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	211 1	1416 3	Y	-0-			7
11	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	180 1	1060 3	Y	-0-			7
-----												
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8317 - 8349					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 158045	COMPL. DATE 11/29/1995	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8172 - 8208					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHLETZE A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 158058	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 8150 - 8197					
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	17 1	293 3	Y	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30 1	526 3	Y	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	44 1	475 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	13 1	444 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	78 1	360 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 158059	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH 8467	PERF. 8295 - 8347					
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-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
3		158060		03/16/1996		6200		6076 - 6082			
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
06		810 N	784	-0-	-26	-0-	111 1	673 3	Y	-0-	5
07		837 N	821	-0-	-16	-0-	144 1	677 3	Y	-0-	5
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	106 1	734 3	Y	-0-	5
09		780 N	742	-0-	-38	-0-	134 1	608 3	Y	-0-	5
10		806 N	788	-0-	-18	-0-	102 1	686 3	Y	-0-	5
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	113 1	663 3	Y	-0-	5
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1		158356		04/02/1996		8450		8312 - 8335			
-----											
06		1170 N	1061	-0-	-109	-0-	151 1	910 3	Y	-0-	-0-
07		1395 N	1031	-0-	-364	-0-	181 1	850 3	Y	-0-	-0-
08		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	148 1	1020 3	Y	-0-	-0-
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	238 1	1084 3	Y	-0-	-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	157 1	1052 3	Y	1	1 8
							1 9				
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	151 1	889 3	Y	-0-	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
3		158357		03/25/1996		8465		8296 - 8341			
-----											
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	15 1	93 3	N	-0-	-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 3	N	-0-	-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 3	N	-0-	-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	14 1	62 3	Y	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1	1 8
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
4		158819		04/22/1996		8486		8335 - 8349			
-----											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
3		158831		06/06/1996		8416		8279 - 8299			
-----											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
4		158834		05/10/1996		8463		8290 - 8310			
-----											
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	2
07		868 N	600	-0-	-268	-0-	105 1	495 3	Y	-0-	2
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	119 1	822 3	Y	-0-	2
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	179 1	818 3	Y	-0-	2
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	120 1	803 3	Y	-0-	2
11		900 N	575	-0-	-325	-0-	83 1	491 3	Y	1	3
							1 9				



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8255 - 8284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LYSSY 8		WELL #: 1		RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
06	1020 N	829	-0-	-191	-0-	22 1	807 3	Y	-0-	20	
07	1147 N	722	-0-	-425	-0-	82 1	640 3	Y	-0-	20	
08	1023 N	743	-0-	-280	-0-	81 1	662 3	Y	-0-	20	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	114 1	926 3	Y	-0-	20	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49 1	875 3	Y	-0-	20	
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	93 1	777 3	Y	-0-	20	

LYSSY 711		WELL #: 3		RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8182 - 8211	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	

LYSSY 72		WELL #: 7		RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8240 - 8265	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LYSSY 67		WELL #: 2		RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8179 - 8204	
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-	10	

LYSSY 72		WELL #: 10		RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8189 - 8217		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	135 1	170 3	N	1	17 1	1 8	29
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			29
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	139 1	514 3	N	-0-			29
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	781 3	7 9	N	6	25 1	1 8	9
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	936 3	3 9	N	3			12
						1175 3	22 9	N	20	19 1		13

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 67		//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
		//CONT.// 499978		WELL #: 6		RRCID -> 161091		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8216 - 8246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	34 1	1283	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	126 1	980	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	131 1	1064	3	N	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	170 1	1377	3	N	-0-			-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	72 1	1289	3	N	-0-			-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	132 1	1106	3	N	-0-			-0-
-----														
LYSSY 72				WELL #: 16A		RRCID -> 161132		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8128 - 8152		
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	23 1	393	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	260	-0-	-515	-0-	260 3			Y	-0-			-0-
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	164 1	268	3	Y	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	532	3	Y	42	35	1	7
							46 9							
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	476	3	Y	2			9
							2 9							
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72 1	363	3	Y	-0-	9	1	-0-
-----														
LYSSY 76 1/2				WELL #: 8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8245 - 8270		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	49	1	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	35	1	15
-----														
LYSSY 709				WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8240 - 8271		
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	5 1	208	3	Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26 1	200	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	15 1	120	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	16 1	126	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	8 1	147	3	Y	-0-			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14 1	118	3	Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY 76 1/2				WELL #: 11		RRCID -> 162070		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 8286 - 8306		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LYSSY 69				WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8308 - 8326		
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	33 1	149	3	Y	7	6	1	1
							8 9							
07	837	N	88	-0-	-749	-0-	20 1	66	3	Y	2			3
							2 9							
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	30 1	93	3	Y	1			4
							1 9							
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	6 1	52	3	Y	5	8	1	1
							6 9							
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36 1	80	3	Y	1			2
							1 9							
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	4 1	14	3	Y	-0-	2	1	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8215 -	8251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	-0-		6
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	-0-		6
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	-0-		6
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		6
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		6
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 3	Y	-0-		6
-----											
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8209 -	8235
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	3 1	12 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	20 1	67 3	Y	2		2
						2 9					
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16 1	49 3	Y	1		3
						1 9					
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	25 1	54 3	Y	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 3	Y	-0-		-0-
-----											
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8289 -	8305
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	240 1	1067 3	Y	19	14 1	5
						21 9					
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	197 1	657 3	Y	2		7
						2 9					
08	1085 N	770	-0-	-315	-0-	187 1	583 3	Y	-0-		7
09	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	131 1	1118 3	Y	1	5 1	1 8 2
						1 9					
10	868 N	137	-0-	-731	-0-	43 1	94 3	Y	-0-		2
11	750 N	607	-0-	-143	-0-	141 1	465 3	Y	1	2 1	1 8 -0-
						1 9					
-----											
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 8241 -	8258
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17 1	622 3	N	-0-		11
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50 1	385 3	N	27		38
						30 9					
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	56 1	460 3	N	-0-		38
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	45 1	364 3	N	-0-		38
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	21 1	373 3	N	-0-		38
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	44 1	368 3	N	23		61
						25 9					
-----											
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID -> 164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8280 -	8301
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	71 1	319 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	77 1	254 3	Y	2		3
						2 9					
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	120 1	377 3	Y	-0-		3
09	390 N	150	-0-	-240	-0-	16 1	134 3	Y	-0-	3 1	-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	95 1	211 3	Y	-0-		-0-
11	480 N	269	-0-	-211	-0-	63 1	206 3	Y	-0-		-0-
-----											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID -> 167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8343 -	8347
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978			WELL #: 1		RRCID -> 167519	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8295 - 8323				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	T. A.	200	-0-	200	407	40	1	160	3	Y	-0-	23		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-	23		
08	407 X	-0-	-0-	-407	-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-		
-----														
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8			RRCID -> 167765	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8278 - 8314						
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-		
-----														
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3			RRCID -> 168441	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8243 - 8305						
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-		
-----														
LYSSY 67 "C"		WELL #: 5			RRCID -> 168674	COMPL. DATE 08/26/1984	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8028 - 8213						
06	0 N	-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-		
-----														
LYSSY 71		WELL #: 14			RRCID -> 168678	COMPL. DATE 09/22/1987	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8302 - 8318						
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-		
-----														
LYSSY 71		WELL #: 12			RRCID -> 168679	COMPL. DATE 08/17/1985	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8240 - 8260						
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	10	1	374	3	Y	34	26	1	44
						37	9							
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	35	1	269	3	Y	10	35	1	19
						11	9							
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	332	3	Y	61	45	1	35
						67	9							
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	618	3	Y	40	37	1	38
						44	9							
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	22	30	1	30
						24	9							
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	Y	55	50	1	35
						61	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	238	3	Y	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	610	3	Y	-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-
							1	9				
							34	1				
							1	9				
							50	1				
							1	9				

  

LYSSY 71		WELL #:		9	RRCID ->	168681	COMPL. DATE	04/07/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8278 - 8302
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

  

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-

  

LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8004 - 8172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

  

LYSSY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8063 - 8096
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - PLUGGED 08/11/16												

  

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	-0-	16	1	612	3	Y	-0-
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	-0-	59	1	461	3	Y	-0-
08	620 N	553	-0-	-67	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	-0-	68	1	547	3	Y	-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	-0-

-----										
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE										
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978										
LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274										
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	BALANCE
-----										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266										
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	2 1	89 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	80	-0-	80	80	9 1	71 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	89	-0-	89	169	10 1	79 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	66	-0-	66	235	7 1	59 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	67	-0-	67	302	4 1	63 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	55	-0-	55	357	6 1	49 3	Y	-0-	-0-
-----										
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205										
06	1620 X	1327	-0-	-293	-0-	35 1	1292 3	Y	-0-	20
07	1674 N	1138	-0-	-536	-0-	130 1	1008 3	Y	-0-	20
08	1581 N	1070	-0-	-511	-0-	117 1	953 3	Y	-0-	20
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	195 1	1575 3	Y	-0-	20
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	91 1	1615 3	Y	-0-	20
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	163 1	1359 3	Y	-0-	20
-----										
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353										
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	31 1	146 3	Y	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34 1	233 3	Y	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	33 1	149 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	20 1	135 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	22 1	129 3	Y	-0-	-0-
-----										
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359										
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	77 1	970 3	N	-0-	-0-
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 3		N	-0-	-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44 1	1048 3	N	-0-	-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	110 1	933 3	N	-0-	-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	39 1	980 3	N	-0-	-0-
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	72 1	881 3	N	-0-	-0-
-----										
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460										
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	15 1	88 3	Y	-0-	1
07	341 N	87	-0-	-254	-0-	15 1	72 3	Y	-0-	1
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	10 1	70 3	Y	-0-	1
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	12 1	52 3	Y	-0-	1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	8 1	51 3	Y	-0-	1
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	8 1	46 3	Y	-0-	1
-----										
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176  
 -----

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

-----  
 LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240  
 -----

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-			-0-

-----  
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357  
 -----

06	960 N	390	-0-	-570	-0-	55	1	335	3	Y	-0-			1
07	1085 N	456	-0-	-629	-0-	80	1	376	3	Y	-0-			1
08	930 N	453	-0-	-477	-0-	57	1	396	3	Y	-0-			1
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	51	1	231	3	Y	-0-			1
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	30	1	199	3	Y	-0-			1
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	33	1	192	3	Y	-0-			1

-----  
 D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238  
 -----

06	630 N	536	-0-	-94	-0-	106	1	430	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	117	1	448	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	124	1	436	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	135	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	99	1	374	3	Y	20	17	1	3
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	22	9			Y	2			5

-----  
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310  
 -----

06	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	859	1	205	3	N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	912	1	597	3	N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	128	1	857	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	110	1	1405	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	80	1	1215	3	N	-0-			-0-

-----  
 D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360  
 -----

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	183	-0-	-406	-0-	38	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	99	-0-	-428	-0-	22	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	73	-0-	-287	-0-	19	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	9	1	35	3	Y	2	2	1	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1			1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239				
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	150 N	3	-0-	-147	-0-	3 3		N	-0-			3
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	N	25	7 1	1 8	20
						28 9						
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	247 3	N	-0-			20
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	Y	-0-			20
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	46 1	1524 3	Y	24	31 1	1 8	12
						26 9						
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113 1	525 3	Y	12			24
						13 9						
-----												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374				
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252				
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	10 1	181 3	N	-0-			20
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 3	N	-0-	20 1		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	6 1	181 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	34 1	158 3	Y	-0-			1
-----												
GARZA-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386				
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	144 1	871 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	168 1	790 3	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	118 1	819 3	N	-0-			-0-
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	183 1	836 3	N	-0-			-0-
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	121 1	813 3	N	-0-			-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	134 1	790 3	N	-0-			-0-
-----												
BAKER 64		WELL #: 2		RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288				
06	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	176 1	1066 3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	228 1	1069 3	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	161 1	1115 3	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	202 1	922 3	Y	-0-			-0-
10	1302 N	985	-0-	-317	-0-	128 1	857 3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	129 1	762 3	Y	-0-			-0-
-----												
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337				
06	330 N	169	-0-	-161	-0-	24 1	145 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	151	-0-	-159	-0-	27 1	124 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	19 1	131 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	26 1	120 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	17 1	112 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	9 1	52 3	Y	-0-			-0-



TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 686		WELL #: 1		RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-

  

LYSSY 71		WELL #: 25		RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268		
06	1260 N	700	-0-	-560	-0-	18	1	656	3	Y	23
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	139	1	1080	3	Y	9
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	129	1	1049	3	Y	24
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	1010	3	Y	28
10	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	62	1	1110	3	Y	21
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	25

  

LYSSY 71		WELL #: 26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	15

  

LYSSY 745		WELL #: 35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310		
06	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	496	1	621	3	Y	24
07	868 X	501	-0-	-367	-0-	482	3	19	9	Y	11
08	837 X	466	-0-	-371	-0-	96	1	358	3	Y	22
09	1140 X	402	-0-	-738	-0-	356	3	46	9	Y	16
10	1178 X	369	-0-	-809	-0-	348	3	21	9	Y	35
11	1140 X	390	-0-	-750	-0-	361	3	29	9	Y	37

  

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452		
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	82	1	498	3	Y	-0-
07	1054 N	466	-0-	-588	-0-	82	1	384	3	Y	-0-
08	837 N	515	-0-	-322	-0-	65	1	450	3	Y	-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	522	3	Y	-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499	3	Y	-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405	3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID -> 269139	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 8498	- 12502			
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	4470 X	3931	-0-	-539	-0-	33 1	3895 3	Y	3	32 1		10
07	4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	60 1	3285 3	Y	2	7 1		5
08	4433 X	3921	-0-	-512	-0-	82 1	3837 3	Y	2	6 1		1
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	68 1	3859 3	Y	11	12 1		-0-
10	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	102 1	3716 3	Y	162	117 1		45
11	3930 X	2379	-0-	-1551	-0-	67 1	2216 3	Y	87	74 1		58

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID -> 269909	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 8521	PERF. 8730	- 12572			
06	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	58 1	6945 3	Y	257	222 1		100
07	7254 X	6877	-0-	-377	-0-	119 1	6525 3	Y	212	148 1	2 8	162
08	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	148 1	6887 3	Y	220	201 1		181
09	7290 X	6509	-0-	-781	-0-	110 1	6220 3	Y	163	248 1	1 8	95
10	7533 X	6149	-0-	-1384	-0-	161 1	5877 3	Y	101	135 1	1 8	60
11	7290 X	3390	-0-	-3900	-0-	99 1	3279 3	Y	11	35 1	1 8	35

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 271915	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8282	PERF. 8126	- 8160			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID -> 272514	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 8327	PERF. 8994	- 13381			
06	3270 X	2744	-0-	-526	-0-	66 1	2458 3	N	200	203 1		60
07	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	325 1	2526 3	N	198	224 1	2 8	32
08	3379 X	3031	-0-	-348	-0-	307 1	2502 3	N	202	191 1		43
09	3060 X	2927	-0-	-133	-0-	294 1	2382 3	N	228	167 1	2 8	102
10	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	146 1	2602 3	N	202	104 1	2 8	198
11	2970 X	2884	-0-	-86	-0-	286 1	2386 3	N	193	254 1		137

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	3361	-0-	-29	-0-	631	1	2542	3	N	171	153	1		70
						188	9								
07	3503 X	3479	-0-	-24	-0-	685	1	2611	3	N	166	160	1	1 8	75
						183	9								
08	3627 X	3284	-0-	-343	-0-	691	1	2425	3	N	153	98	1		130
						168	9								
09	3510 X	3095	-0-	-415	-0-	766	1	2182	3	N	134	154	1	1 8	109
						147	9								
10	3627 X	3108	-0-	-519	-0-	623	1	2343	3	N	129	181	1	1 8	56
						142	9								
11	3360 X	2845	-0-	-515	-0-	427	1	2286	3	N	120	71	1		105
						132	9								

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-				-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-				-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-				-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-				-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-				-0-
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	10	1	110	2	N	-0-				-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

06	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	N	-0-				-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	14	1	183	2	N	-0-				-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-				-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-				-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-				-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-				-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	N	-0-				-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	2	N	-0-				-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	N	-0-				-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-				-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

06	150 N	94	-0-	-56	-0-	35	1	59	2	Y	-0-				15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

06	120 N	51	-0-	-69	-0-	19	1	32	2	Y	-0-				15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				15
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				15
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390
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	* EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	Y	-0-	5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	2	7
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	7
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	7
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-	7
-----												
UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	65	1	108	2	Y	1	27
07	403 N	108	-0-	-295	-0-	104	1	4	2	Y	-0-	27
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	12	39
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	9	423	2	Y	-0-	39
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	3	42
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	3	9	266	2	Y	1	43
-----												
LOWRY		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	2	162
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-	162
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	162
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-	162
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2	164
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	9	11	2	N	-0-	164
-----												
UNO MAS A		WELL #:		3	RRCID ->	266207	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6358 - 6418
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TRI BAR, NORTH (OLMOS)		91082 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	155	1	940	3	N	-0-	-0-
07	992 N	817	-0-	-175	-0-	144	1	673	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	137	1	948	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	956	-0-	-154	-0-	172	1	784	3	N	-0-	-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	1094	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	898	-0-	-152	-0-	130	1	768	3	N	-0-	-0-
-----												
TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

-----

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	104	1	628	3	Y	-0-			1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	134	1	630	3	Y	-0-			1
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	111	1	764	3	Y	-0-			1
09	720 N	530	-0-	-190	-0-	95	1	435	3	Y	-0-			1
10	775 N	144	-0-	-631	-0-	19	1	125	3	Y	-0-			1
11	840 N	104	-0-	-736	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			1

-----

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

-----

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

-----

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

06	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	206	1	1243	3	Y	-0-			1
07	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	226	1	1059	3	Y	-0-			1
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	237	1	1641	3	Y	-0-			1
09	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	207	1	942	3	Y	-0-			1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1471	3	Y	-0-			1
11	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	155	1	912	3	Y	-0-			1

-----

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

06	150 N	114	-0-	-36	-0-	16	1	98	3	Y	-0-			1
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	21	1	96	3	Y	-0-			1
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-			1
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			1
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			1

-----

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

06	570 N	560	-0-	-10	-0-	80	1	480	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	110	1	515	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	77	1	535	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	415	-0-	-155	-0-	75	1	340	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	72	1	482	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	302	-0-	-298	-0-	44	1	258	3	Y	-0-			-0-

-----

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	137	1	825	3	Y	-0-				1
07		992 N	912	-0-	-80	-0-	160	1	752	3	Y	-0-				1
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	113	1	785	3	Y	-0-				1
09		960 N	822	-0-	-138	-0-	148	1	674	3	Y	-0-				1
10		899 N	828	-0-	-71	-0-	107	1	721	3	Y	-0-				1
11		870 N	738	-0-	-132	-0-	107	1	630	3	Y	1				2
							1	9								

-----  
 TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-				2
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-				2
08		217 N	105	-0-	-112	-0-	13	1	92	3	Y	-0-				2
09		180 N	94	-0-	-86	-0-	17	1	77	3	Y	-0-				2
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-				2
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				2

-----  
 TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402  
 BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

-----  
 PROTEGE ENERGY III LLC 681493  
 BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

06	450	N	397	-0-	-53	-0-	325	4	72	9	N	65	174	1		134
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	508	4	90	9	N	82				216
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	469	4	99	9	N	90				306
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	362	4	78	9	N	71	179	1		198
10	589	N	417	-0-	-172	-0-	353	4	64	9	N	58	179	1		77
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				77

-----  
 VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-				-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-				-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-				-0-
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-				-0-
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-				-0-
11	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-				-0-

-----  
 CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-				-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-				-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502	COMPL. DATE 02/24/1957	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9861 - 9932				
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL DEPTH 10070	PERF. N/A				
06	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944 - 9996				
06	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207 3	N	-0-			-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
09	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
11	2160 N	27	-0-	-2133	-0-	27 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908 - 9866				
06	2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3	N	-0-			-0-
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3	N	-0-			-0-
*09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-			-0-
10	2852 N	1794	-0-	-1058	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
11	2820 N	1418	-0-	-1402	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756 - 9974				
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 3	N	-0-			-0-
07	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3	N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-			-0-
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3	N	-0-			-0-
10	713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3	N	-0-			-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 9610 - 10038				
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1140	-0-	-317	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	432 3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1006	-0-	-404	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10000 - 10030				
06	5880 X	3455	-0-	-2425	-0-	3455 3	N	-0-			-0-
07	5146 X	3729	-0-	-1417	-0-	3729 3	N	-0-			-0-
08	5146 X	3745	-0-	-1401	-0-	3745 3	N	-0-			-0-
09	4980 X	3658	-0-	-1322	-0-	3658 3	N	-0-			-0-
*10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3	N	-0-			-0-
*11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
		WELL #:	3	RRCID -> 162573	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8747	- 10006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			-0-
07	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	5661	3			-0-
08	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3			-0-
09	6360 X	6122	-0-	-238	-0-	6122	3			-0-
10	6572 X	5352	-0-	-1220	-0-	5352	3			-0-
11	6360 X	6213	-0-	-147	-0-	6213	3			-0-
-----										
CAUTHORN -C-		WELL #:	4	RRCID -> 167369	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9492	- 9553		
06	2700 X	2321	-0-	-379	-0-	2321	3			-0-
07	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3			-0-
08	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			-0-
09	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	2047	3			-0-
10	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			-0-
*11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			-0-
-----										
CAUTHORN -D-		WELL #:	4	RRCID -> 167621	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9982	- 9999		
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3			-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			-0-
-----										
CAUTHORN -C-		WELL #:	5	RRCID -> 171800	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9832	- 10036		
06	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			-0-
07	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			-0-
09	1710 N	1403	-0-	-307	-0-	1403	3			-0-
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			-0-
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			-0-
-----										
CAUTHORN -B-		WELL #:	5	RRCID -> 171896	COMPL. DATE 12/05/1998	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 9902	- 10157		
06	1140 N	646	-0-	-494	-0-	646	3			-0-
07	1178 N	625	-0-	-553	-0-	625	3			-0-
08	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3			-0-
09	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	3			-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			-0-
-----										
CAUTHORN -D-		WELL #:	5	RRCID -> 172137	COMPL. DATE 01/24/1999	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 9750	- 9920		
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			-0-
07	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916	3			-0-
08	1829 N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			-0-
09	2190 N	1339	-0-	-851	-0-	1339	3			-0-
10	1922 N	1562	-0-	-360	-0-	1562	3			-0-
11	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	1190	3			-0-
-----										
CAUTHORN -B-		WELL #:	7	RRCID -> 173360	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 10303	PERF.10070	- 10184		
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			-0-
07	5518 X	5020	-0-	-498	-0-	5020	3			-0-
08	5518 X	4925	-0-	-593	-0-	4925	3			-0-
09	5340 X	4694	-0-	-646	-0-	4694	3			-0-
10	5022 X	4764	-0-	-258	-0-	4764	3			-0-
11	4860 X	4483	-0-	-377	-0-	4483	3			-0-



VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9440	-	9790			
06	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	945	-0-	-195	-0-	945	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9516	-	9845			
06	5970 X	5265	-0-	-705	-0-	5265	3	N	-0-			-0-
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-			-0-
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-			-0-
*09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3	N	-0-			-0-
*10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3	N	-0-			-0-
*11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9790	-	9926			
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
*09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763	COMPL. DATE 01/16/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9434	-	9800			
06	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565	-	10032			
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	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	134	-0-	134	137	134	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	154	-0-	154	291	154	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9542	-	9880			
06	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	3106	-0-	-149	-0-	3106	3	N	-0-			-0-
08	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	2968	-0-	-152	-0-	2968	3	N	-0-			-0-
10	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
11	3060 X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9752	-	9772			
06	10170 X	9960	-0-	-210	-0-	9960	3	N	-0-			-0-
07	10199 X	9825	-0-	-374	-0-	9825	3	N	-0-			-0-
08	10199 X	9758	-0-	-441	-0-	9758	3	N	-0-			-0-
09	9870 X	9495	-0-	-375	-0-	9495	3	N	-0-			-0-
10	10199 X	9522	-0-	-677	-0-	9522	3	N	-0-			-0-
11	9870 X	9332	-0-	-538	-0-	9332	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -G-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-	
		WELL #:	8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 3		N	-0-	-0-	
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-	-0-	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-	
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-	-0-	
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-	
		WELL #:	8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004
06	4110 X	3895	-0-	-215	-0-	3895 3		N	-0-	-0-	
07	4123 X	3250	-0-	-873	-0-	3250 3		N	-0-	-0-	
08	4123 X	3491	-0-	-632	-0-	3491 3		N	-0-	-0-	
*09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3		N	-0-	-0-	
10	4030 X	3339	-0-	-691	-0-	3339 3		N	-0-	-0-	
11	3900 X	3824	-0-	-76	-0-	3824 3		N	-0-	-0-	
		WELL #:	1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-	-0-	
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-	-0-	
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-	-0-	
09	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066 3		N	-0-	-0-	
10	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009 3		N	-0-	-0-	
11	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1960 3		N	-0-	-0-	
		WELL #:	1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750
06	10590 X	9301	-0-	-1289	-0-	9301 3		N	-0-	-0-	
07	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692 3		N	-0-	-0-	
08	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509 3		N	-0-	-0-	
*09	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361 3		N	-0-	-0-	
*10	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397 3		N	-0-	-0-	
*11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806 3		N	-0-	-0-	
		WELL #:	L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 - 9674
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	-0-	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
		WELL #:	4	RRCID ->	213633	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9895 - 9925
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 3		N	-0-	-0-	
07	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 3		N	-0-	-0-	
08	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747 3		N	-0-	-0-	
09	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676 3		N	-0-	-0-	
10	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688 3		N	-0-	-0-	
11	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1623 3		N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-			-0-
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
08		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 3		N	-0-			-0-
*09		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3		N	-0-			-0-
*10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3		N	-0-			-0-
*11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

06		4890 X	4686	-0-	-204	-0-	4686 3		N	-0-			-0-
07		4960 X	4499	-0-	-461	-0-	4499 3		N	-0-			-0-
08		4960 X	4672	-0-	-288	-0-	4672 3		N	-0-			-0-
09		4680 X	4598	-0-	-82	-0-	4598 3		N	-0-			-0-
10		4836 X	4353	-0-	-483	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
11		4680 X	4637	-0-	-43	-0-	4637 3		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
09		240 N	182	-0-	-58	-0-	182 3		N	-0-			-0-
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

06		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3		N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924  
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
*10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
GUIDA ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	161504	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	12993	PERF.10293	-	12993
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		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	450 1	6088 2	N	-0-			-0-
07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	371 1	5414 2	N	-0-			-0-
08		6448 X	6116	-0-	-332	-0-	409 1	5707 2	N	-0-			-0-
09		6240 X	6116	-0-	-124	-0-	409 1	5707 2	N	-0-			-0-
*10		6448 X	6116	-0-	-332	-0-	409 1	5707 2	N	-0-			-0-
11		6240 X	6116	-0-	-124	-0-	409 1	5707 2	N	-0-			-0-
-----													
GUIDA ROSE		WELL #:		3	RRCID ->	163603	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10630	-	12690
06		6090 X	5928	-0-	-162	-0-	5928 2		N	-0-			-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109 2		N	-0-			-0-
08		6293 X	5637	-0-	-656	-0-	5637 2		N	-0-			-0-
09		6090 X	5637	-0-	-453	-0-	5637 2		N	-0-			-0-
*10		6138 X	5637	-0-	-501	-0-	5637 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5637	-0-	-303	-0-	5637 2		N	-0-			-0-
-----													
HILLIN, T. A.		WELL #:		1010	RRCID ->	052352	COMPL. DATE	03/03/1972	TOTAL DEPTH	10194	PERF. N/A		
CAUTHORN, ADDAH													
06		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, S. M.		WELL #:		1	RRCID ->	077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10260	-	10305
06		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3825	-0-	-50	-0-	3825 2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
09		3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3690 2		N	-0-			-0-
10		3906 X	3799	-0-	-107	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3695 2		N	-0-			-0-
-----													
S & C CONSTRUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185	-	10205
P. Q. ALTIZER UNIT													
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
*10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9531	-	9901
CAUTHORN 3													
06		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298 3		N	-0-			-0-
07		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 3		N	-0-			-0-
08		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 3		N	-0-			-0-
09		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153 3		N	-0-			-0-
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 3		N	-0-			-0-
*11		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177 3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610  
 CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 3		N	-0-		-0-
07		3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634 3		N	-0-		-0-
08		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-		-0-
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 3		N	-0-		-0-
10		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3		N	-0-		-0-
*11		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

06		3420 X	3403	-0-	-17	-0-	3403 3		N	-0-		-0-
07		3503 X	3271	-0-	-232	-0-	3271 3		N	-0-		-0-
08		3503 X	3181	-0-	-322	-0-	3181 3		N	-0-		-0-
09		3390 X	3163	-0-	-227	-0-	3163 3		N	-0-		-0-
10		3503 X	3098	-0-	-405	-0-	3098 3		N	-0-		-0-
11		3390 X	2951	-0-	-439	-0-	2951 3		N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
 CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

06		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2473 1	357 3	N	-0-		-0-
07		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2580 1	383 3	N	-0-		-0-
08		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2564 1	378 3	N	-0-		-0-
09		2820 N	2807	-0-	-13	-0-	2442 1	365 3	N	-0-		-0-
10		2914 N	2858	-0-	-56	-0-	2485 1	373 3	N	-0-		-0-
11		2820 N	2602	-0-	-218	-0-	348 1	2254 3	N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2146 1	309 3	N	-0-		-0-
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1979 1	293 3	N	-0-		-0-
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1878 1	276 3	N	-0-		-0-
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1973 1	294 3	N	-0-		-0-
10		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2040 1	307 3	N	-0-		-0-
*11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	288 1	1860 3	N	-0-		-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
07		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
08		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
09		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 3		N	-0-		-0-
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

06		690 N	666	-0-	-24	-0-	666 3		N	-0-		-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A				
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	BALANCE
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3		N	-0-	-0-	
07	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3		N	-0-	-0-	
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		N	-0-	-0-	
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3		N	-0-	-0-	
10	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3755	3		N	-0-	-0-	
*11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036				
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-	-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-	-0-	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-	-0-	
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3		N	-0-	-0-	
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-	-0-	
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146				
06	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3		N	-0-	-0-	
07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3		N	-0-	-0-	
08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3		N	-0-	-0-	
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3		N	-0-	-0-	
10	8277 X	8178	-0-	-99	-0-	8178	3		N	-0-	-0-	
11	8010 X	7986	-0-	-24	-0-	7986	3		N	-0-	-0-	
-----												
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-	-0-	
07	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3		N	-0-	-0-	
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3		N	-0-	-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-	-0-	
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-	-0-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3		N	-0-	-0-	
07	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	5502	3		N	-0-	-0-	
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-	-0-	
09	6570 X	6445	-0-	-125	-0-	6445	3		N	-0-	-0-	
10	6789 X	6509	-0-	-280	-0-	6509	3		N	-0-	-0-	
11	6570 X	6309	-0-	-261	-0-	6309	3		N	-0-	-0-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-	-0-	
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-	-0-	
09	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3		N	-0-	-0-	
10	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3		N	-0-	-0-	
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-	-0-	
-----												
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4190	1	605	3	N	-0-	
07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4284	1	635	3	N	-0-	
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3		N	-0-	-0-	
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4075	1	608	3	N	-0-	
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4205	1	632	3	N	-0-	
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	633	1	4099	3	N	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585  
 ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14760 X	14535	-0-	-225	-0-	14535 3		N	-0-			-0-
07	15252 X	14260	-0-	-992	-0-	14260 3		N	-0-			-0-
08	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	15108 3		N	-0-			-0-
09	14550 X	14523	-0-	-27	-0-	14523 3		N	-0-			-0-
10	15035 X	14647	-0-	-388	-0-	14647 3		N	-0-			-0-
11	14610 X	14133	-0-	-477	-0-	14133 3		N	-0-			-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
07	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
09	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
*11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

06	2520 N	2497	-0-	-23	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
07	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
08	2573 N	2523	-0-	-50	-0-	2523 3		N	-0-			-0-
09	2490 N	2373	-0-	-117	-0-	2373 3		N	-0-			-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2429	-0-	-1	-0-	2429 3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-			-0-
07	5177 X	5142	-0-	-35	-0-	5142 3		N	-0-			-0-
08	5177 X	5106	-0-	-71	-0-	5106 3		N	-0-			-0-
09	5010 X	4891	-0-	-119	-0-	4891 3		N	-0-			-0-
10	5177 X	4969	-0-	-208	-0-	4969 3		N	-0-			-0-
11	5010 X	4758	-0-	-252	-0-	4758 3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

06	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1169 1	169 3	N	-0-			-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1196 1	177 3	N	-0-			-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1199 1	176 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1160 1	173 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1171 1	176 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	171 1	1109 3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	281 3		N	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090 - 10110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3	N	-0-		-0-
07		6510 X	6354	-0-	-156	-0-	6354	3	N	-0-		-0-
08		6510 X	6263	-0-	-247	-0-	6263	3	N	-0-		-0-
09		6300 X	5995	-0-	-305	-0-	5995	3	N	-0-		-0-
10		6510 X	6097	-0-	-413	-0-	6097	3	N	-0-		-0-
11		6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096 - 10165	
06		3000 N	2437	-0-	-563	3812	2437	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2407	-0-	-693	3119	2407	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2677	-0-	-423	2696	2677	3	N	-0-		-0-
09		3000 N	2590	-0-	-410	2286	2590	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2490	-0-	-610	1676	2490	3	N	-0-		-0-
*11		3000 N	2536	-0-	-464	1212	2536	3	N	-0-		-0-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401 - 10491	
06		8460 X	8165	-0-	-295	-0-	8165	3	N	-0-		-0-
07		8742 X	8244	-0-	-498	-0-	8244	3	N	-0-		-0-
08		8463 X	8212	-0-	-251	-0-	8212	3	N	-0-		-0-
09		8190 X	7883	-0-	-307	-0-	7883	3	N	-0-		-0-
10		8432 X	7979	-0-	-453	-0-	7979	3	N	-0-		-0-
11		8160 X	7544	-0-	-616	-0-	7544	3	N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
ALTIZER		WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409	
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3	N	-0-		-0-
07		5673 X	5087	-0-	-586	-0-	5087	3	N	-0-		-0-
08		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3	N	-0-		-0-
09		5640 X	5372	-0-	-268	-0-	5372	3	N	-0-		-0-
10		5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485	3	N	-0-		-0-
11		5640 X	5316	-0-	-324	-0-	5316	3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EARWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	165014	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8876 - 9020	
06		5940 X	4811	-0-	-1129	-0-	543	1	4268	2	N	-0-
07		6138 X	4904	-0-	-1234	-0-	562	1	4342	2	N	-0-
08		5580 X	4734	-0-	-846	-0-	542	1	4192	2	N	-0-
09		5400 X	4810	-0-	-590	-0-	381	1	4429	2	N	-0-
10		5332 X	4702	-0-	-630	-0-	290	1	4412	2	N	-0-
*11		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	356	1	4752	2	N	-0-



OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8889 - 8992				
M O	ALLOW 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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-			-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	21	1	190	2	N	-0-			-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063				
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
07	589 X	565	-0-	-24	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-
08	589 X	428	-0-	-161	-0-	27	1	401	2	N	-0-			-0-
09	570 X	404	-0-	-166	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-
10	589 X	438	-0-	-151	-0-	27	1	411	2	N	-0-			-0-
11	570 X	396	-0-	-174	-0-	28	1	368	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818				
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	99	1	877	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	987	-0-	-67	-0-	95	1	892	2	N	-0-			-0-
08	992 N	870	-0-	-122	-0-	86	1	784	2	N	-0-			-0-
09	990 N	879	-0-	-111	-0-	59	1	820	2	N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8722 - 8804				
06	8310 X	8250	-0-	-60	-0-	442	1	7808	2	N	-0-			-0-
07	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	476	1	8258	2	N	-0-			-0-
08	8556 X	7922	-0-	-634	-0-	491	1	7431	2	N	-0-			-0-
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	348	1	9095	2	N	-0-			-0-
10	8742 X	8691	-0-	-51	-0-	536	1	8155	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	8253	-0-	-207	-0-	575	1	7678	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8750 - 8880				
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	175	1	1547	2	N	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	157	1	1471	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	158	1	1446	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	100	1	1391	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9022 - 9100				
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	155	1	1366	2	N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	165	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	100	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	96	1	1462	2	N	-0-			-0-
*11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1511	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9034 - 9156				
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	312	1	2747	2	N	-0-			-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	3005	2	N	-0-			-0-
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	195	1	2723	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	186	1	2827	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	1966	-0-	-1244	-0-	137	1	1829	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		570 N	521	-0-	-49	-0-		53 1	468 2	N	-0-	-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-		57 1	533 2	N	-0-	-0-
08		496 N	432	-0-	-64	-0-		43 1	389 2	N	-0-	-0-
09		510 N	349	-0-	-161	-0-		23 1	326 2	N	-0-	-0-
10		589 N	461	-0-	-128	-0-		28 1	433 2	N	-0-	-0-
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-		30 1	404 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828												
06		1290 X	1215	-0-	-75	-0-		124 1	1091 2	N	-0-	-0-
07		1364 X	1274	-0-	-90	-0-		123 1	1151 2	N	-0-	-0-
08		1364 X	1153	-0-	-211	-0-		114 1	1039 2	N	-0-	-0-
09		1230 N	1148	-0-	-82	-0-		77 1	1071 2	N	-0-	-0-
10		1271 N	1203	-0-	-68	-0-		74 1	1129 2	N	-0-	-0-
11		1110 N	1006	-0-	-104	-0-		70 1	936 2	N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920												
06		3600 X	3404	-0-	-196	-0-		618 1	2786 2	N	-0-	-0-
07		3720 X	3091	-0-	-629	-0-		580 1	2511 2	N	-0-	-0-
08		3596 X	3117	-0-	-479	-0-		589 1	2528 2	N	-0-	-0-
09		3480 X	2907	-0-	-573	-0-		382 1	2525 2	N	-0-	-0-
10		3503 X	3110	-0-	-393	-0-		192 1	2918 2	N	-0-	-0-
11		3390 X	3298	-0-	-92	-0-		230 1	3068 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022												
06		4890 X	4283	-0-	-607	-0-		436 1	3847 2	N	-0-	-0-
07		4743 X	4623	-0-	-120	-0-		446 1	4177 2	N	-0-	-0-
08		4743 X	4345	-0-	-398	-0-		429 1	3916 2	N	-0-	-0-
09		4410 X	4314	-0-	-96	-0-		288 1	4026 2	N	-0-	-0-
10		4619 X	4434	-0-	-185	-0-		274 1	4160 2	N	-0-	-0-
11		4470 X	4421	-0-	-49	-0-		308 1	4113 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026												
06		720 N	477	-0-	-243	-0-		49 1	428 2	N	-0-	-0-
07		527 N	494	-0-	-33	-0-		48 1	446 2	N	-0-	-0-
08		496 N	489	-0-	-7	-0-		48 1	441 2	N	-0-	-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-		30 1	416 2	N	-0-	-0-
10		496 N	488	-0-	-8	-0-		30 1	458 2	N	-0-	-0-
11		480 N	416	-0-	-64	-0-		29 1	387 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190												
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		132 1	1165 2	N	-0-	-0-
07		1364 N	1259	-0-	-105	-0-		121 1	1138 2	N	-0-	-0-
08		1302 N	1188	-0-	-114	-0-		117 1	1071 2	N	-0-	-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		95 1	1325 2	N	-0-	-0-
10		1271 N	1234	-0-	-37	-0-		76 1	1158 2	N	-0-	-0-
*11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		87 1	1161 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990												
06		1290 N	1245	-0-	-45	-0-		127 1	1118 2	N	-0-	-0-
07		1395 N	1321	-0-	-74	-0-		127 1	1194 2	N	-0-	-0-
08		1302 N	1209	-0-	-93	-0-		119 1	1090 2	N	-0-	-0-
09		1260 N	1225	-0-	-35	-0-		82 1	1143 2	N	-0-	-0-
10		1333 N	1132	-0-	-201	-0-		70 1	1062 2	N	-0-	-0-
11		1170 N	828	-0-	-342	-0-		58 1	770 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2 1	195 2	N	-0-	-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	N	-0-	-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	N	-0-	-0-	
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-	
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044		
06	420 N	233	-0-	-187	-0-	24 1	209 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	205	-0-	-167	-0-	20 1	185 2	N	-0-	-0-	
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	18 1	160 2	N	-0-	-0-	
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	11 1	159 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	9 1	143 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	10 1	134 2	N	-0-	-0-	
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200		
06	720 N	620	-0-	-100	-0-	63 1	557 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	57 1	536 2	N	-0-	-0-	
08	806 N	670	-0-	-136	-0-	66 1	604 2	N	-0-	-0-	
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42 1	590 2	N	-0-	-0-	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41 1	622 2	N	-0-	-0-	
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47 1	629 2	N	-0-	-0-	
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	21 1	2324 2	N	-0-	-0-	
07	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	19 1	1994 2	N	-0-	-0-	
08	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	21 1	2143 2	N	-0-	-0-	
09	2340 N	2011	-0-	-329	-0-	14 1	1997 2	N	-0-	-0-	
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	129 1	1956 2	N	-0-	-0-	
11	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	139 1	1857 2	N	-0-	-0-	
-----											
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	90 1	795 2	N	-0-	-0-	
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	76 1	716 2	N	-0-	-0-	
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	81 1	739 2	N	-0-	-0-	
09	900 N	713	-0-	-187	-0-	48 1	665 2	N	-0-	-0-	
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60 1	907 2	N	-0-	-0-	
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	51 1	682 2	N	-0-	-0-	
-----											
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	131 1	1153 2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	123 1	1156 2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	120 1	1091 2	N	-0-	-0-	
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	82 1	1148 2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	76 1	1157 2	N	-0-	-0-	
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83 1	1104 2	N	-0-	-0-	
-----											
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
06	2760 X	2642	-0-	-118	-0-	24 1	2618 2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	27 1	2823 2	N	-0-	-0-	
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	30 1	2977 2	N	-0-	-0-	
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	30 1	4355 2	N	-0-	-0-	
10	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	168 1	2559 2	N	-0-	-0-	
*11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	209 1	2793 2	N	-0-	-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 8775 - 8853				
M O	ALLOW 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	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 8906 - 9009				
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	116	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	71	1	1843	2	N	-0-			-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	116	1	1766	2	N	-0-			-0-
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	N	-0-			-0-
-----														
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8836 - 8946				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076				
06	2610 X	2324	-0-	-286	-0-	125	1	2199	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	123	1	2134	2	N	-0-			-0-
08	2790 X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2047	-0-	-653	-0-	75	1	1972	2	N	-0-			-0-
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2280	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2288	-0-	-52	-0-	159	1	2129	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953				
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	963	2	N	-0-			-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	90	1	847	2	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	-0-			-0-
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	77	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	N	-0-			-0-
11	990 N	511	-0-	-479	-0-	36	1	475	2	N	-0-			-0-
-----														
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974				
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	852	1	7510	2	N	-0-			-0-
07	8587 X	8048	-0-	-539	-0-	776	1	7272	2	N	-0-			-0-
08	8587 X	8096	-0-	-491	-0-	799	1	7297	2	N	-0-			-0-
09	8370 X	7817	-0-	-553	-0-	522	1	7295	2	N	-0-			-0-
10	8649 X	7992	-0-	-657	-0-	493	1	7499	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	6785	-0-	-1585	-0-	472	1	6313	2	N	-0-			-0-

-----																
VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
06		4140 X	3031	-0-	-1109	-0-	604	1	2427	2	N	-0-				-0-
07		4278 X	3360	-0-	-918	-0-	618	1	2742	2	N	-0-				-0-
08		3627 X	2869	-0-	-758	-0-	571	1	2298	2	N	-0-				-0-
09		3330 X	3105	-0-	-225	-0-	417	1	2688	2	N	-0-				-0-
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				-0-
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215																
06		450 X	202	-0-	-248	-0-	2	1	200	2	N	-0-				-0-
07		465 X	99	-0-	-366	-0-	1	1	98	2	N	-0-				-0-
08		465 X	137	-0-	-328	-0-	1	1	136	2	N	-0-				-0-
09		360 X	206	-0-	-154	-0-	1	1	205	2	N	-0-				-0-
10		248 X	143	-0-	-105	-0-	9	1	134	2	N	-0-				-0-
11		210 X	155	-0-	-55	-0-	11	1	144	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786																
06		840 N	776	-0-	-64	-0-	79	1	697	2	N	-0-				-0-
07		837 N	774	-0-	-63	-0-	75	1	699	2	N	-0-				-0-
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	76	1	693	2	N	-0-				-0-
09		780 N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-				-0-
10		775 N	743	-0-	-32	-0-	46	1	697	2	N	-0-				-0-
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-				-0-
-----																
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095																
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-				-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	-0-				-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	-0-				-0-
09		810 N	701	-0-	-109	-0-	47	1	654	2	N	-0-				-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	-0-				-0-
11		750 N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-				-0-
-----																
EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078																
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	262	1	2314	2	N	-0-				-0-
07		2728 X	2490	-0-	-238	-0-	240	1	2250	2	N	-0-				-0-
08		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	242	1	2211	2	N	-0-				-0-
09		2640 X	2355	-0-	-285	-0-	157	1	2198	2	N	-0-				-0-
10		2666 X	2417	-0-	-249	-0-	149	1	2268	2	N	-0-				-0-
11		2580 X	2279	-0-	-301	-0-	159	1	2120	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858																
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	103	1	905	2	N	-0-				-0-
07		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	99	1	932	2	N	-0-				-0-
08		1147 N	929	-0-	-218	-0-	92	1	837	2	N	-0-				-0-
09		1020 N	864	-0-	-156	-0-	58	1	806	2	N	-0-				-0-
10		1023 N	891	-0-	-132	-0-	55	1	836	2	N	-0-				-0-
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	59	1	793	2	N	-0-				-0-
-----																
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832																
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	49	1	432	2	N	-0-				-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	N	-0-				-0-
08		558 N	498	-0-	-60	-0-	49	1	449	2	N	-0-				-0-
09		480 N	381	-0-	-99	-0-	25	1	356	2	N	-0-				-0-
10		434 N	354	-0-	-80	-0-	22	1	332	2	N	-0-				-0-
11		480 N	405	-0-	-75	-0-	28	1	377	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004					
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
06	1230 N	763	-0-	-467	-0-	7	1	756	2	N	-0-				-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	2	N	-0-				-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	-0-				-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	2	N	-0-				-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	88	1	1179	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010					
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	5	1	584	2	N	-0-				-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	5	1	487	2	N	-0-				-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	5	1	456	2	N	-0-				-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	4	1	560	2	N	-0-				-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	30	1	460	2	N	-0-				-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110					
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	32	1	3459	2	N	-0-				-0-
07	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	35	1	3612	2	N	-0-				-0-
08	3906 X	3695	-0-	-211	-0-	37	1	3658	2	N	-0-				-0-
09	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	25	1	3580	2	N	-0-				-0-
10	3782 X	3632	-0-	-150	-0-	224	1	3408	2	N	-0-				-0-
11	3570 X	3148	-0-	-422	-0-	219	1	2929	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9021 - 9236					
06	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	26	1	2781	2	N	-0-				-0-
07	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	29	1	2942	2	N	-0-				-0-
08	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	30	1	2993	2	N	-0-				-0-
09	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	19	1	2729	2	N	-0-				-0-
10	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	183	1	2775	2	N	-0-				-0-
11	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	168	1	2251	2	N	-0-				-0-
-----															
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 9008 - 9082					
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-				-0-
07	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	12	1	1191	2	N	-0-				-0-
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	11	1	1116	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	8	1	1120	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	73	1	1113	2	N	-0-				-0-
*11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	N	-0-				-0-
-----															
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8936 - 8988					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8752 - 8772					
06	4440 X	2349	-0-	-2091	-0-	461	1	1888	2	N	-0-				-0-
07	4216 X	2727	-0-	-1489	-0-	494	1	2233	2	N	-0-				-0-
08	4216 X	4037	-0-	-179	-0-	661	1	3376	2	N	-0-				-0-
09	4080 X	3524	-0-	-556	-0-	423	1	3101	2	N	-0-				-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				-0-
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8740 - 8920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	61 1	535 2	N	-0-				-0-
07		682 N	527	-0-	-155	-0-	51 1	476 2	N	-0-				-0-
08		682 N	529	-0-	-153	-0-	52 1	477 2	N	-0-				-0-
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	32 1	445 2	N	-0-				-0-
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	31 1	478 2	N	-0-				-0-
11		510 N	382	-0-	-128	-0-	27 1	355 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8818 - 8926		
06		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	18 1	2008 2	N	-0-				-0-
07		2077 X	1995	-0-	-82	-0-	19 1	1976 2	N	-0-				-0-
08		2077 X	1964	-0-	-113	-0-	19 1	1945 2	N	-0-				-0-
09		2040 X	1807	-0-	-233	-0-	13 1	1794 2	N	-0-				-0-
10		2108 X	1998	-0-	-110	-0-	123 1	1875 2	N	-0-				-0-
11		2040 X	1591	-0-	-449	-0-	111 1	1480 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8834 - 8886		
06		3000 N	3385	-0-	385	385	345 1	3040 2	N	-0-				-0-
07		3100 N	3131	-0-	31	416	302 1	2829 2	N	-0-				-0-
08		3050 N	2634	-0-	-416	-0-	260 1	2374 2	N	-0-				-0-
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	173 1	2416 2	N	-0-				-0-
10		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	150 1	2283 2	N	-0-				-0-
*11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	158 1	2107 2	N	-0-				-0-
-----														
EARWOOD G U 1		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9068 - 9186		
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	20 1	359 2	N	-0-				-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	349 2	N	-0-				-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	25 1	380 2	N	-0-				-0-
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	14 1	354 2	N	-0-				-0-
10		372 N	362	-0-	-10	-0-	22 1	340 2	N	-0-				-0-
11		390 N	350	-0-	-40	-0-	24 1	326 2	N	-0-				-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9004 - 9096		
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	88 1	775 2	N	-0-				-0-
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	89 1	830 2	N	-0-				-0-
08		930 N	816	-0-	-114	-0-	81 1	735 2	N	-0-				-0-
09		870 N	792	-0-	-78	-0-	53 1	739 2	N	-0-				-0-
10		930 N	690	-0-	-240	-0-	43 1	647 2	N	-0-				-0-
11		780 N	584	-0-	-196	-0-	41 1	543 2	N	-0-				-0-
-----														
WALKER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	9116 - 9228		
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	166 1	1460 2	N	-0-				-0-
07		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	149 1	1394 2	N	-0-				-0-
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	136 1	1242 2	N	-0-				-0-
09		1620 N	1320	-0-	-300	-0-	88 1	1232 2	N	-0-				-0-
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	98 1	1486 2	N	-0-				-0-
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	92 1	1236 2	N	-0-				-0-
-----														
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8682 - 8859		
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	742 1	3883 2	N	-0-				-0-
07		4805 X	4489	-0-	-316	-0-	696 1	3793 2	N	-0-				-0-
08		4805 X	4531	-0-	-274	-0-	728 1	3803 2	N	-0-				-0-
09		4650 X	4368	-0-	-282	-0-	489 1	3879 2	N	-0-				-0-
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT				-0-
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW 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	1200 N	430	-0-	-770	-0-	44	1	386	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	319	-0-	-735	-0-	31	1	288	2	N	-0-			-0-
08	775 N	445	-0-	-330	-0-	44	1	401	2	N	-0-			-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-			-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	859	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	-0-			-0-
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	78	1	715	2	N	-0-			-0-
09	840 N	748	-0-	-92	-0-	50	1	698	2	N	-0-			-0-
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	49	1	745	2	N	-0-			-0-
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

06	870 N	835	-0-	-35	-0-	8	1	827	2	N	-0-			-0-
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	8	1	808	2	N	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	9	1	877	2	N	-0-			-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	2	N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	2	N	-0-			-0-
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR  
 JARVIS, ROY R. 430235  
 VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

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

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 OXSON CO. 630596  
 I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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



WASHBURN (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
		5		092093	01/21/1981	10725	10218			- 10326		
06	5010 X	2842	-0-	-2168	-0-	2833 3	9 9	Y	8			40
07	4371 X	2702	-0-	-1669	-0-	2671 3	31 9	Y	28	36	1	32
08	3503 X	2614	-0-	-889	-0-	2613 3	1 9	Y	1			33
09	3090 X	2495	-0-	-595	-0-	2495 3		Y	-0-			33
10	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2421 3	11 9	Y	10			43
11	2850 X	2245	-0-	-605	-0-	2230 3	15 9	Y	14			57
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395
06	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	3464 3	9 9	Y	8			30
07	3906 X	3337	-0-	-569	-0-	3327 3	10 9	Y	9	27	1	12
08	3906 X	3092	-0-	-814	-0-	3092 3		Y	-0-			12
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	2862 3	1 9	Y	1			13
10	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	2876 3	1 9	Y	1			14
11	3480 X	2723	-0-	-757	-0-	2720 3	3 9	Y	3			17
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10273 - 10364
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-			22
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-	20	1	2
08	1023 N	530	-0-	-493	-0-	530 3		Y	-0-			2
09	900 N	321	-0-	-579	-0-	321 3		Y	-0-			2
10	1085 N	281	-0-	-804	-0-	281 3		Y	-0-			2
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	400 3		Y	-0-			2
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10272 - 10376
06	10110 X	8083	-0-	-2027	-0-	8074 3	9 9	Y	8			40
07	10478 X	7953	-0-	-2525	-0-	7921 3	32 9	Y	29	36	1	33
08	10478 X	9148	-0-	-1330	-0-	9139 3	9 9	Y	8			41
09	10140 X	8273	-0-	-1867	-0-	8267 3	6 9	Y	5			46
10	9331 X	7756	-0-	-1575	-0-	7755 3	1 9	Y	1			47
11	8850 X	7138	-0-	-1712	-0-	7136 3	2 9	Y	2			49
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10354
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			17
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10310 - 10340
06	3330 X	1992	-0-	-1338	-0-	1983 3	9 9	N	8			26
07	3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2357 3	2 9	N	2	23	1	5
08	2635 X	2055	-0-	-580	-0-	2055 3		N	-0-			5
09	2490 X	1913	-0-	-577	-0-	1913 3		N	-0-			5
10	2356 X	1913	-0-	-443	-0-	1913 3		N	-0-			5
11	2280 X	1847	-0-	-433	-0-	1840 3	7 9	N	6			11
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10283 - 10356
06	20550 X	16710	-0-	-3840	-0-	16710 3		N	-0-			29
07	18569 X	17406	-0-	-1163	-0-	17406 3		N	-0-	26	1	3
08	18569 X	16986	-0-	-1583	-0-	16986 3		N	-0-			3
09	17970 X	16162	-0-	-1808	-0-	16162 3		N	-0-			3
10	18569 X	16324	-0-	-2245	-0-	16321 3	3 9	N	3			6
*11	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	17078 3	1 9	N	1			7

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
 PYLE PETROLEUM, INC. 683968  
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	340 1	4 9	N	4	5 1		20
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280 1	4 9	N	4	5 1		19
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 1	3 9	N	3			22
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	260 1	3 9	N	3			25
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 1	6 9	N	5	15 1		15
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 1	4 9	N	4			19

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	45 1	20 9	Y	18	23 1		29
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	45 1	20 9	Y	18	22 1		25
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	45 1	12 9	Y	11			36
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	45 1	14 9	Y	13			49
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45 1	22 9	Y	20	61 1		8
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	45 1	18 9	Y	16			24

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	170 1	12 9	Y	11	14 1		6
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	140 1	12 9	Y	11	14 1		3
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	110 1	8 9	Y	7			10
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	130 1	9 9	Y	8			18
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	250 1	17 9	Y	15	33 1		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	190 1	12 9	Y	11			11

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 PINKLEY, GEORGE R. 665675  
 WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
 HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 10283 - 10398

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3		Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

06	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
08	3596 X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			N	-0-			-0-
09	3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
10	3689 X	2907	-0-	-782	-0-	2907	3			N	-0-			-0-
11	3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2961	3			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
09	840 N	179	-0-	-661	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

06	1860 X	186	-0-	-1674	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1605	-0-	-317	-0-	112	1	1493	2	N	-0-			-0-
08	1674 X	1666	-0-	-8	-0-	117	1	1549	2	N	-0-			-0-
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	103	1	1362	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

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

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

M O	ALLOW 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	270 N	57	-0-	-213	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
07	310 N	163	-0-	-147	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
08	713 N	127	-0-	-586	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525  
 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

06	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-			-0-
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-			-0-
10	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-			-0-
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
08	3379 X	3373	-0-	-6	-0-	3373	3			N	-0-			-0-
09	3420 X	2973	-0-	-447	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
10	3534 X	3486	-0-	-48	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
11	3420 X	3101	-0-	-319	-0-	3101	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-			-0-
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-			-0-
*11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
*10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
*11	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	700	-0-	-740	-0-	700 2		N	-0-		-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940	
06		2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421 3		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	-0-	2345 3		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	-0-	4781 3		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	-0-	7027 3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7027		N	NO RPT		-0-
*11		2900 N	1874	-0-	-1026	-0-	6001 1874 3		N	-0-		-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A	
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-		-0-
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-		-0-
09		2460 N	2257	-0-	-203	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-
*11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-		-0-

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A	
06		2550 X	46	-0-	-2504	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07		2635 X	35	-0-	-2600	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08		2635 X	61	-0-	-2574	-0-	61 3		N	-0-		-0-
09		1110 X	45	-0-	-1065	-0-	45 3		N	-0-		-0-
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
*11		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056	
06		4320 X	3846	-0-	-474	-0-	3846 3		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	-0-	3934 3		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	3825	-0-	3825	-0-	7759 3825 3		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	-0-	11505 3746 3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11505		N	NO RPT		-0-
*11		15671 X	4166	-0-	-11505	-0-	4166 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724	
06		5940 X	5360	-0-	-580	-0-	5360 3		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	5540	-0-	5540	-0-	5540 3		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	5518	-0-	5518	-0-	11058 5518 3		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5201	-0-	5201	-0-	16259 5201 3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16259		N	NO RPT		-0-
*11		21542 X	5283	-0-	-16259	-0-	5283 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659														
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	3788 - 4049				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.	13285 - 14664
06	870 N	612	-0-	-258	-0-	612	3		N	-0-		-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-		-0-
08	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3		N	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		-0-
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.	13516 - 14616
06	3570 X	2680	-0-	-890	-0-	2680	3		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3721	-0-	3721	-0-	3721	3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3551	-0-	3551	-0-	7272	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3512	-0-	3512	-0-	10784	3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10784			N	NO RPT		-0-
*11	14408 X	3624	-0-	-10784	-0-	3624	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13191 - 14600
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-		-0-
07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3		N	-0-		-0-
08	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	3		N	-0-		-0-
09	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3		N	-0-		-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		-0-
*11	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	14503 - 16899
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12992 - 14152
06	28500 X	27512	-0-	-988	-0-	27512	3		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	28726	-0-	28726	-0-	28726	3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	28464	-0-	28464	-0-	57190	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	27369	-0-	27369	-0-	84559	3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84559			N	NO RPT		-0-
*11	112992 X	28433	-0-	-84559	-0-	28433	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13772 - 14748
06	15570 X	14114	-0-	-1456	-0-	14114	3		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	14766	-0-	14766	-0-	14766	3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	14676	-0-	14676	-0-	29442	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	13867	-0-	13867	-0-	43309	3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43309			N	NO RPT		-0-
*11	57458 X	14149	-0-	-43309	-0-	14149	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	13200 - 14651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.	13935 - 14815	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
-----													
MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.	13850 - 14750	
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	3173	3	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	3540	-0-	3540	6713	3540	3	N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	3409	-0-	3409	10122	3409	3	N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10122			N	NO RPT			-0-
*11		13166 X	3044	-0-	-10122	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.	13650 - 14720	
06		5610 X	3679	-0-	-1931	-0-	3679	3	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	5056	-0-	5056	5056	5056	3	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	3678	-0-	3678	8734	3678	3	N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	2133	-0-	2133	10867	2133	3	N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10867			N	NO RPT			-0-
*11		14550 X	3683	-0-	-10867	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
-----													
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.	13824 - 15002	
06		6030 X	3234	-0-	-2796	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	3979	3	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	6910	-0-	6910	10889	6910	3	N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	5276	-0-	5276	16165	5276	3	N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16165			N	NO RPT			-0-
*11		21348 X	5183	-0-	-16165	-0-	5183	3	N	-0-			-0-
-----													
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.	13593 - 14963	
06		5100 X	4846	-0-	-254	-0-	4846	3	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	5718	-0-	5718	5718	5718	3	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	5089	-0-	5089	10807	5089	3	N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	4456	-0-	4456	15263	4456	3	N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15263			N	NO RPT			-0-
*11		19698 X	4435	-0-	-15263	-0-	4435	3	N	-0-			-0-
-----													
ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.	13178 - 14316	
06		5100 X	4541	-0-	-559	-0-	4541	3	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	4895	-0-	4895	4895	4895	3	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4882	-0-	4882	9777	4882	3	N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	4700	-0-	4700	14477	4700	3	N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14477			N	NO RPT			-0-
*11		19528 X	5051	-0-	-14477	-0-	5051	3	N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//	97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		//CONT.//	927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.	13838 - 14592
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	15120 X	11614	-0-	-3506	-0-	11614	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	12113	-0-	12113	12113	12113	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	11865	-0-	11865	23978	11865	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	11925	-0-	11925	35903	11925	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35903			N	NO RPT		-0-
*11	48751 X	12848	-0-	-35903	-0-	12848	3	N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	13703 - 14972
06	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	3	N	-0-		-0-
07	19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3	N	-0-		-0-
08	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	3	N	-0-		-0-
09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	3	N	-0-		-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
*11	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3	N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	14077 - 14959
06	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	2808	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5655	2847	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2184	-0-	2184	7839	2184	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7839			N	NO RPT		-0-
*11	10483 X	2644	-0-	-7839	-0-	2644	3	N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	14572 - 15092
06	4590 X	3330	-0-	-1260	-0-	3330	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	4894	-0-	4894	4894	4894	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4488	-0-	4488	9382	4488	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3034	-0-	3034	12416	3034	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12416			N	NO RPT		-0-
*11	17603 X	5187	-0-	-12416	-0-	5187	3	N	-0-		-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:	408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.	12984 - 14166
06	6630 X	5762	-0-	-868	-0-	5762	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	6143	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	5948	-0-	5948	12091	5948	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5775	-0-	5775	17866	5775	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17866			N	NO RPT		-0-
*11	23565 X	5699	-0-	-17866	-0-	5699	3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS "36"		WELL #:	2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13757 - 14985
06	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	9404	-0-	9404	9404	9404	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6913	-0-	6913	16317	6913	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	7124	-0-	7124	23441	7124	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23441			N	NO RPT		-0-
*11	31671 X	8230	-0-	-23441	-0-	8230	3	N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
XTO ENERGY INC. 945936  
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	720 1	4377 3	N	-0-		-0-
07	4619 X	720	-0-	-3899	-0-	720 1		N	-0-		-0-
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	744 1	4476 3	N	-0-		-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	720 1	4295 3	N	-0-		-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	744 1	4397 3	N	-0-		-0-
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	720 1	4131 3	N	-0-		-0-

-----

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659  
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

06	2220 X	1712	-0-	-508	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
07	2232 X	2050	-0-	-182	-0-	2050 3		N	-0-		-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-		-0-
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
11	2040 X	2023	-0-	-17	-0-	2023 3		N	-0-		-0-

-----

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

06	1260 X	966	-0-	-294	-0-	966 3		N	-0-		-0-
07	1302 X	939	-0-	-363	-0-	939 3		N	-0-		-0-
08	1178 X	907	-0-	-271	-0-	907 3		N	-0-		-0-
09	1110 X	918	-0-	-192	-0-	918 3		N	-0-		-0-
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-
11	960 X	865	-0-	-95	-0-	865 3		N	-0-		-0-

-----

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

06	4740 X	3234	-0-	-1506	-0-	3234 3		N	-0-		-0-
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 3		N	-0-		-0-
08	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832 3		N	-0-		-0-
09	4560 X	4542	-0-	-18	-0-	4542 3		N	-0-		-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT		-0-
11	5370 X	4711	-0-	-659	-0-	4711 3		N	-0-		-0-

-----

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

06	3270 X	2375	-0-	-895	-0-	2375 3		N	-0-		-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3		N	-0-		-0-
08	3286 X	3271	-0-	-15	-0-	3271 3		N	-0-		-0-
09	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	3151 3		N	-0-		-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-
11	3570 X	3181	-0-	-389	-0-	3181 3		N	-0-		-0-

-----

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659  
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		//CONT.//		927659									
MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231		
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
-----													
ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630		
06	4200 X	2373	-0-	-1827	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5268	-0-	5268	-0-	5268	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4251	-0-	4251	-0-	9519	4251	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4012	-0-	4012	-0-	13531	4012	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13531			N	NO RPT			-0-
*11	17807 X	4276	-0-	-13531	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
-----													
MILLS 16		WELL #:		2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 3166 - 3198		
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
-----													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660						
MILLS				WELL #: 218	RRCID -> 074939	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2778	- 2808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401	
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	495 1	593 2	N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	69 1	149 2	N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	45 1	65 2	N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44 1	50 2	N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660						
KINCAID				WELL #: 1012	RRCID -> 099242	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 12797	PERF. 3275	- 3326	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	126 1	475 2	N	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660  
 KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 LA RONYA OIL & GAS 487108  
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 1		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 1		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 1		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 1		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 1		N	-0-			-0-
*11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788				
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-		-0-
*11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942				
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-		-0-
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
*11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866				
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-		-0-
11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1		N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-				-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-				-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-				-0-
*11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-				-0-
07		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-				-0-
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-				-0-
09		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-				-0-
10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-				-0-
*11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-				-0-
09		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1			N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-				-0-
11		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

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

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO 2825) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 215 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #:			175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 -	2831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 220 546675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WELL #:			177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 -	2872
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 250 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WELL #:			3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 -	2734
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2962 - 2972
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2993 - 3000
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1	N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2902 - 2914
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 1		N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		N	-0-		-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 1		N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 1		N	-0-		-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 1		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2814 - 2819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-	-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-	-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	1		N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-	-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)		98075 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 116801		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2562 - 2568		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 186		RRCID -> 116837		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2622		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 124933		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2574 - 2579		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 184		RRCID -> 130997		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 2807		PERF. 2576 - 2580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2709 - 2721		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2812 - 2820		
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 1		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 1		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 1		N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			-0-

-----

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

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

-----

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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

-----

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

-----

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

-----

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

WINN-DULCE (OLMOS) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			//CONT.// //CONT.//	98075 500 546675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
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
PRYOR RANCH			WELL #: 9 C			RRCID -> 094331	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2522	-		2540
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 11 C			RRCID -> 094332	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2496	-		2512
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 15 C			RRCID -> 094334	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2620	-		2626
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 29 C			RRCID -> 095065	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 3055	PERF. 2510	-		2520
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 30 C			RRCID -> 096409	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 2871	PERF. 2301	-		2305
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 57 C			RRCID -> 100163	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH 3169	PERF. 2550	-		2562
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 61 C			RRCID -> 100549	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2510	-		2520
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		59 C	RRCID ->	100550	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2384 -	2400
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		43 C	RRCID ->	101768	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2550 -	2557
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	101769	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2613 -	2617
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		79 C	RRCID ->	102560	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2510 -	2516
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		93 C	RRCID ->	102695	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2499 -	2509
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 -	2462
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
-----													
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 -	2607
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 12788 - 12820					
06	210 X	101	-0-	-109	-0-	17	1	84	2	N	-0-				-0-
07	217 X	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-				-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	69	1	250	2	N	-0-				-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-				-0-
10	93 X	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-				-0-
11	300 X	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	2	N	-0-				-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BAKER, EARL		076861													
WELL #: 7		RRCID -> 205054		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 12983		PERF. 12810 - 12854							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861													
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 12200 - 12444					
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12206 - 12230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100				CNTY: MCMULLEN				
BAKER, EARL		WELL #:		8	RRCID ->	204777	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	13620	PERF.12452 - 12480	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12292 - 12450	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BAKER, EARL		WELL #:		9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12254 - 12460	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12510 - 12550	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146
06	420 #	218	-0-	-202	-0-	37 1	181 2	N	-0-		-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	46 1	227 2	N	-0-		-0-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	61 1	223 2	N	-0-		-0-
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	83 1	576 2	N	-0-		-0-
10	891 R	891	-0-	-0-	-0-	78 1	813 2	N	-0-		-0-
*11	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	103 1	994 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				//CONT.//	98271 218	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION					738100								
BAKER, EARL				WELL #:	13	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12104 - 12124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
-----													
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)					98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12156 - 12206	
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4 1	22 2	N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	N	-0-			-0-
-----													
RUTHERFORD OIL CORPORATION					738100								
BAKER, EARL				WELL #:	12	RRCID ->	215703	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12779	PERF.12220 - 12240	
06	2190	X	1766	-0-	-424	-0-	346 1	1420 2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1900	-0-	-270	-0-	425 1	1475 2	N	-0-			-0-
08	2077	X	1491	-0-	-586	-0-	398 1	1093 2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	653 1	1081 2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1319	-0-	-572	-0-	527 1	792 2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1115	-0-	-715	-0-	326 1	789 2	N	-0-			-0-
-----													
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)					98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12310 - 12340	
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-
-----													
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)					98273 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310 - 12324	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484 - 12510	
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	100 1	492 2	N	-0-			-0-
07	1023	N	727	-0-	-296	-0-	123 1	604 2	N	-0-			-0-
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	257 1	1784 2	N	-0-			-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	182 1	1893 2	N	-0-			-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	156 1	1507 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE  
 TIGER OIL & GAS CO. 860060  
 WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE  
 TIGER OIL & GAS CO. 860060  
 WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144  
 -----

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

-----  
 WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A  
 -----

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