
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995					
VANDY 82		WELL #: 1													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ATERRA EXPLORATION, LLC		036043		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A					
WHITWORTH		WELL #: 1H													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WILD CAT		//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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
STS C				WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11115 - 11228	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059										
SHELL CHITTIM				WELL #:	1	RRCID ->	260007	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	7550 - 7784	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
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-

CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH				WELL #:	1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY				WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A						
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WILDLCAT		//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	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
C. S. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 228234	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 7465 - 7470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"				WELL #:	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

D. O. G. OPERATING, LLC				196844						
LOWE-DONNELL				WELL #:	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF. 13652 - 13682		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

EL TORO RESOURCES LLC				250718						
COMANCHE RANCH				WELL #:	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LATHAM-MCKNIGHT				WELL #:	127H	RRCID -> 230354	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 6283 - 7827	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/29/2016 - P/A 04/29/16										

LATHAM-MCKNIGHT				WELL #:	114	RRCID -> 259974	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/06/2016 - P/A 05/06/16										

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE								
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333	-	4716					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
CANYON RANCH				WELL #: 2162SH	RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9703	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	-	7814					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FASKEN STATE 1202				WELL #: 29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	-	13970					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184											
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS								
MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352											
MARSHALL				WELL #: 1	RRCID -> 255307	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799			CNTY: EDWARDS								
CHAPMAN/KINCAID				WELL #: 1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153			CNTY: EDWARDS								
RUCKMAN				WELL #: 8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF. 13990 - 14070							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RIO-TEX, INC.				712930			CNTY: EDWARDS								
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883			CNTY: EDWARDS								
SPRINGER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF. N/A							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SCULLY EXPLORATION LLC				760540			CNTY: EDWARDS								
VELESKY				WELL #: 1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//	760540										
VELESKY		WELL #:	2	RRCID ->	256044	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	1144	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHELL WESTERN E&P			774719										
BLUE STAR-LIBERTY		WELL #:		RRCID ->	237092	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	N/A		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
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
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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SWARTZ OIL COMPANY			833090										
VERNOR		WELL #:	2	RRCID ->	233665	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1720 - 1946		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UHC PETROLEUM CORPORATION			875653										
WARDLAW		WELL #:	801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: MCMULLEN				
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: MCMULLEN				
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	2045	N	943	-0-	-1102	-0-	223 1	697 2	Y	21	35 1	10
							23 9					
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	275 1	848 2	Y	25	23 1	12
							28 9					
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	269 1	782 2	Y	2		14
							2 9					
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	261 1	838 2	Y	12	12 1	14
							13 9					
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	375 1	1239 2	Y	7	10 1	11
							8 9					
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	381 1	1296 2	Y	19	14 1	16
							21 9					

BRACKEN RANCH				WELL #: 45	RRCID -> 140189	COMPL. DATE	10/07/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9390 -	9436
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2015	-	PLUGGED	08/12/15				

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
 BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127 1	398 2	Y	9	31 1		24
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	10 9	120 1	Y	22			46
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24 9	198 1	Y	1	22 1		25
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	1 9	186 1	Y	21			46
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	23 9	216 1	Y	47	40 1		53
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52 9	233 1	Y	14	39 1		28
						15 9						

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	141 1	440 2	Y	-0-	3 1		9
05	651 N	566	-0-	-85	-0-	138 1	426 2	Y	2	7 1		4
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	2 9	111 1	Y	-0-			4
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	105 1	321 2	Y	-0-	4 1		-0-
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	88 1	336 2	Y	-0-			-0-
*09	300 N	252	-0-	-48	-0-	57 1	292 2	Y	-0-			-0-
							195 2	Y				

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

04	3000 N	1944	-0-	-1056	2196	457 1	1434 2	Y	48	37 1		33
05	3100 N	1799	-0-	-1301	895	53 9	437 1	Y	9	27 1		15
06	2539 N	1644	-0-	-895	-0-	10 9	418 1	Y	10			25
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	11 9	375 1	Y	41	41 1		25
08	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	45 9	335 1	Y	9			34
09	1620 N	1028	-0-	-592	-0-	10 9	227 1	Y	24	31 1		27
						26 9						

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

04	2440 N	1114	-0-	-1326	-0-	269 1	842 2	Y	3	7 1		6
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	3 9	296 1	Y	59	41 1		24
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	65 9	280 1	Y	1			25
07	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1 9	243 1	Y	-0-	24 1		1
08	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	248 1	817 2	Y	10			11
09	1080 N	583	-0-	-497	-0-	11 9	132 1	Y	1	5 1		7
						1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383
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		
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	90 1	284 2	Y	34	33 1	9		
05	527 N	332	-0-	-195	-0-	37 9	247 2	Y	3	8 1	4		
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	82 1	228 2	Y	21		25		
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	3 9	369 2	Y	-0-	14 1	11		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	79 1	288 2	Y	-0-	8 1	3		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 9	252 2	Y	4	3 1	4		

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324
04	3000 N	1309	-0-	-1691	402	315 1	988 2	Y	5	26 1	17		
05	1647 N	1245	-0-	-402	-0-	6 9	927 2	Y	16	21 1	12		
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	18 9	853 2	Y	3		15		
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	294 1	945 2	Y	27	27 1	15		
08	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	3 9	795 2	Y	5		20		
*09	1050 N	750	-0-	-300	-0-	241 1	565 2	Y	16	20 1	16		

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:		068596	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194
RYAN		2H											
04	8880 X	6902	-0-	-1978	-0-	6045 3	706 4	N	137	183 1	223	3 8	
05	8343 X	5973	-0-	-2370	-0-	151 9	762 4	N	109	177 1	148	7 8	
06	7290 X	6620	-0-	-670	-0-	5091 3	56 4	N	227	5 8	370		
07	7533 X	5190	-0-	-2343	-0-	120 9	1 9	N	1	3 8	368		
08	7533 X	5332	-0-	-2201	-0-	6314 3	136 9	N	124	6 8	486		
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-	250 9		N	NO RPT		486		

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 -	14972
04	8160 X	7993	-0-	-167	-0-	494 1	7200 3	N	272	7 0	187	350 1	
05	8277 X	8175	-0-	-102	-0-	299 9	7394 3	N	256	7 0	80	356 1	
06	8220 X	7598	-0-	-622	-0-	499 1	6835 3	N	284	13 0	156	195 1	
07	8494 X	7794	-0-	-700	-0-	282 9	7019 3	N	255	10 0	228	173 1	
08	8494 X	7693	-0-	-801	-0-	439 1	6889 3	N	283	9 0	140	362 1	
09	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-	12 4		N	NO RPT		140		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250	-	16044
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		
04		10860 X	8986	-0-	-1874	-0-	8738 3	248 9	N	225	8 0	182 1		192
05		11222 X	8277	-0-	-2945	-0-	8023 3	254 9	N	231	35 8	176 1		217
06		10410 X	7324	-0-	-3086	-0-	7104 3	5 4	N	195	7 0	186 1		187
07		10385 X	7644	-0-	-2741	-0-	215 9				23 8			
08		9300 X	6143	-0-	-3157	-0-	7391 3	253 9	N	230	19 0	28 8		371
							5899 3	244 9	N	222	20 8	175 1		395
09		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT	10 8			395

RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722	-	14912
04		7680 X	6920	-0-	-760	-0-	214 1	6693 3	N	12	7 0	5 8		242
05		7936 X	5183	-0-	-2753	-0-	13 9				5 0	8 8		242
06		7440 X	3770	-0-	-3670	-0-	5169 3	14 9	N	13	9 1	6 8		242
07		7347 X	4431	-0-	-2916	-0-	9 1	3750 3	N	10	11 9			
08		7347 X	3660	-0-	-3687	-0-	215 1	4195 3	N	19	21 9	16 8		241
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	64 1	3576 3	N	18	20 9	14 8		242
							20 9		N	NO RPT				242

SIERRA RESOURCES, LLC		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634	-	16026
04		123540 X	58874	-0-	-64666	-0-	422 1	55725 3	N	2434	50 4	152 8		116
05		54388 X	54388	-0-	-0-	-0-	204 1	2677 9	N	1985	204 1	86 8		195
06		49727 X	49727	-0-	-0-	-0-	432 4	51568 3	N	2103	432 4	35 8		208
07		39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	279 1	2184 9	N	2103	279 1	48 8		230
*08		65131 X	50614	-0-	-14517	-0-	249 4	46886 3	N	1473	306 1	55 8		413
09		58860 X	NO RPT	-0-	-58860	-0-	306 1	2313 9	N	1807	180 4			413
							180 4	1620 9			578 1			
							257 4	47791 3	N	1807	257 4	1988 9		

STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519	-	14586
04		88200 X	15837	-0-	-72363	-0-	108 1	14232 3	N	1349	13 4	84 8		394
05		91140 X	14427	-0-	-76713	-0-	51 1	1484 9	N	1136	51 1	50 8		194
06		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	109 4	13017 3	N	1136	109 4	19 8		201
07		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	63 1	1250 9	N	1152	63 1	33 8		217
*08		19654 X	16755	-0-	-2899	-0-	56 4	10587 3	N	1016	56 4			
09		15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-	88 1	1267 9	N	1077	88 1	33 8		326
							52 4	10823 3	N	1077	52 4			
							82 4	1118 9	N	1077	82 4			
								1185 9	N	NO RPT				326

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.//		780233									
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705	- 16441	
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	
04		155160 X	45912	-0-	-109248	-0-	334 1	44160 3	N	1253	1144 1	78 8	72
							40 4	1378 9					
05		160332 X	38055	-0-	-122277	-0-	144 1	36531 3	N	976	965 1	43 8	40
							306 4	1074 9					
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	NO RPT	-0-	-45900	-0-			N	NO RPT			152

STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700	- 15151	
04		169290 X	45015	-0-	-124275	-0-	328 1	43319 3	N	1208	1102 1	76 8	154
							39 4	1329 9					
05		174933 X	37038	-0-	-137895	-0-	140 1	35535 3	N	968	957 1	42 8	123
							298 4	1065 9					
06		39634 X	39634	-0-	-0-	-0-	226 1	37943 3	N	1149	1123 1	19 8	130
							201 4	1264 9					
07		34864 X	34864	-0-	-0-	-0-	274 1	33461 3	N	880	838 1	29 8	143
							161 4	968 9					
*08		54498 X	36297	-0-	-18201	-0-	420 1	34727 3	N	875	760 1	26 8	232
							187 4	963 9					
09		45030 X	NO RPT	-0-	-45030	-0-			N	NO RPT			232

STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID -> 279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690	- 15531	
04		127380 X	34218	-0-	-93162	-0-	250 1	32952 3	N	896	818 1	56 8	73
							30 4	986 9					
05		131626 X	29745	-0-	-101881	-0-	112 1	28419 3	N	887	873 1	39 8	48
							238 4	976 9					
06		28585 X	28585	-0-	-0-	-0-	163 1	27345 3	N	847	827 1	14 8	54
							145 4	932 9					
07		28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	224 1	27343 3	N	628	598 1	20 8	64
							132 4	691 9					
*08		32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	383 1	31655 3	N	649	564 1	20 8	129
							170 4	714 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600	- 16261	
04		223560 X	85482	-0-	-138078	-0-	629 1	83015 3	N	1603	1463 1	100 8	90
							75 4	1763 9					
05		231012 X	65584	-0-	-165428	-0-	250 1	63395 3	N	1279	1267 1	56 8	46
							532 4	1407 9					
06		223560 X	81210	-0-	-142350	-0-	468 1	78638 3	N	1534	1499 1	25 8	56
							417 4	1687 9					
07		231012 X	67049	-0-	-163963	-0-	531 1	64922 3	N	1167	1112 1	38 8	73
							312 4	1284 9					
*08		68603 X	68603	-0-	-0-	-0-	803 1	66436 3	N	915	794 1	28 8	166
							357 4	1007 9					
09		85470 X	NO RPT	-0-	-85470	-0-			N	NO RPT			166

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID -> 119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10736 - 10870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468 - 10544
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450 - 10530
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SPARKMAN ENERGY, LLC		//CONT.//		807295							
WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID ->	132929	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10400 - 10480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						16
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16											

SV ENERGY COMPANY, LLC		831396		TYLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876
04	6840 X	5567	-0-	-1273	-0-	643	1	4826	3	N	89	178	1	64
05	7068 X	4330	-0-	-2738	-0-	98	9	3589	3	N	62			126
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-	673	1			N	NO RPT			126
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	9			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

PEELER		833348		WELL #:		1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796	
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	657	1	4190	3	N	2			199
05	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	2	9	4644	3	N	62			261
06	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	707	1			N	NO RPT			261
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	9			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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		BRACKEN ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9539 - 9578
04	2940 X	1578	-0-	-1362	-0-	75	1	1471	3	Y	25	25	1	5
05	3038 X	552	-0-	-2486	-0-	4	4	494	3	Y	29	26	1	8
06	2940 X	227	-0-	-2713	-0-	2	4	32	9	Y	12	16	1	4
07	2852 X	386	-0-	-2466	-0-	11	1	203	3	Y	24	20	1	8
08	1860 X	242	-0-	-1618	-0-	13	9	341	3	Y	14	16	1	6
*09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	31	29	1	8
						26	9	1536	3	Y				
						12	1	34	9					

BRACKEN ET AL		833348		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 - 9606	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	69 1	1366 3	4 4	18 9	Y	16	17 1				3
05	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	60 1	1197 3	2 4	23 9	Y	21	18 1				6
06	1170 X	826	-0-	-344	-0-	41 1	772 3	1 4	12 9	Y	11	13 1				4
07	1519 X	744	-0-	-775	-0-	38 1	686 3	1 4	19 9	Y	17	15 1				6
08	1519 X	576	-0-	-943	-0-	30 1	531 3	1 4	14 9	Y	13	13 1				6
09	1470 X	570	-0-	-900	-0-	31 1	521 3	1 4	17 9	Y	15	17 1				4

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32 1	622 3	1 4	10 9	Y	9	9 1				2
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	27 1	539 3	1 4	9 9	Y	8	8 1				2
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	22 1	415 3	1 4	9 9	Y	8	7 1				3
07	682 X	351	-0-	-331	-0-	18 1	325 3	1 4	7 9	Y	6	7 1				2
08	682 X	395	-0-	-287	-0-	20 1	366 3	1 4	8 9	Y	7	6 1				3
09	660 X	430	-0-	-230	-0-	24 1	396 3	10 9		Y	9	10 1				2

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

04	3090 X	415	-0-	-2675	-0-	20 1	394 3	1 4		Y	-0-					-0-
05	3193 X	2585	-0-	-608	-0-	122 1	2458 3	5 4		Y	-0-					-0-
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	161 1	3046 3	5 4		Y	-0-					-0-
07	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	129 1	2327 3	4 4		Y	-0-					-0-
08	2573 X	2325	-0-	-248	-0-	124 1	2198 3	3 4		Y	-0-					-0-
09	3210 X	2376	-0-	-834	-0-	135 1	2239 3	2 4		Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757		
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	
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	45	1	875	3	Y	8	9 1	2
						2	4	9	9				
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	38	1	767	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				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626		
04	150 X	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	155 X	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9820 - 9852		
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
04	660 X	512	-0-	-148	-0-	25 1	483 3	3 9	Y	3	3 1			1
05	837 X	718	-0-	-119	-0-	34 1	677 3	6 9	Y	5	4 1			2
06	810 X	560	-0-	-250	-0-	28 1	528 3	3 9	Y	3	4 1			1
07	837 X	493	-0-	-344	-0-	25 1	463 3	4 9	Y	4	4 1			1
08	744 X	494	-0-	-250	-0-	26 1	461 3	6 9	Y	5	4 1			2
09	690 X	486	-0-	-204	-0-	27 1	452 3	6 9	Y	5	6 1			1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10090 - 10150		
04	240 N	10	-0-	-230	-0-	8 3	2 9	N	2	4 1				2
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	3					5
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

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9794		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10046		
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	17 1	470 3	2 9	Y	2	5 1			7
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	3 9	Y	3				10
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	9 1	231 3	2 9	Y	2	6 1			6
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12 1	302 3	2 9	Y	2	5 1			3
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6 1	227 3	1 9	Y	1				4
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	2 1	59 3	1 9	Y	1				5

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	Y	1	2 1			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	Y	3	2 1			1
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	11 1	206 3	Y	2	2 1			1
07	310 N	188	-0-	-122	-0-	10 1	176 3	Y	2	2 1			1
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	11 1	199 3	Y	2	2 1			1
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	9 1	153 3	Y	3	3 1			1

BRACKEN "A"				WELL #:	1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61 1	1681 3	Y	10	4 1			13
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	11 9	772 3	Y	5				18
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33 1	821 3	Y	7	10 1			15
07	1798 X	610	-0-	-1188	-0-	23 1	583 3	Y	4	13 1			6
08	1798 X	558	-0-	-1240	-0-	15 1	539 3	Y	4				10
09	1740 X	411	-0-	-1329	-0-	16 1	394 3	Y	1				11

BRACKEN "G"				WELL #:	101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
04	T. A.	9	-0-	9	24	8 3	1 9	Y	1	3 1			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	24			Y	2				6
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

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
04	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	66 1	1295 3	Y	5	6 1			1
05	1333 X	1330	-0-	-3	-0-	62 1	1259 3	Y	5	5 1			1
06	1470 X	1126	-0-	-344	-0-	56 1	1061 3	Y	6	5 1			2
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50 1	906 3	Y	6	6 1			2
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 3	Y	8	7 1			3
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	808 3	Y	9	10 1			2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586			
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
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	134	1	2622	3	Y	31	33	1	6
						7	4	34	9					
05	2635 X	1577	-0-	-1058	-0-	73	1	1481	3	Y	17	18	1	5
						4	4	19	9					
06	2550 X	1163	-0-	-1387	-0-	57	1	1082	3	Y	20	18	1	7
						2	4	22	9					
07	2883 X	1518	-0-	-1365	-0-	78	1	1399	3	Y	35	31	1	11
						2	4	39	9					
08	2883 X	1096	-0-	-1787	-0-	57	1	1009	3	Y	26	26	1	11
						1	4	29	9					
09	2790 X	1148	-0-	-1642	-0-	64	1	1053	3	Y	27	31	1	7
						1	4	30	9					
BRACKEN "A"		WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-	1	1	2
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	8	1	196	3	Y	-0-			2
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
BRACKEN ET AL		WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRACKEN ET AL		WELL #:		35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710			
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	3	Y	35	34	1	7
						7	4	39	9					
05	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	113	1	2264	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					
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	9	1	252	3	Y	30	109	1	29
						33	9							
05	434 N	155	-0-	-279	-0-	5	1	121	3	Y	26			55
						29	9							
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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998	
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
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
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-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	Y	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890	
04		150 N	49	-0-	-101	-0-	1 1	41 3	Y	6	9 1		14
							7 9						
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	5			19
							6 9						
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	3	11 1		11
							3 9						
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	Y	3	10 1		4
							3 9						
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	5 1	180 3	Y	3			7
							3 9						
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	1			8
							1 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848	
04		600 N	502	-0-	-98	-0-	17 1	481 3	Y	4	6 1		9
							4 9						
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	28 1	670 3	Y	2			11
							2 9						
06		600 N	502	-0-	-98	-0-	19 1	479 3	Y	4	7 1		8
							4 9						
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	23 1	586 3	Y	2	7 1		3
							2 9						
08		713 N	357	-0-	-356	-0-	10 1	344 3	Y	3			6
							3 9						
09		510 N	232	-0-	-278	-0-	9 1	222 3	Y	1			7
							1 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951	
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	17 1	475 3	Y	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	20 1	490 3	Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 9894 - 9940		
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
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	1		3 1		5
							1 9							
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	11 1	272 3	Y	2				7
							2 9							
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	Y	2		4 1		5
							2 9							
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	14 1	360 3	Y	2		4 1		3
							2 9							
08		279 N	170	-0-	-109	-0-	5 1	164 3	Y	1				4
							1 9							
09		210 N	150	-0-	-60	-0-	6 1	144 3	Y	-0-				4
BRACKEN "A"		WELL #: 1014		RRCID -> 116518		COMPL. DATE 04/27/1985			TOTAL DEPTH 10035			PERF. 9814 - 9854		
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04		240 N	91	-0-	-149	-0-	3 1	80 3	Y	7		20 1		25
							8 9							
05		341 N	172	-0-	-169	-0-	7 1	159 3	Y	5				30
							6 9							
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	15 1	382 3	Y	5		18 1		17
							6 9							
07		341 X	126	-0-	-215	-0-	4 1	113 3	Y	8		15 1		10
							9 9							
08		641 X	641	-0-	-0-	-0-	17 1	621 3	Y	3				13
							3 9							
09		390 X	199	-0-	-191	-0-	8 1	189 3	Y	2				15
							2 9							
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9812 - 9861		
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	19 1	516 3	Y	1		2 1		3
							1 9							
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	21 1	517 3	Y	1				4
							1 9							
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
							1 9							
08		558 X	268	-0-	-290	-0-	7 1	261 3	Y	-0-				1
09		540 X	314	-0-	-226	-0-	12 1	301 3	Y	1				2
							1 9							
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 10330			PERF. 10110 - 10159		
04		660 X	449	-0-	-211	-0-	16 1	432 3	Y	1		2 1		2
							1 9							
05		682 X	591	-0-	-91	-0-	23 1	567 3	Y	1				3
							1 9							
06		660 X	372	-0-	-288	-0-	14 1	358 3	Y	-0-		1 1		2
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	19 1	473 3	Y	1		2 1		1
							1 9							
08		589 N	453	-0-	-136	-0-	12 1	441 3	Y	-0-				1
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	13 1	328 3	Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	72	1	1838	3	Y	-0-	2
05	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	72	1	1822	3	Y	-0-	2
06	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	78	1	1845	3	Y	1	3
07	2077 X	1952	-0-	-125	-0-	77	1	1875	3	Y	-0-	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

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	41	1	1030	3	Y	-0-	-0-
06	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	45	1	1070	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-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360
04	1920 X	94	-0-	-1826	-0-	6	1	79	3	Y	8	20 1
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	3	Y	7	33
06	630 X	429	-0-	-201	-0-	32	1	388	3	Y	8	19 1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	7	20 1
08	1736 N	993	-0-	-743	-0-	78	1	908	3	Y	6	15
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	82	1	894	3	Y	4	19

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-	-0-
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-

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9556 - 9611
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2 N		2	-0-	-0-		1 3		1 9	Y	1 1	1
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	3 N		3	-0-	-0-		2 3		1 9	Y	1 1	1
07	12 N		12	-0-	-0-		12 3			Y	-0-	-0-
08	6 N		6	-0-	-0-		6 3			Y	-0-	-0-
*09	6 N		6	-0-	-0-		5 3		1 9	Y	1	1

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

04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	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-

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

04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	3
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-	3
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	18	1	449	3	Y	1	2
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	14	1	356	3	Y	1	1
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

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

04	4290 X	3286	-0-	-1004	-0-	156	1	3056	3	Y	60	12
05	3844 X	3373	-0-	-471	-0-	156	1	3123	3	Y	80	23
06	3720 X	2418	-0-	-1302	-0-	117	1	2224	3	Y	66	23
07	3844 X	2272	-0-	-1572	-0-	114	1	2070	3	Y	76	25
08	3503 X	2081	-0-	-1422	-0-	106	1	1897	3	Y	68	29
09	3300 X	1942	-0-	-1358	-0-	106	1	1753	3	Y	74	19

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

04	300 N	118	-0-	-182	-0-	6	1	111	3	Y	1	-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	222	3	Y	4	1
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	3	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	3	1
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	8	1	143	3	Y	3	1
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	7	1	112	3	Y	3	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10475
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-	-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9818 - 9840
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	6	1	152	3	Y	1	1 1 2
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-	2
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	1
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0- 1
08	341 N	246	-0-	-95	-0-	7	1	238	3	Y	1	1
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	1

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10438 - 10461
04	900 X	769	-0-	-131	-0-	27	1	741	3	Y	1	2 1 2
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	Y	2	4
06	1350 X	529	-0-	-821	-0-	20	1	509	3	Y	-0-	2
07	1395 X	1251	-0-	-144	-0-	47	1	1203	3	Y	1	2 1 1
08	1395 X	683	-0-	-712	-0-	18	1	664	3	Y	1	2
09	870 X	538	-0-	-332	-0-	21	1	517	3	Y	-0-	2

BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 - 9514
04	1920 X	1487	-0-	-433	-0-	71	1	1398	3	Y	13	17 1 3
05	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	66	1	1334	3	Y	18	16 1 5
06	2730 X	890	-0-	-1840	-0-	44	1	835	3	Y	9	11 1 3
07	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	84	1	1522	3	Y	29	23 1 9
08	2821 X	925	-0-	-1896	-0-	48	1	855	3	Y	19	20 1 8
09	1500 X	774	-0-	-726	-0-	42	1	709	3	Y	20	23 1 5

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 - 9576
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	3	Y	12	13 1 2
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	3	Y	21	17 1 6
06	1290 X	983	-0-	-307	-0-	49	1	916	3	Y	15	16 1 5
07	1333 X	1049	-0-	-284	-0-	53	1	971	3	Y	21	19 1 7
08	1488 X	827	-0-	-661	-0-	43	1	764	3	Y	17	17 1 7
09	1440 X	938	-0-	-502	-0-	52	1	862	3	Y	21	23 1 5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	86 1	1705 3	32 9	Y	29	32 1		6
05	1798 X	1339	-0-	-459	-0-	62 1	1255 3	19 9	Y	17	18 1		5
06	1800 X	1299	-0-	-501	-0-	63 1	1200 3	34 9	Y	31	25 1		11
07	1891 X	1214	-0-	-677	-0-	62 1	1116 3	34 9	Y	31	32 1		10
08	1891 X	1080	-0-	-811	-0-	56 1	987 3	36 9	Y	33	29 1		14
09	1830 X	1020	-0-	-810	-0-	56 1	930 3	33 9	Y	30	36 1		8

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623	
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	59 1	1151 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	12 1	222 3	3 9	Y	3	2 1		1
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	8 1	148 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	1240 X	164	-0-	-1076	-0-	9 1	153 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	1240 X	152	-0-	-1088	-0-	8 1	142 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	1200 X	114	-0-	-1086	-0-	7 1	106 3	1 9	Y	1	2 1		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630	
04	1410 X	600	-0-	-810	-0-	29 1	564 3	6 9	Y	5	6 1		1
05	930 X	882	-0-	-48	-0-	41 1	828 3	11 9	Y	10	8 1		3
06	900 X	650	-0-	-250	-0-	32 1	608 3	9 9	Y	8	8 1		3
07	930 X	583	-0-	-347	-0-	30 1	542 3	10 9	Y	9	9 1		3
08	868 X	473	-0-	-395	-0-	25 1	440 3	8 9	Y	7	7 1		3
09	840 X	476	-0-	-364	-0-	27 1	439 3	10 9	Y	9	10 1		2

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		1
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	3	Y	1		2
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-		2
						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

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717	
04	2400 X	2171	-0-	-229	-0-	104	1	2034	3	Y	25	27 1	5
						5	4	28	9				
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	132	1	2648	3	Y	36	31 1	10
						5	4	40	9				
06	2370 X	1982	-0-	-388	-0-	98	1	1846	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				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660	
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
05	1953 X	1326	-0-	-627	-0-	63	1	1261	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						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581	
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1939	3	Y	13	21 1	3
						5	4	14	9				
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	147	1	2948	3	Y	25	21 1	7
						6	4	28	9				
06	3360 X	3006	-0-	-354	-0-	148	1	2792	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				

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	205	-0-	-185	-0-	8	1	197	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-

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 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
04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	86 1	1691 3	Y	11	12	1		2
05	2263 X	1871	-0-	-392	-0-	5 4	12 9	Y	15	13	1		4
06	2190 X	1699	-0-	-491	-0-	87 1	1763 3	Y	16	15	1		5
07	2263 X	1287	-0-	-976	-0-	4 4	17 9	Y	16	16	1		5
08	1860 X	1184	-0-	-676	-0-	84 1	1594 3	Y	14	13	1		6
09	1800 X	908	-0-	-892	-0-	3 4	18 9	Y	12	15	1		3
						67 1	1200 3	Y					
						2 4	18 9	Y					
						62 1	1105 3	Y					
						2 4	15 9	Y					
						51 1	843 3	Y					
						1 4	13 9	Y					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606	
04	660 X	264	-0-	-396	-0-	13 1	250 3	Y	1	1	1		-0-
05	682 X	185	-0-	-497	-0-	1 9		Y	1	1	1		-0-
06	660 X	82	-0-	-578	-0-	9 1	175 3	Y	1	1	1		-0-
07	558 X	93	-0-	-465	-0-	1 9	77 3	Y	1	1	1		-0-
08	465 X	56	-0-	-409	-0-	4 1		Y	1	1	1		-0-
09	270 X	94	-0-	-176	-0-	5 1	87 3	Y	-0-				-0-
						1 9	53 3	Y	1	1	1		-0-
						5 1	88 3	Y					-0-
						1 9		Y					-0-

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440	
04	600 X	1	-0-	-599	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
05	620 X	2	-0-	-618	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	18 1	460 3	Y	-0-				-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 1	437 3	Y	1	1	1		-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	1	1	1		-0-
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	12 1	418 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9		Y	3	3	1		-0-
						14 1	352 3	Y					-0-
						3 9		Y					-0-

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484	
04	750 X	606	-0-	-144	-0-	18 1	485 3	Y	94	77	1		22
05	775 X	576	-0-	-199	-0-	103 9		Y	50	62	1		10
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	21 1	500 3	Y	52	57	1		5
07	651 X	587	-0-	-64	-0-	55 9		Y	10	13	1		2
08	651 X	528	-0-	-123	-0-	20 1	511 3	Y	-0-	2	1		-0-
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	57 9		Y	-0-				-0-
						22 1	554 3	Y					-0-
						11 9		Y					-0-
						14 1	514 3	Y					-0-
						19 1	474 3	Y					-0-

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 -	9736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	49 1	964 3	3 4	17 9	Y	15	16 1			3
05	1178 X	968	-0-	-210	-0-	45 1	904 3	2 4	17 9	Y	15	14 1			4
06	1170 X	687	-0-	-483	-0-	34 1	633 3	1 4	19 9	Y	17	15 1			6
07	1209 X	718	-0-	-491	-0-	37 1	657 3	1 4	23 9	Y	21	20 1			7
08	1209 X	737	-0-	-472	-0-	38 1	677 3	1 4	21 9	Y	19	18 1			8
09	1020 X	403	-0-	-617	-0-	22 1	366 3	15 9		Y	14	18 1			4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 -	9564		
04	1080 X	1032	-0-	-48	-0-	50 1	978 3	2 4	2 9	Y	2	2 1			-0-
05	1612 X	1340	-0-	-272	-0-	63 1	1271 3	3 4	3 9	Y	3	2 1			1
06	1560 X	956	-0-	-604	-0-	48 1	905 3	1 4	2 9	Y	2	2 1			1
07	1612 X	913	-0-	-699	-0-	48 1	862 3	1 4	2 9	Y	2	2 1			1
08	1333 X	879	-0-	-454	-0-	47 1	829 3	1 4	2 9	Y	2	2 1			1
09	1290 X	924	-0-	-366	-0-	52 1	867 3	1 4	4 9	Y	4	4 1			1

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085 -	10138		
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14 1	376 3	3 9		Y	3	3 1			1
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	350 3	3 9		Y	3	3 1			1
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	10 1	257 3	1 9		Y	1	2 1			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	13 1	333 3	2 9		Y	2	2 1			-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	9 1	325 3	2 9		Y	2	2 1			-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	7 1	182 3	2 9		Y	2	2 1			-0-

SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 -	10206		
04	660 X	583	-0-	-77	-0-	20 1	562 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
05	703 X	703	-0-	-0-	-0-	28 1	674 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
06	720 X	654	-0-	-66	-0-	25 1	628 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
07	744 X	651	-0-	-93	-0-	25 1	625 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
08	744 X	596	-0-	-148	-0-	16 1	579 3	1 9		Y	1	1 1			-0-
09	690 X	597	-0-	-93	-0-	23 1	572 3	2 9		Y	2	2 1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034			
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
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	7 1	180 3	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	5 1	133 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
08		186 N	110	-0-	-76	-0-	3 1	105 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	4 1	106 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
SBR		WELL #:		7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030			
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	22 1	614 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	24 1	589 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	21 1	538 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
07		651 N	631	-0-	-20	-0-	24 1	601 3	Y	5	4 1			1
							6 9							
08		620 N	565	-0-	-55	-0-	15 1	547 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
09		570 N	367	-0-	-203	-0-	14 1	349 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
SBR		WELL #:		15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262			
04		450 N	284	-0-	-166	-0-	10 1	270 3	Y	4	6 1			1
							4 9							
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70 1	1701 3	Y	25	21 1			5
							28 9							
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55 1	1372 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							
SBR		WELL #:		19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960			
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-				-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

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
04	1110 X	741	-0-	-369	-0-	25 1	683 3	Y	30	24 1	7
05	1054 X	817	-0-	-237	-0-	33 9	758 3	Y	25	27 1	5
06	1140 X	877	-0-	-263	-0-	28 9	823 3	Y	19	22 1	2
07	1178 X	791	-0-	-387	-0-	33 1	733 3	Y	26	24 1	4
08	1178 X	554	-0-	-624	-0-	21 9	525 3	Y	13	14 1	3
09	870 X	45	-0-	-825	-0-	29 1	42 3	Y	1	4 1	-0-
						15 1					
						14 9					
						2 1					
						1 9					

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

04	1470 X	460	-0-	-1010	-0-	16 1	431 3	Y	12	12 1	3
05	1519 X	411	-0-	-1108	-0-	13 9	373 3	Y	21	20 1	4
06	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	15 1	425 3	Y	13	16 1	1
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	23 9	402 3	Y	10	9 1	2
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	3	4 1	1
*09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	14 9	274 3	Y	1	2 1	-0-
						16 1					
						11 9					
						6 1					
						3 9					
						11 1					
						1 9					

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15 1	415 3	Y	2	2 1	-0-
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	2 9	35 3	Y	1	1 1	-0-
06	480 N	94	-0-	-386	-0-	1 1	88 3	Y	2	2 1	-0-
07	527 X	157	-0-	-370	-0-	4 1	149 3	Y	2	2 1	-0-
08	496 X	182	-0-	-314	-0-	2 9	175 3	Y	2	2 1	-0-
09	420 X	1	-0-	-419	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
						2 9					
						1 3					

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

04	1080 X	696	-0-	-384	-0-	24 1	672 3	Y	-0-		-0-
05	1116 X	669	-0-	-447	-0-	27 1	642 3	Y	-0-		-0-
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-
						3 9					
						25 1					
						2 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016 -	10044	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9968 -	10012	
04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	22	1	594 3	Y	27	26 1	6	
						30	9						
05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	25	1	609 3	Y	26	27 1	5	
						29	9						
06	660 X	650	-0-	-10	-0-	24	1	592 3	Y	31	33 1	3	
						34	9						
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	24	1	612 3	Y	30	28 1	5	
						33	9						
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	16	1	594 3	Y	28	27 1	6	
						31	9						
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	18	1	456 3	Y	42	42 1	6	
						46	9						

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9880 -	9930	
04	840 X	552	-0-	-288	-0-	19	1	533 3	Y	-0-		-0-	
05	837 X	507	-0-	-330	-0-	20	1	487 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-	

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806 -	9838	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122 3	Y	-0-		-0-	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163 3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9						
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	4	1	112 3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9						
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195 3	Y	-0-		-0-	
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	4	1	138 3	Y	-0-		-0-	
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336	
04	1200 X	1151	-0-	-49	-0-	40	1	1102 3	Y	8	7 1	2	
						9	9						
05	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1275 3	Y	11	11 1	2	
						12	9						
06	1350 X	1205	-0-	-145	-0-	46	1	1142 3	Y	15	16 1	1	
						17	9						
07	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	42	1	1079 3	Y	2	3 1	-0-	
						2	9						
08	1395 X	1292	-0-	-103	-0-	35	1	1254 3	Y	3	2 1	1	
						3	9						
09	1290 X	1175	-0-	-115	-0-	45	1	1127 3	Y	3	3 1	1	
						3	9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	72 1	1402 3	3 4	26 9	Y	24	28 1			5
05	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	83 1	1667 3	3 4	30 9	Y	27	24 1			8
06	2190 X	1644	-0-	-546	-0-	80 1	1522 3	3 4	39 9	Y	35	31 1			12
07	2263 X	1246	-0-	-1017	-0-	63 1	1149 3	3 4	31 9	Y	28	31 1			9
08	2263 X	1185	-0-	-1078	-0-	61 1	1090 3	2 4	32 9	Y	29	26 1			12
09	1740 X	1034	-0-	-706	-0-	57 1	943 3	1 4	33 9	Y	30	34 1			8

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414			
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	548 3	2 9		Y	2	2 1			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	22 1	539 3	19 1	489 3	Y	-0-				-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	19 1	489 3	19 1	475 3	Y	-0-				-0-
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	19 1	475 3	13 1	485 3	Y	-0-				-0-
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	13 1	485 3	2 9		Y	2	2 1			-0-
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	18 1	452 3	3 9		Y	3	3 1			-0-

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582			
04	1770 X	1264	-0-	-506	-0-	43 1	1193 3	28 9		Y	25				135
05	1829 X	1126	-0-	-703	-0-	44 1	1076 3	6 9		Y	5				140
06	1650 X	1401	-0-	-249	-0-	52 1	1317 3	32 9		Y	29	52 1			117
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	51 1	1304 3	6 9		Y	5				122
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	35 1	1278 3	6 9		Y	5				127
09	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	53 1	1323 3	10 9		Y	9	101 1			35

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364	-	10420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
05	589 X	478	-0-	-111	-0-	35	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
06	570 X	528	-0-	-42	-0-	40	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	44	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	4	3	1			1
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	40	1	440	3	Y	5	5	1			1

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602	-	10632		
04	600 X	537	-0-	-63	-0-	19	1	514	3	Y	4					8
05	157 X	157	-0-	-0-	-0-	4	9	149	3	Y	2					10
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	677	3	Y	2	4	1			8
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	5					13
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	6	9			Y	-0-					13
09	720 X	688	-0-	-32	-0-	26	1	655	3	Y	6	10	1			9

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514	-	10572		
04	1560 X	1340	-0-	-220	-0-	47	1	1287	3	Y	5					22
05	1612 X	1022	-0-	-590	-0-	40	1	974	3	Y	7					29
06	1440 X	948	-0-	-492	-0-	36	1	892	3	Y	18	11	1			36
07	1488 X	959	-0-	-529	-0-	36	1	920	3	Y	3					39
08	1395 X	722	-0-	-673	-0-	19	1	680	3	Y	21					60
09	1350 X	1072	-0-	-278	-0-	40	1	990	3	Y	38	47	1			51

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464	-	10522		
04	1080 X	396	-0-	-684	-0-	14	1	379	3	Y	3					18
05	1116 X	28	-0-	-1088	-0-	3	9	26	3	Y	1					19
06	1050 X	103	-0-	-947	-0-	4	1	91	3	Y	7	7	1			19
07	1023 X	157	-0-	-866	-0-	6	1	150	3	Y	1					20
08	1023 X	198	-0-	-825	-0-	5	1	192	3	Y	1					21
09	390 X	170	-0-	-220	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	16	1			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36 1	992 3	Y		20	17 1		5
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	22 9	665 3	Y		13	15 1		3
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	14 9	583 3	Y		12	14 1		1
07	1147 X	761	-0-	-386	-0-	23 1	719 3	Y		13	12 1		2
08	1085 X	774	-0-	-311	-0-	13 9	739 3	Y		14	13 1		3
09	1050 X	612	-0-	-438	-0-	28 1	572 3	Y		15	16 1		2
						14 9							
						20 1							
						15 9							
						23 1							
						17 9							

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
04	900 X	668	-0-	-232	-0-	50 1	618 3	Y		-0-			-0-
05	930 X	78	-0-	-852	-0-	6 1	72 3	Y		-0-			-0-
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	86	-0-	-596	-0-	7 1	79 3	Y		-0-			-0-
09	660 X	112	-0-	-548	-0-	9 1	103 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10392 - 10450	
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94 1	1178 3	Y		7	5 1		2
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	8 9	918 3	Y		5	6 1		1
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	73 1	941 3	Y		10	10 1		1
07	1333 X	742	-0-	-591	-0-	6 9	674 3	Y		6	6 1		1
08	1333 X	347	-0-	-986	-0-	78 1	317 3	Y		3	3 1		1
09	1290 X	1056	-0-	-234	-0-	11 9	955 3	Y		12	11 1		2
						61 1							
						7 9							
						27 1							
						3 9							
						88 1							
						13 9							

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10197 - 10244	
04	900 X	556	-0-	-344	-0-	19 1	537 3	Y		-0-			-0-
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	37 1	900 3	Y		-0-			-0-
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-
						28 1							
						3 9							

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	10612 - 10692	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	555 3	Y		3	2 1		1
05	806 N	292	-0-	-514	-0-	3 9	267 3	Y		4	4 1		1
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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	289 3	Y		-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1	256 3	Y		-0-			-0-
						3 9							
						25 1							
						23 1							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

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
04	1290 X	767	-0-	-523	-0-	27 1	734 3	Y	5	5 1	1
05	1333 X	923	-0-	-410	-0-	6 9	881 3	Y	5	5 1	1
06	1290 X	816	-0-	-474	-0-	36 1	781 3	Y	4	5 1	-0-
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	31 1	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-	36 1	841 3	Y	8	8 1	1

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	77 1	1501 3	Y	20	20 1	4
05	1829 X	1403	-0-	-426	-0-	4 4	1318 3	Y	15	15 1	4
06	1830 X	1292	-0-	-538	-0-	65 1	1203 3	Y	21	18 1	7
07	1891 X	1141	-0-	-750	-0-	3 4	1055 3	Y	24	23 1	8
08	1891 X	1029	-0-	-862	-0-	64 1	952 3	Y	20	19 1	9
09	1590 X	960	-0-	-630	-0-	2 4	885 3	Y	19	23 1	5

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	53 1	632 3	Y	17	15 1	4
05	713 N	704	-0-	-9	-0-	19 9	656 3	Y	19	19 1	4
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	27 1	612 3	Y	24	25 1	3
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	21 9	624 3	Y	23	22 1	4
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	24 1	878 3	Y	22	21 1	5
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	24 9	503 3	Y	32	32 1	5

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	122 1	2382 3	Y	30	34 1	6
05	3007 X	1984	-0-	-1023	-0-	6 4	1858 3	Y	27	25 1	8
06	2910 X	2480	-0-	-430	-0-	92 1	2312 3	Y	38	33 1	13
07	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	4 4	1735 3	Y	42	41 1	14
08	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	122 1	1469 3	Y	31	32 1	13
09	2550 X	1555	-0-	-995	-0-	4 4	1427 3	Y	36	40 1	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		450 X	166	-0-	-284	-0-	6 1	160 3	Y	-0-			-0-
05		217 X	152	-0-	-65	-0-	6 1	146 3	Y	-0-			-0-
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
							1 9						
08		589 X	355	-0-	-234	-0-	10 1	344 3	Y	1			2
							1 9						
09		480 X	420	-0-	-60	-0-	16 1	401 3	Y	3	2 1		3
							3 9						

F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 -	10617
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	17 1	460 3	Y	-0-			3
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	Y	-0-			3
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43 1	1075 3	Y	3	1 1		5
							3 9						
07		868 X	432	-0-	-436	-0-	16 1	413 3	Y	3			8
							3 9						
08		868 X	658	-0-	-210	-0-	18 1	638 3	Y	2			10
							2 9						
09		1110 X	671	-0-	-439	-0-	26 1	639 3	Y	5	8 1		7
							6 9						

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 -	10490
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	37 1	466 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		465 N	309	-0-	-156	-0-	23 1	285 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		480 N	215	-0-	-265	-0-	16 1	198 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		527 N	230	-0-	-297	-0-	19 1	210 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	35 1	412 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	39 1	426 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 -	10532
04		840 X	661	-0-	-179	-0-	49 1	612 3	Y	-0-			-0-
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	61 1	765 3	Y	-0-			-0-
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	642	-0-	-195	-0-	51 1	591 3	Y	-0-			-0-
09		810 X	555	-0-	-255	-0-	47 1	508 3	Y	-0-			-0-

F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 -	10502
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.				WELL #: 7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538	- 10562				
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
04	1410 X	972	-0-	-438	-0-	34	1	938	3	Y	-0-		-0-
05	1457 X	1092	-0-	-365	-0-	43	1	1048	3	Y	1		1
						1	9						
06	1410 X	699	-0-	-711	-0-	27	1	672	3	Y	-0-		1
07	1457 X	1080	-0-	-377	-0-	41	1	1038	3	Y	1		2
						1	9						
08	1457 X	929	-0-	-528	-0-	25	1	903	3	Y	1		3
						1	9						
*09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	3	2 1	4
						3	9						

F. T.				WELL #: 8	RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542	- 10664				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

W. R.				WELL #: 2	RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714	- 10734				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

W. R.				WELL #: 1	RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529	- 10816				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

W. R.				WELL #: 3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652	- 10676				
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	7 1	5
						11	9						
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	19	1	452	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	15	9 1	10
						17	9						
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	17	1	425	3	Y	31	30 1	11
						34	9						
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	27	15 1	23
						30	9						
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	17	1	422	3	Y	34	34 1	23
						37	9						

SBR				WELL #: 39	RRCID -> 157982	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 10261	PERF.10052	- 10098				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	76	-0-	-314	-0-	3 1	73 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	72	-0-	-362	-0-	3 1	69 3	Y	-0-			-0-
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-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

04	1020 N	482	-0-	-538	-0-	16 1	438 3	Y	25	23 1		11
05	868 N	323	-0-	-545	-0-	28 9	12 1	Y	10	15 1		6
06	570 N	305	-0-	-265	-0-	11 9	11 1	Y	7	8 1		5
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	8 9	12 1	Y	4	7 1		2
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	4 9	8 1	Y	1	2 1		1
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	Y	4	2 1		3
						4 9						

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

04	1230 X	711	-0-	-519	-0-	25 1	685 3	Y	1	1 1		-0-
05	1271 X	1106	-0-	-165	-0-	1 9	44 1	Y	1	1 1		-0-
06	1080 X	996	-0-	-84	-0-	1 9	38 1	Y	1	1 1		-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1 9	52 1	Y	1	1 1		-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1 9	35 1	Y	1	1 1		-0-
*09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1 9	47 1	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369					
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
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	Y		32	30	1		8
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35	9	588	3	Y		11	17	1		2
06	720 N	607	-0-	-113	-0-	12	9	548	3	Y		13	14	1		1
07	744 X	536	-0-	-208	-0-	45	1	485	3	Y		6	6	1		1
08	744 X	687	-0-	-57	-0-	14	9	627	3	Y		5	5	1		1
09	720 X	464	-0-	-256	-0-	44	1	421	3	Y		4	4	1		1
						7	9									
						54	1									
						6	9									
						39	1									
						4	9									

SBR		WELL #:		45		RRCID -> 158599		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466					
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	809	3	Y		9	8	1		2
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	10	9	838	3	Y		9	9	1		2
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	35	1	787	3	Y		9	10	1		1
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	10	9	811	3	Y		6	6	1		1
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	32	1	822	3	Y		-0-	1	1		-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	7	9	784	3	Y		1	1	1		-0-
						23	1									
						31	1									
						1	9									

SBR		WELL #:		48		RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442					
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1600	3	Y		-0-				-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	3	Y		-0-				-0-
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	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	144	1	1690	3	Y		-0-				-0-
09	1740 X	1511	-0-	-229	-0-	127	1	1384	3	Y		-0-				-0-

SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378					
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y		-0-				-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y		-0-				-0-
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	193	-0-	-241	-0-	15	1	178	3	Y		-0-				-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	27	1	295	3	Y		-0-				-0-

SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365		
04	390 N	167	-0-	-223	-0-	6	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466		
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	964	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	54	1	684	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-	55	1	610	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	725	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	63	1	688	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9966	- 9976		
04	1020 X	976	-0-	-44	-0-	34	1	938	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	1054 X	722	-0-	-332	-0-	29	1	691	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							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10194 -	10232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	283	-0-	283	789	10	1	264	3	Y	8	8	1	2
05	T. A.	52	-0-	52	841	2	1	48	3	Y	2	4	1	-0-
06	880 X	39	-0-	-841	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1	-0-
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-

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10186 -	10216		
04	690 X	126	-0-	-564	-0-	4	1	121	3	Y	1	1	1	-0-
05	403 X	19	-0-	-384	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
06	390 X	197	-0-	-193	-0-	7	1	188	3	Y	2	2	1	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	2	2	1	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	2	2	1	-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1	-0-

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020 -	10040		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360 -	10398		
04	900 X	780	-0-	-120	-0-	27	1	752	3	Y	1	1	1	-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410 -	10432		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403 -	10425		
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	3	Y	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 X	235	-0-	-65	-0-	17	1	212	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	1			3
						1	9							
07	339 X	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	Y	-0-			3
08	403 X	378	-0-	-25	-0-	30	1	348	3	Y	-0-			3
09	390 X	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-			3
SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE		04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716		
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	782	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	682 X	543	-0-	-139	-0-	40	1	502	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	660 X	511	-0-	-149	-0-	39	1	470	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	868 X	542	-0-	-326	-0-	45	1	495	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	868 X	562	-0-	-306	-0-	44	1	517	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	840 X	431	-0-	-409	-0-	36	1	394	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244		
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	2666 X	1300	-0-	-1366	-0-	51	1	1247	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
06	2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	41	1	1038	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2666 X	787	-0-	-1879	-0-	30	1	756	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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-
SBR		WELL #:		67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE		07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794		
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE		07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260		
04	990 N	861	-0-	-129	-0-	30	1	821	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	31	1	755	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	30	1	766	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	17	1	624	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	26	1	638	3	Y	14	14	1	2
						15	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1	1
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	3	9	161	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-			-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558			
04	720 N	415	-0-	-305	-0-	14	1	389	3	Y	11	10	1	3
05	682 N	478	-0-	-204	-0-	12	9	458	3	Y	1	4	1	-0-
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	1	9	230	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	7	1	318	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	9	1	226	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004			
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	22	17	1	5
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	24	9	927	3	Y	36	34	1	7
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	38	1			Y	-0-	7	1	-0-
07	3193 X	1	-0-	-3192	-0-	40	9			Y	-0-			-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445			
04	360 X	278	-0-	-82	-0-	10	1	266	3	Y	2	2	1	-0-
05	372 X	321	-0-	-51	-0-	2	9	304	3	Y	4	3	1	1
06	360 X	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	2	3	1	-0-
07	372 X	255	-0-	-117	-0-	4	9	245	3	Y	-0-			-0-
08	341 X	293	-0-	-48	-0-	11	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	300 X	95	-0-	-205	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578			
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	84	1	2311	3	Y	103	77	1	45
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	113	9	2645	3	Y	113	90	1	68
06	2280 X	1533	-0-	-747	-0-	109	1	1384	3	Y	85	95	1	58
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	124	9	2671	3	Y	140	148	1	50
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	55	1	3402	3	Y	97	66	1	81
09	2790 X	887	-0-	-1903	-0-	94	9	784	3	Y	65	102	1	44
						105	1							
						154	9							
						94	1							
						107	9							
						31	1							
						72	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	1	1	1	-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	19	1	236	3	Y	1	1	1	-0-
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	33	1	393	3	Y	1	1	1	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	117	1	1369	3	Y	1	1	1	-0-
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	708	3	Y	17	15	1	2

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	- 10620		
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	Y	14	11	1	6
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	40	1	959	3	Y	10	10	1	6
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	695	3	Y	14	10	1	10
07	1147 X	728	-0-	-419	-0-	27	1	686	3	Y	14	19	1	5
08	1147 X	357	-0-	-790	-0-	9	1	342	3	Y	5	6	1	4
09	1110 X	271	-0-	-839	-0-	10	1	253	3	Y	7	6	1	5

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190	
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	3	Y	22	20	1	5
05	791 X	791	-0-	-0-	-0-	56	1	701	3	Y	31	30	1	6
06	840 X	756	-0-	-84	-0-	55	1	665	3	Y	33	36	1	3
07	1147 X	834	-0-	-313	-0-	66	1	727	3	Y	37	34	1	6
08	1147 X	815	-0-	-332	-0-	62	1	724	3	Y	26	26	1	6
09	1110 X	567	-0-	-543	-0-	46	1	499	3	Y	20	23	1	3

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414		
04	1170 X	1085	-0-	-85	-0-	75	1	938	3	Y	65	62	1	15
05	1085 X	895	-0-	-190	-0-	60	1	749	3	Y	78	78	1	15
06	1350 X	993	-0-	-357	-0-	69	1	832	3	Y	84	92	1	7
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	72	1	788	3	Y	80	74	1	13
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	3	Y	85	80	1	18
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	855	3	Y	116	118	1	16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-				-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-				-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-				-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-				-0-
08	341 N	198	-0-	-143	-0-	5	1	193	3	Y	-0-				-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	9	1	235	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE		09/12/1996		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	36	1	454	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	31	1	371	3	Y	-0-				-0-
07	682 X	502	-0-	-180	-0-	42	1	460	3	Y	-0-				-0-
08	682 X	470	-0-	-212	-0-	37	1	433	3	Y	-0-				-0-
09	660 X	348	-0-	-312	-0-	29	1	319	3	Y	-0-				-0-

SWR "H"		WELL #:		1		RRCID -> 160191		COMPL. DATE		09/09/1996		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832	
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	16	21	1		19
05	651 N	148	-0-	-503	-0-	18	9	141	3	Y	1				20
06	630 N	419	-0-	-211	-0-	6	1	402	3	Y	1				21
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	16	1	426	3	Y	3				24
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	655	3	Y	2				26
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	3	9	682	3	Y	9				35

SBR		WELL #:		84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE		09/27/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792	
04	1710 X	1301	-0-	-409	-0-	97	1	1204	3	Y	-0-				-0-
05	1426 X	1266	-0-	-160	-0-	93	1	1171	3	Y	2	1	1		1
06	1380 X	1090	-0-	-290	-0-	2	9	1006	3	Y	1	1	1		1
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1352	3	Y	1	1	1		1
08	1333 X	910	-0-	-423	-0-	1	9	837	3	Y	1	1	1		1
09	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	72	1	1028	3	Y	2	2	1		1

SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10436 - 10466	
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	74	1	924	3	Y	1	1	1		-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	1	9	795	3	Y	2	2	1		-0-
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	Y	2	2	1		-0-
07	1023 X	856	-0-	-167	-0-	2	9	783	3	Y	2	2	1		-0-
08	1023 X	916	-0-	-107	-0-	71	1	842	3	Y	2	2	1		-0-
09	990 X	818	-0-	-172	-0-	2	9	747	3	Y	2	2	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354	-	10382	
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
04		391 N	391	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	22	20	1	5
						24	9							
05		310 N	270	-0-	-40	19	1	233	3	Y	16	18	1	3
						18	9							
06		360 N	256	-0-	-104	19	1	223	3	Y	13	15	1	1
						14	9							
07		403 N	204	-0-	-199	17	1	187	3	Y	-0-	1	1	-0-
08		279 N	127	-0-	-152	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
*09		306 N	306	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170	-	10218	
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	-	10587	
04		784 X	784	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	15	9	7
							17	9						
05		806 X	728	-0-	-78	-0-	28	1	688	3	Y	11	11	7
							12	9						
06		660 X	626	-0-	-34	-0-	23	1	585	3	Y	16	12	11
							18	9						
07		806 X	624	-0-	-182	-0-	23	1	586	3	Y	14	20	5
							15	9						
08		806 X	555	-0-	-251	-0-	15	1	533	3	Y	6	6	5
							7	9						
09		780 X	532	-0-	-248	-0-	20	1	497	3	Y	14	9	10
							15	9						

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334	-	9338	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		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-

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	-	10764	
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	Y	143	134	34
							157	9						
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	135	143	26
							149	9						
06		930 N	800	-0-	-130	-0-	48	1	584	3	Y	153	166	13
							168	9						
07		1054 X	571	-0-	-483	-0-	37	1	409	3	Y	114	108	19
							125	9						
08		1054 X	135	-0-	-919	-0-	11	1	124	3	Y	-0-	19	1
09		1020 X	226	-0-	-794	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1
							1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	720 X	534	-0-	-186	-0-	40	1	493	3	Y	1	-0-
05	589 X	447	-0-	-142	-0-	33	1	412	3	Y	2	-0-
06	570 X	438	-0-	-132	-0-	33	1	403	3	Y	2	-0-
07	589 X	290	-0-	-299	-0-	24	1	265	3	Y	1	-0-
08	558 X	430	-0-	-128	-0-	34	1	394	3	Y	2	-0-
*09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	48	1	525	3	Y	2	-0-

SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710	- 10742
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	20	1	506	3	Y	1	13
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-	13
06	660 N	439	-0-	-221	-0-	18	1	421	3	Y	-0-	13
07	558 N	298	-0-	-260	-0-	12	1	285	3	Y	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

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	3	1
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	16	1	384	3	Y	1	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	419	3	Y	2	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	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	-0-

WR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10622	- 10646
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	10	7
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	2	3
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR				WELL #: 92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

SBR				WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SBR				WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SBR				WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SBR				WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694				
04	300 N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-			-0-
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	369	-0-	-34	-0-	29	1	340	3	Y	-0-			-0-
09	300 X	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	3	Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808	
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
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	254 3	Y	1	1	3 1		1
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	1 9	213 3	Y	1	1			2
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	1 9	227 3	Y	2	2	3 1		1
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	2 9	185 3	Y	1	1			2
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	7 1	413 3	Y	1	1	3 1		-0-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1 9	403 3	Y	3	3			3
						16 1							
						3 9							

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984	
04	540 X	397	-0-	-143	-0-	15 1	382 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	558 X	285	-0-	-273	-0-	11 1	274 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	540 X	263	-0-	-277	-0-	11 1	252 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 X	286	-0-	-117	-0-	11 1	275 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	403 X	252	-0-	-151	-0-	10 1	242 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	390 X	258	-0-	-132	-0-	15 1	243 3	Y	-0-	-0-			-0-

WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593 - 10613	
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	30 1	831 3	Y	67	36	1		45
05	806 N	779	-0-	-27	-0-	74 9	704 3	Y	42	40	1		47
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	29 1	790 3	Y	48	66	1		29
07	961 X	656	-0-	-305	-0-	46 9	607 3	Y	23	42	1		10
08	961 X	224	-0-	-737	-0-	32 1	215 3	Y	3	10	1		3
09	930 X	241	-0-	-689	-0-	53 9	222 3	Y	9	4	1		8
						24 1							
						25 9							
						6 1							
						3 9							
						9 1							
						10 9							

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618 - 10642	
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41 1	1118 3	Y	3	2	1		1
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3 9	1156 3	Y	1	2	1		-0-
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	48 1	1102 3	Y	3	3	1		-0-
07	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1 9	1109 3	Y	2	2	1		-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	44 1	1147 3	Y	3	2	1		1
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	3 9	1095 3	Y	3	3	1		1
						44 1							
						3 9							
						44 1							
						3 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622			
M O	ALLOW 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
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	47	33	1	21
						52	9							
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	45	39	1	27
						50	9							
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	939	3	Y	65	48	1	44
						72	9							
07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	33	1	841	3	Y	32	64	1	12
						35	9							
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	24	1	855	3	Y	21	15	1	18
						23	9							
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	34	1	844	3	Y	38	30	1	26
						42	9							

SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834			
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	11	9	1	5
						12	9							
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	11	1	272	3	Y	7	7	1	5
						8	9							
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	13	1	341	3	Y	7	9	1	3
						8	9							
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	6	1	222	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	3	2	1	2
						3	9							

SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980			
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
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							

WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596			
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	21	1	591	3	Y	16	10	1	11
						18	9							
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	14	10	1	15
						15	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	143	-0-	-7	-0-		5	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		7	1	173	3	Y	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		7	1	166	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-

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
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

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

04	480 X	416	-0-	-64	-0-		13	1	360	3	Y	39	25	1	26
							43	9							
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-		8	1	186	3	Y	44	23	1	47
							48	9							
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-		13	1	323	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							

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-		30	1	372	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-		23	1	295	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
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	103	-0-	-207	-0-		8	1	95	3	Y	-0-			-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		28	1	307	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 #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525			
M O	ALLOW 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
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1237	3	Y	48	42	1	11
05	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	53	9	1057	3	Y	55	55	1	11
06	1380 X	516	-0-	-864	-0-	61	9	456	3	Y	20	29	1	2
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	3	Y	67	58	1	11
08	1426 X	1357	-0-	-69	-0-	22	9	1158	3	Y	91	83	1	19
09	1380 X	672	-0-	-708	-0-	127	1	543	3	Y	72	81	1	10
						74	9							
						99	1							
						100	9							
						50	1							
						79	9							

SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452			
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	3	Y	-0-			-0-
05	1085 X	1029	-0-	-56	-0-	75	1	948	3	Y	5	4	1	1
06	1140 X	933	-0-	-207	-0-	6	9	852	3	Y	9	9	1	1
07	1178 X	1031	-0-	-147	-0-	71	1	936	3	Y	9	8	1	2
08	1178 X	1110	-0-	-68	-0-	10	9	1014	3	Y	8	8	1	2
09	1140 X	963	-0-	-177	-0-	87	1	870	3	Y	12	12	1	2
						9	9							
						80	1							
						13	9							

SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793			
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-	13	1	2
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	12	1	298	3	Y	1			3
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	1	9	298	3	Y	1			4
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	12	1	278	3	Y	2			6
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	1	9	256	3	Y	-0-			6
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	7	1	268	3	Y	-0-			6
						11	1							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486 - 10502
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604 - 10634			
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	134	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	11	7	1	8
						12	9							

SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738 - 10764			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
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							

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792
04	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-	-0-	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1720	3	Y	3	2	1
						3	9						
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-	1	1
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	31	1	794	3	Y	1	1	1
						1	9						
08	1798 X	443	-0-	-1355	-0-	12	1	430	3	Y	1	1	1
						1	9						
09	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	Y	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-			-0-
07	682 X	96	-0-	-586	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			-0-
08	682 X	71	-0-	-611	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144				
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	-0-			1
05	713 X	261	-0-	-452	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-			1
06	690 X	333	-0-	-357	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-			1
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	743	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	744 X	476	-0-	-268	-0-	-0-	20	1	455	3	Y	1			1
09	720 X	535	-0-	-185	-0-	-0-	1	9							
							31	1	504	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		109		RRCID -> 162024		COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598				
04	1050 X	524	-0-	-526	-0-	-0-	18	1	489	3	Y	15	12	1	7
							17	9							
05	1085 X	941	-0-	-144	-0-	-0-	37	1	898	3	Y	5	9	1	3
							6	9							
06	1050 X	998	-0-	-52	-0-	-0-	38	1	960	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1085 X	846	-0-	-239	-0-	-0-	32	1	814	3	Y	-0-			-0-
08	1085 X	478	-0-	-607	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	-0-			-0-
*09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1193	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564			
04	1020 N	563	-0-	-457	-0-	41 1	514 3	Y	7	6 1		2			
05	1240 N	460	-0-	-780	-0-	8 9	423 3	Y	3	4 1		1			
06	960 N	348	-0-	-612	-0-	3 9	315 3	Y	6	6 1		1			
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	7 9	539 3	Y	10	9 1		2			
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11 9	516 3	Y	10	9 1		3			
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44 1	469 3	Y	11	12 1		2			
						11 9									
						43 1									
						12 9									

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
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-			

SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768			
04	1080 X	555	-0-	-525	-0-	41 1	514 3	Y	-0-			-0-			
05	806 X	598	-0-	-208	-0-	44 1	554 3	Y	-0-			-0-			
06	630 X	549	-0-	-81	-0-	42 1	507 3	Y	-0-			-0-			
07	651 X	565	-0-	-86	-0-	47 1	518 3	Y	-0-			-0-			
08	651 X	534	-0-	-117	-0-	42 1	492 3	Y	-0-			-0-			
09	570 X	354	-0-	-216	-0-	30 1	323 3	Y	1	1 1		-0-			
						1 9									

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR				WELL #:	6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696 - 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	240 X	118	-0-	-122	-0-	4	1	106	3	Y	7	5 1	3
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	8	9	229	3	Y	5	5 1	3
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	6	9	191	3	Y	1	3 1	1
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	9	486	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	215	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	6	1	175	3	Y	2	1 1	1
						2	9						

SWR "B"				WELL #:	7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477 - 10504	
04	450 X	299	-0-	-151	-0-	10	1	285	3	Y	4	3 1	2
05	465 X	245	-0-	-220	-0-	4	9	234	3	Y	1	2 1	1
06	450 X	351	-0-	-99	-0-	1	9	330	3	Y	7	3 1	5
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	8	9	392	3	Y	8	10 1	3
08	310 X	246	-0-	-64	-0-	15	1	237	3	Y	2	3 1	2
09	360 X	138	-0-	-222	-0-	7	1	129	3	Y	4	3 1	3
						2	9						
						5	1						
						4	9						

HUFF				WELL #:	7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-		1
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	7	1	178	3	Y	-0-		1
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	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-

SBR				WELL #:	120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932 - 10960	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR				WELL #:	119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864 - 10888	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUFF				WELL #:	6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218 - 11240	
04	1140 X	1056	-0-	-84	-0-	40	1	1016	3	Y	-0-		-0-
05	1178 X	1059	-0-	-119	-0-	40	1	1019	3	Y	-0-		-0-
06	1140 X	1061	-0-	-79	-0-	43	1	1018	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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	9	5	1		4
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	9	191	3	Y	5	6	1		3
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	9	6	1		6
07	310 X	132	-0-	-178	-0-	6	9	121	3	Y	5	9	1		2
08	310 X	98	-0-	-212	-0-	9	1	94	3	Y	1	2	1		1
09	300 X	156	-0-	-144	-0-	10	9	144	3	Y	5	3	1		3

SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614	-	10640		
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	22	13	1		10
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	24	9	625	3	Y	16	16	1		10
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18	9	415	3	Y	27	19	1		18
07	868 X	482	-0-	-386	-0-	17	1	443	3	Y	20	31	1		7
08	868 X	482	-0-	-386	-0-	30	9	454	3	Y	14	9	1		12
09	840 X	477	-0-	-363	-0-	17	1	426	3	Y	31	23	1		20

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	-	10634		
04	2040 X	399	-0-	-1641	-0-	30	1	369	3	Y	-0-				-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1104	3	Y	-0-				-0-
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	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	130	1	1520	3	Y	-0-				-0-
09	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	136	1	1480	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	-	10346		
04	630 X	346	-0-	-284	-0-	26	1	320	3	Y	-0-				-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	1	1	1		-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	1	9	206	3	Y	1	1	1		-0-
07	T. A.	311	-0-	311	311	17	1	284	3	Y	1	1	1		-0-
08	T. A.	103	-0-	103	414	1	9	95	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	354	-0-	354	768	8	1	323	3	Y	1	1	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	107 3	Y	2			4
						2 9						
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15 1	369 3	Y	12	4 1		12
						13 9						
06	660 N	381	-0-	-279	-0-	14 1	358 3	Y	8			20
						9 9						
07	682 X	268	-0-	-414	-0-	10 1	252 3	Y	5	17 1		8
						6 9						
08	682 X	327	-0-	-355	-0-	8 1	302 3	Y	15			23
						17 9						
09	390 X	366	-0-	-24	-0-	13 1	327 3	Y	24			47
						26 9						
WR "K"				WELL #: 9	RRCID -> 162610	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10518	- 10540			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
SWR "B"				WELL #: 14	RRCID -> 162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10438	- 10488		
04	870 X	593	-0-	-277	-0-	21 1	569 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
05	527 X	345	-0-	-182	-0-	14 1	329 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
06	600 X	368	-0-	-232	-0-	14 1	353 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	19 1	477 3	Y	5	4 1		2
						6 9						
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	19 1	699 3	Y	6	3 1		5
						7 9						
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	22 1	544 3	Y	11	9 1		7
						12 9						
WHITEHURST				WELL #: 3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10006	- 10032			
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	12 1	144 3	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y	27	11 1		16
						30 9						
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	46	39 1		23
						51 9						
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y	57	53 1		27
						63 9						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	250 3	Y	68	38 1		57
						75 9						
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	Y	46	72 1		31
						51 9						

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	7	6	1	2							
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	492	3	Y	6	7	1	1							
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	43	1	517	3	Y	11	11	1	1							
07	651 X	213	-0-	-438	-0-	17	1	193	3	Y	3	3	1	1							
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	52	1	605	3	Y	5	5	1	1							
09	570 X	428	-0-	-142	-0-	35	1	386	3	Y	6	6	1	1							
SBR												WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144			
04	1470 X	1195	-0-	-275	-0-	42	1	1153	3	Y	-0-			-0-							
05	1953 X	1316	-0-	-637	-0-	52	1	1264	3	Y	-0-			-0-							
06	1890 X	1091	-0-	-799	-0-	42	1	1049	3	Y	-0-			-0-							
07	1953 X	1202	-0-	-751	-0-	45	1	1157	3	Y	-0-			-0-							
08	1457 X	1144	-0-	-313	-0-	31	1	1113	3	Y	-0-			-0-							
09	1260 X	867	-0-	-393	-0-	33	1	834	3	Y	-0-			-0-							
SBR												WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216	
04	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	20	19	1	5							
05	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	44	1	1072	3	Y	16	18	1	3							
06	1260 X	949	-0-	-311	-0-	36	1	901	3	Y	11	13	1	1							
07	1302 X	1056	-0-	-246	-0-	39	1	1006	3	Y	10	9	1	2							
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	3	Y	12	11	1	3							
09	1260 X	1089	-0-	-171	-0-	41	1	1014	3	Y	31	30	1	4							
SBR												WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382			
04	600 X	394	-0-	-206	-0-	14	1	380	3	Y	-0-			-0-							
05	651 X	605	-0-	-46	-0-	24	1	581	3	Y	-0-			-0-							
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-							
SWR "H"												WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
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-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	70	1	876	3	Y	17	15	1	4
						19	9							
05	1085 X	768	-0-	-317	-0-	55	1	690	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
06	1110 X	756	-0-	-354	-0-	56	1	679	3	Y	19	21	1	2
						21	9							
07	1147 X	762	-0-	-385	-0-	62	1	681	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
08	1147 X	781	-0-	-366	-0-	60	1	699	3	Y	20	18	1	5
						22	9							
09	960 X	712	-0-	-248	-0-	57	1	623	3	Y	29	29	1	5
						32	9							

SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	- 10354		
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	20	1	542	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	23	1	565	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	22	1	540	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	22	1	538	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	12	1	307	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	14	1	366	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	7	1	240	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260		
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	11	1	275	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	8	1	210	3	Y	9	9	1	1
						10	9							

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. (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
04	810 N	523	-0-	-287	-0-	18	1	504	3	Y	1	1	1	-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	4	3	1	1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	Y	2	3	1	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	Y	3	2	1	1
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	795	3	Y	4	4	1	1
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	20	1	507	3	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10264 - 10298		
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10080 - 10120		
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	21	1	516	3	Y	1			1
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

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10598 - 10626		
04	990 N	798	-0-	-192	-0-	59	1	738	3	Y	1	1	1	-0-
05	2294 N	484	-0-	-1810	-0-	36	1	447	3	Y	1	1	1	-0-
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	570	-0-	-949	-0-	45	1	524	3	Y	1	1	1	-0-
09	810 X	547	-0-	-263	-0-	46	1	500	3	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10184 - 10226		
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	8	1	220	3	Y	3	3	1	1
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	Y	-0-	1	1	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		810 N	3	-0-	-807	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05		248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806	
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		496 N	488	-0-	-8	-0-	36	1	451	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07		775 N	409	-0-	-366	-0-	34	1	374	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		496 N	443	-0-	-53	-0-	35	1	407	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09		420 N	115	-0-	-305	-0-	10	1	104	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	11	9	1	2
							12	9							
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	Y	22	22	1	2
							24	9							
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	602	3	Y	20	18	1	4
							22	9							
09		750 N	542	-0-	-208	-0-	44	1	474	3	Y	22	23	1	3
							24	9							

SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE		05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386	
04		3030 X	1662	-0-	-1368	-0-	121	1	1504	3	Y	34	31	1	8
							37	9							
05		3162 X	595	-0-	-2567	-0-	39	1	488	3	Y	62	58	1	12
							68	9							
06		3060 X	1254	-0-	-1806	-0-	88	1	1057	3	Y	99	102	1	9
							109	9							
07		3162 X	1400	-0-	-1762	-0-	103	1	1132	3	Y	150	134	1	25
							165	9							
08		1705 X	1312	-0-	-393	-0-	91	1	1066	3	Y	141	136	1	30
							155	9							
09		1650 X	789	-0-	-861	-0-	65	1	702	3	Y	20	47	1	3
							22	9							

SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10736 - 10762	
04		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	98	1	1217	3	Y	-0-			-0-
05		990 X	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	3	Y	-0-			-0-
06		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	962	3	Y	-0-			-0-
07		1364 X	1047	-0-	-317	-0-	87	1	960	3	Y	-0-			-0-
08		1364 X	1071	-0-	-293	-0-	84	1	987	3	Y	-0-			-0-
09		1320 X	1002	-0-	-318	-0-	84	1	918	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	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		3090 X	2107	-0-	-983	-0-	156 1	1950 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
05		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	337 1	4237 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
06		3630 X	3326	-0-	-304	-0-	254 1	3070 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
07		4185 X	3174	-0-	-1011	-0-	264 1	2906 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
08		4588 X	3054	-0-	-1534	-0-	240 1	2811 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
09		4440 X	884	-0-	-3556	-0-	74 1	810 3	Y	-0-	1 1		-0-

SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 3	Y	-0-			-0-
							11 1	270 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	11 1	270 3	Y	-0-			-0-
							13 1	325 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	338	-0-	-52	-0-	13 1	325 3	Y	-0-			-0-
							11 1	270 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	281	-0-	-60	-0-	11 1	270 3	Y	-0-			-0-
							8 1	278 3	Y	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	278 3	Y	-0-			-0-
							10 1	254 3	Y	-0-			-0-
09		330 N	264	-0-	-66	-0-	10 1	254 3	Y	-0-			-0-

SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	- 10592	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9	Y	2	1 1		1
							5 3	1 9	Y	1	1 1		1
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	1 1		1
							45 1	1121 3	Y	16	6 1		11
							18 9						
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	45 1	1121 3	Y	16	6 1		11
							40 1	1017 3	Y	12	18 1		5
							13 9						
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	40 1	1017 3	Y	12	18 1		5
							30 1	1087 3	Y	9	6 1		8
							10 9						
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	30 1	1087 3	Y	9	6 1		8
							47 1	1172 3	Y	19	14 1		13
							21 9						
*09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	47 1	1172 3	Y	19	14 1		13
							21 9						

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456	
04		1080 X	939	-0-	-141	-0-	70 1	869 3	Y	-0-			-0-
							59 1	741 3	Y	-0-			-0-
05		1116 X	800	-0-	-316	-0-	59 1	741 3	Y	-0-			-0-
							53 1	636 3	Y	-0-			-0-
06		1080 X	689	-0-	-391	-0-	53 1	636 3	Y	-0-			-0-
							53 1	584 3	Y	-0-			-0-
07		961 X	637	-0-	-324	-0-	53 1	584 3	Y	-0-			-0-
							41 1	485 3	Y	-0-			-0-
08		961 X	526	-0-	-435	-0-	41 1	485 3	Y	-0-			-0-
							60 1	654 3	Y	-0-			-0-
09		930 X	714	-0-	-216	-0-	60 1	654 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714	- 10736	
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	36 1	449 3	Y	-0-			-0-
							10 1	123 3	Y	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 3	Y	-0-			-0-
							4 1	43 3	Y	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			-0-
							3 1	31 3	Y	-0-			-0-
07		527 X	34	-0-	-493	-0-	3 1	31 3	Y	-0-			-0-
							21 1	240 3	Y	-0-			-0-
08		496 X	261	-0-	-235	-0-	21 1	240 3	Y	-0-			-0-
							1 1	15 3	Y	-0-			-0-
09		480 X	16	-0-	-464	-0-	1 1	15 3	Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	59	-0-	-121	-0-	2 1	57 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	217 N	55	-0-	-162	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	Y	-0-	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9 1	329 3	Y	-0-	-0-		-0-
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45 1	1112 3	Y	15	13 1		2
						17 9						

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130
04	2280 X	2158	-0-	-122	-0-	75 1	2065 3	Y	16	16 1		4
						18 9						
05	2759 X	1529	-0-	-1230	-0-	60 1	1451 3	Y	16	17 1		3
						18 9						
06	2670 X	1642	-0-	-1028	-0-	62 1	1561 3	Y	17	18 1		2
						19 9						
07	2759 X	1536	-0-	-1223	-0-	57 1	1462 3	Y	15	14 1		3
						17 9						
08	2232 X	1144	-0-	-1088	-0-	30 1	1099 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
09	2160 X	999	-0-	-1161	-0-	38 1	939 3	Y	20	20 1		3
						22 9						

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	15 1	419 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	493 3	Y	-0-	-0-		-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	18 1	446 3	Y	1			1
						1 9						
07	496 X	440	-0-	-56	-0-	17 1	423 3	Y	-0-	-0-		1
08	527 X	506	-0-	-21	-0-	14 1	492 3	Y	-0-	-0-		1
09	510 X	455	-0-	-55	-0-	18 1	437 3	Y	-0-	-0-		1

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	-0-	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	Y	-0-	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12 1	313 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	12 1	301 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	259 X	259	-0-	-0-	-0-	7 1	251 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	330 X	262	-0-	-68	-0-	10 1	248 3	Y	4	3 1		1
						4 9						

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938
04	900 X	230	-0-	-670	-0-	6 1	154 3	Y	64	61 1		15
						70 9						
05	620 X	308	-0-	-312	-0-	8 1	200 3	Y	91	88 1		18
						100 9						
06	450 X	210	-0-	-240	-0-	5 1	129 3	Y	69	81 1		6
						76 9						
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	Y	42	41 1		7
						46 9						
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	4 1	160 3	Y	52	48 1		11
						57 9						
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	4 1	110 3	Y	48	52 1		7
						53 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317	-	10346
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 1	304 3	Y	1	1	1	-0-		
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17 1	407 3	Y	1	1	1	-0-		
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	13 1	336 3	Y	1	1	1	-0-		
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	369 3	Y	1	1	1	-0-		
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16 1	580 3	Y	1	1	1	-0-		
*09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23 1	578 3	Y	3	3	1	-0-		

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782	-	9818
04	660 X	480	-0-	-180	-0-	16 1	431 3	Y	30	27	1	7		
05	589 X	537	-0-	-52	-0-	20 1	496 3	Y	19	22	1	4		
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	17 1	434 3	Y	10	13	1	1		
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	21 1	529 3	Y	11	10	1	2		
08	589 X	433	-0-	-156	-0-	11 1	411 3	Y	10	10	1	2		
09	510 X	375	-0-	-135	-0-	14 1	349 3	Y	11	11	1	2		

SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662	-	10682
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41 1	510 3	Y	1	1	1	-0-		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	53 1	664 3	Y	1	1	1	-0-		
06	660 N	486	-0-	-174	-0-	37 1	448 3	Y	1	1	1	-0-		
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	34 1	377 3	Y	1	1	1	-0-		
08	713 N	558	-0-	-155	-0-	44 1	513 3	Y	1	1	1	-0-		
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42 1	456 3	Y	1	1	1	-0-		

SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118	-	10150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302 - 10322
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
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	11 1	305 3	Y	29	27 1	7
05	372 N	230	-0-	-142	-0-	32 9	194 3	Y	25	27 1	5
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	8 1	182 3	Y	33	35 1	3
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28 9	362 3	Y	17	17 1	3
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	7 1	731 3	Y	27	24 1	6
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	36 9	197 3	Y	19	22 1	3
						14 1					
						19 9					
						20 1					
						30 9					
						8 1					
						21 9					

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178
04	840 X	570	-0-	-270	-0-	22 1	548 3	Y	-0-		2
05	868 X	689	-0-	-179	-0-	26 1	663 3	Y	-0-		2
06	840 X	514	-0-	-326	-0-	21 1	493 3	Y	-0-		2
07	713 X	659	-0-	-54	-0-	26 1	632 3	Y	1	2 1	1
08	682 X	403	-0-	-279	-0-	1 9					
09	660 X	288	-0-	-372	-0-	17 1	386 3	Y	-0-		1
						17 1	271 3	Y	-0-		1

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008 - 10050
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	82 1	2250 3	Y	9	9 1	2
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	10 9	1682 3	Y	10	10 1	2
06	2310 X	1798	-0-	-512	-0-	69 1	1718 3	Y	11	12 1	1
07	2418 N	1277	-0-	-1141	-0-	11 9	1221 3	Y	7	7 1	1
08	1767 N	1187	-0-	-580	-0-	68 1	1145 3	Y	9	8 1	2
09	1800 N	1082	-0-	-718	-0-	12 9	1030 3	Y	10	10 1	2
						48 1					
						8 9					
						32 1					
						10 9					
						41 1					
						11 9					

SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9966 - 10006
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	61 1	1677 3	Y	20	18 1	5
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	22 9	1562 3	Y	12	14 1	3
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	65 1	1539 3	Y	11	13 1	1
07	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	13 9	1589 3	Y	12	11 1	2
08	1829 X	1375	-0-	-454	-0-	61 1	1325 3	Y	12	11 1	3
09	1770 X	1460	-0-	-310	-0-	12 9	1386 3	Y	16	16 1	3
						62 1					
						13 9					
						37 1					
						13 9					
						56 1					
						18 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10337		
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
04	300 X	256	-0-	-44	-0-	9	1	237	3	Y	9	11 1	4
05	248 X	192	-0-	-56	-0-	10	9	179	3	Y	5	5 1	4
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	7	1	347	3	Y	19	15 1	8
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	15	13 1	10
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	21	9	457	3	Y	109	28 1	91
*09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	Y	124	119 1	96
						17	9						
						13	1						
						12	1						
						136	9						

SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.10710 - 10720		
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	556	3	Y	4	7 1	6
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	4	9	405	3	Y	1		7
06	570 N	438	-0-	-132	-0-	17	1	421	3	Y	-0-		7
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	1	9	355	3	Y	-0-		7
08	434 N	307	-0-	-127	-0-	14	1	299	3	Y	-0-		7
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	8	1	266	3	Y	-0-		7
						11	1						

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750		
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	2	5 1	3
05	310 N	113	-0-	-197	-0-	2	9	108	3	Y	1		4
06	660 N	286	-0-	-374	-0-	4	1	275	3	Y	-0-		4
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	1	9	344	3	Y	1		5
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	435	3	Y	3		8
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	6		14
						12	1						
						3	9						
						18	1						
						7	9						

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978 - 10002		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2 1	-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	2	9	146	3	Y	2	2 1	-0-
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	9	59	3	Y	1	1 1	-0-
						2	1						
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730		
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
04		210 N	125	-0-	-85	-0-	4 1	98 3	Y	21	19 1			5
							23 9							
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	Y	45	41 1			9
							50 9							
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	4 1	90 3	Y	26	33 1			2
							29 9							
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	19	18 1			3
							21 9							
08		310 N	170	-0-	-140	-0-	4 1	141 3	Y	23	21 1			5
							25 9							
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	104 3	Y	16	19 1			2
							18 9							

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750 - 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
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	434 X	378	-0-	-56	-0-	30	1	347	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	420 X	247	-0-	-173	-0-	21	1	225	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830 - 10850		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
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	

SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5	
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	

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876		
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	3	Y	-0-	1	
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	70	1	1767	3	Y	-0-	1	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	3	Y	-0-	1	
07	868 X	832	-0-	-36	-0-	33	1	799	3	Y	-0-	-0-	
08	1829 X	843	-0-	-986	-0-	35	1	807	3	Y	1	1	
						1	9						
09	1770 X	673	-0-	-1097	-0-	39	1	634	3	Y	-0-	1	

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10010		
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	
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-	

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	227 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	18 1	230 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	19 1	228 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 1	235 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	Y	-0-			-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	224 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	30 1	830 3	Y	14	34 1		19
						15 9						
05	589 X	328	-0-	-261	-0-	13 1	311 3	Y	4			23
						4 9						
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						

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	132 1	1644 3	Y	34	28 1		8
						37 9						
05	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	96 1	1205 3	Y	31	33 1		6
						34 9						
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	1057	-0-	-803	-0-	80 1	934 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						

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	219	-0-	-171	-0-	8	1	207	3	Y	4	10 1	5
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	4	9	322	3	Y	1		6
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	13	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-	12	1	303	3	Y	-0-		8
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	1	9	268	3	Y	1		9
						1	9						

SBR				WELL #: 169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SWR "H"				WELL #: 16	RRCID -> 165045	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882						
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	17 1	2
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-		2
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-	2	9	164	3	Y	4		10
						4	9						

HUFF				WELL #: 9	RRCID -> 165199	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910						
04	630 N	455	-0-	-175	-0-	17	1	438	3	Y	-0-		1
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-		1
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	23	1	542	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

ZR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 165305	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	810 X	462	-0-	-348	-0-	16	1	431	3	Y	14	9	1			6
05	837 X	191	-0-	-646	-0-	15	9	177	3	Y	6	8	1			4
06	660 X	71	-0-	-589	-0-	7	9	65	3	Y	3	5	1			2
07	465 N	203	-0-	-262	-0-	3	1	189	3	Y	6	6	1			2
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	9	145	3	Y	4	3	1			3
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	12	7	1			8
						11	1									
						13	9									
SWR "H"		WELL #:		15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10845	-	10871		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	18	1			2
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	156	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
						3	9									
						12	1									
						4	9									
						20	1									
						8	9									
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10360	-	10420		
04	180 X	149	-0-	-31	-0-	3	1	96	3	Y	45	66	1			20
05	186 X	128	-0-	-58	-0-	50	9	75	3	Y	45	29	1			36
06	240 X	119	-0-	-121	-0-	3	1	66	3	Y	45	62	1			19
07	248 X	102	-0-	-146	-0-	50	9	66	3	Y	30	29	1			20
08	248 X	97	-0-	-151	-0-	3	1	86	3	Y	8	21	1			7
09	150 X	129	-0-	-21	-0-	33	9	83	3	Y	39	16	1			30
						2	1									
						9	9									
						3	1									
						43	9									
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116	-	11136		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
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
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210	-	11247		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0 N	-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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348														
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378	- 10398						
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
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-			11	1	308	3	Y	47	48	1			21
								52	9									
05	310 N	268	-0-	-42	-0-			10	1	236	3	Y	20	25	1			16
								22	9									
06	300 N	153	-0-	-147	-0-			5	1	126	3	Y	20	28	1			8
								22	9									
07	372 N	212	-0-	-160	-0-			7	1	180	3	Y	23	16	1			15
								25	9									
08	279 N	243	-0-	-36	-0-			6	1	220	3	Y	15	18	1			12
								17	9									
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-			9	1	223	3	Y	30	19	1			23
								33	9									

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
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

ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160	- 11180
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			2
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			2
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

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212	- 11242
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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

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) 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
04	420 X	281	-0-	-139	-0-	10	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	434 X	251	-0-	-183	-0-	10	1	241	3	Y	-0-			-0-
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							

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		2
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		2
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

SWR "N"		WELL #:		1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756	- 10786
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
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

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
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	653	-0-	-928	-0-	51	1	599	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						

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	3	Y	-0-	-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9856 - 9876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	10 1	280 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	395 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	11 1	280 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16 1	403 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	403 N	234	-0-	-169	-0-	6 1	226 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	350 3	Y	6	5 1		1
						7 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836
04	840 N	497	-0-	-343	-0-	17 1	459 3	Y	19	18 1		4
						21 9						
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	24 1	584 3	Y	20	20 1		4
						22 9						
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	22 1	564 3	Y	19	21 1		2
						21 9						
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	26 1	674 3	Y	20	19 1		3
						22 9						
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	26 1	925 3	Y	22	20 1		5
						24 9						
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	45 1	1119 3	Y	27	28 1		4
						30 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	36 1	998 3	Y	7	7 1		2
						8 9						
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	42 1	1029 3	Y	23	20 1		5
						25 9						
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	38 1	941 3	Y	29	31 1		3
						32 9						
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	37 1	947 3	Y	27	25 1		5
						30 9						
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	26 1	936 3	Y	27	26 1		6
						30 9						
09	1020 N	818	-0-	-202	-0-	30 1	745 3	Y	39	39 1		6
						43 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 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		
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	21 1	589 3	Y	81	68 1	19	
05	651 X	593	-0-	-58	-0-	89 9	21 1	498 3	Y	67	73 1	13
06	660 X	650	-0-	-10	-0-	74 9	22 1	549 3	Y	72	79 1	6
07	713 X	553	-0-	-160	-0-	79 9	19 1	489 3	Y	41	40 1	7
08	713 X	316	-0-	-397	-0-	45 9	8 1	297 3	Y	10	15 1	2
09	690 X	300	-0-	-390	-0-	11 9	11 1	270 3	Y	17	17 1	2
						19 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	21 1	589 3	Y	3	4 1	7	
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	3 9	29 1	714 3	Y	3	10	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	3 9	29 1	727 3	Y	2	6 1	6
07	806 X	650	-0-	-156	-0-	2 9	24 1	623 3	Y	3	6 1	3
08	744 X	648	-0-	-96	-0-	3 9	17 1	630 3	Y	1	4	
09	750 X	497	-0-	-253	-0-	1 9	19 1	476 3	Y	2	6	
						2 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	11 1	314 3	Y	10	10 1	2	
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11 9	12 1	298 3	Y	12	12 1	2
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	13 9	13 1	335 3	Y	12	13 1	1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	13 9	12 1	308 3	Y	11	10 1	2
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 9	8 1	298 3	Y	13	12 1	3
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	14 9	13 1	315 3	Y	21	21 1	3
						23 9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	1	1 1	1	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9	3 1	75 3	Y	-0-	1	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	3 1	72 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	2 1	2 1	51 3	Y	1	1	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	974 3	Y	1	2 1	-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 9	5 1	137 3	Y	1	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9786 - 9806
04	240 N	206	-0-	-34	-0-		7 1	190 3	Y	8	8 1 2
							9 9				
05	403 N	286	-0-	-117	-0-		11 1	266 3	Y	8	8 1 2
							9 9				
06	300 N	285	-0-	-15	-0-		11 1	265 3	Y	8	9 1 1
							9 9				
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-		16 1	409 3	Y	10	9 1 2
							11 9				
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-		11 1	406 3	Y	12	11 1 3
							13 9				
*09	395 X	395	-0-	-0-	-0-		15 1	363 3	Y	15	16 1 2
							17 9				

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-	1
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-	1
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

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-	2
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-	2
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

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 - 9968
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		40 1	1014 3	Y	1	1 1 -0-
							1 9				
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-		18 1	469 3	Y	7	6 1 1
							8 9				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		10 1	361 3	Y	6	6 1 1
							7 9				
09	1050 N	441	-0-	-609	-0-		16 1	411 3	Y	13	12 1 2
							14 9				

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954 - 10976
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	5
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	5
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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "J"				WELL #: 3	RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10922	- 10945					
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	BALANCE
04	750 X	11	-0-	-739	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
05	341 X	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	3	Y	-0-				-0-
06	420 X	214	-0-	-206	-0-	9	1	205	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-

SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951						
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-				6
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-				6
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

SWR "M"				WELL #: 4	RRCID -> 171464	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10956	- 10984						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
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

BRACKEN "B"				WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282						
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	3	Y	-0-				-0-
05	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	76	1	958	3	Y	-0-				-0-
06	1200 N	955	-0-	-245	-0-	73	1	881	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	991	-0-	-32	-0-	78	1	911	3	Y	2	2	1		-0-
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	3	3	1		-0-

SBR				WELL #: 121	RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678	- 10700						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRACKEN "E"				WELL #: 2076	RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582						
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-				-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	Y	-0-				-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-				-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755 - 10792		
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	
04	900 N	671	-0-	-229	-0-	41	1	626	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	40	1	643	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
06	720 N	627	-0-	-93	-0-	38	1	588	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						

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10676 - 10724		
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-	-0-	
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	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						

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712 - 10742		
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
05	713 N	475	-0-	-238	-0-	28	1	446	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	703	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						

SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10362 - 10394		
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3846	-0-	746	746	283	1	3562	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	3000 N	4490	-0-	1490	2236	343	1	4145	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	3100 N	3017	-0-	-83	2153	251	1	2764	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	3676 X	1523	-0-	-2153	-0-	120	1	1402	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734 - 10762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 N	626	-0-	-4	-0-	38 2	1 9	586 3	Y	2	3 1		1
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	592 3	Y	1	2 1		-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	36 1	2 9	545 3	Y	2	1 1		1
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	35 1	1 9	550 3	Y	1			2
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	32 1	2 9	546 3	Y	2	1 1		3
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	38 1	2 9	520 3	Y	2	3 1		2

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601 - 10634		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440 - 10484		
04	570 X	398	-0-	-172	-0-	29 8	1 9	361 3	Y	7	6 1		2
05	589 X	578	-0-	-11	-0-	42 7	1 9	529 3	Y	6	7 1		1
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1040 3	Y	15	15 1		1
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	545 3	Y	8	8 1		1
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	780 3	Y	13	11 1		3
09	960 N	259	-0-	-701	-0-	21 10	1 9	228 3	Y	9	11 1		1

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425 - 10445		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	261 3	Y	10	10 1		2
05	527 N	361	-0-	-166	-0-	27 1		334 3	Y	-0-	2 1		-0-
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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	36 1		416 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	18 1		200 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 - 10656		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232		
M O	ALLOW 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
04	1380 X	727	-0-	-653	-0-	25	1	701	3	Y	1	1	1	-0-
05	961 X	773	-0-	-188	-0-	31	1	740	3	Y	2	2	1	-0-
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	31	1	782	3	Y	3	3	1	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	2	2	1	-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	817	3	Y	3	2	1	1
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	784	3	Y	2	3	1	-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464		
04	660 X	104	-0-	-556	-0-	8	1	95	3	Y	1	2	1	-0-
05	155 X	67	-0-	-88	-0-	5	1	60	3	Y	2	2	1	-0-
06	150 X	83	-0-	-67	-0-	6	1	75	3	Y	2	2	1	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1	-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	5	4	1	1

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251		
04	510 X	91	-0-	-419	-0-	3	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	2257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	1	1	1	1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1			2
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	56	3	Y	1			3
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	2	1	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	9			Y	-0-			5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550			
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
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		126	1	2479	3	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2330	-0-	-553	-0-		111	1	2215	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-

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482			
04	360 N	234	-0-	-126	-0-		17	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-		32	1	407	3	Y	1	1	1	-0-
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	767 N	767	-0-	-0-	-0-		60	1	706	3	Y	1	1	1	-0-
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-		46	1	505	3	Y	1	1	1	-0-

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10872 - 10896			
04	690 X	583	-0-	-107	-0-		22	1	561	3	Y	-0-			2
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-		32	1	806	3	Y	-0-			2
06	690 X	616	-0-	-74	-0-		25	1	590	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

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748			
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		1	1	15	3	Y	2	2	1	1
05	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			Y	-0-	1	1	-0-
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-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10326 - 10342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	960 N	134	-0-	-826	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	125	-0-	-464	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
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	162	-0-	-86	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	120 X	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10452 - 10472		
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	7	6	1	2
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	22	1	278	3	Y	8	8	1	2
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	10	11	1	1
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	26	1	283	3	Y	7	7	1	1
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	271	3	Y	4	4	1	1
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	26	1	284	3	Y	7	7	1	1

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10444 - 10504		
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10696 - 10724		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10738 - 10810		
04	630 X	620	-0-	-10	-0-	38	1	582	3	Y	-0-			-0-
05	651 X	589	-0-	-62	-0-	35	1	554	3	Y	-0-			-0-
06	630 X	521	-0-	-109	-0-	32	1	489	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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624 -	10650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	17	22	1	20
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	9	330	3	Y	5			25
06	480 N	346	-0-	-134	-0-	14	1	332	3	Y	1			26
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	13	1	319	3	Y	-0-			26
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	6	9	319	3	Y	1			27
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	1	9	261	3	Y	1			28
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668 -	10742		
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	184	-0-	-146	-0-	11	1	173	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-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648 -	10681		
04	660 N	438	-0-	-222	-0-	32	1	404	3	Y	2	2	1	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	2	9	799	3	Y	5	4	1	1
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	6	9	700	3	Y	4	5	1	-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	4	9	531	3	Y	1	1	1	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	Y	1	1	1	-0-
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	1	9	674	3	Y	2	2	1	-0-
						62	1							
						2	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968 -	10010		
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	21	1	401	3	Y	10	12	1	2
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	1	4	452	3	Y	17	14	1	5
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	708	3	Y	16	15	1	6
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1	4	18	9	Y	17	17	1	6
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	586	3	Y	14	14	1	6
09	780 N	698	-0-	-82	-0-	1	4	634	3	Y	14	14	1	6
						36	1	15	9					
						39	1	640	3	Y	17	18	1	5
						19	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630 -	10642		
04	1200 X	1039	-0-	-161	-0-	64	1	975	3	Y	-0-			-0-
05	1054 X	1048	-0-	-6	-0-	62	1	986	3	Y	-0-			-0-
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	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-

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460		
M	ALLOW 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
04	874 X	874	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	Y	1	1	1	-0-
05	899 X	495	-0-	-404	-0-	36	1	458	3	Y	1	1	1	-0-
06	870 X	562	-0-	-308	-0-	43	1	518	3	Y	1	1	1	-0-
07	899 X	424	-0-	-475	-0-	35	1	388	3	Y	1	1	1	-0-
08	899 X	539	-0-	-360	-0-	42	1	496	3	Y	1	1	1	-0-
09	870 X	489	-0-	-381	-0-	41	1	447	3	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
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

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376	- 10408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10668	- 10716		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10438	- 10458		
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A			
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 -	10446		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 -	10522		
04	3000 N	3747	-0-	747	747	277	1	3457	3	Y	12	9	1	3
						13	9							
05	1221 N	474	-0-	-747	-0-	34	1	432	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
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
						22	9							

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 -	10500		
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	589 N	191	-0-	-398	-0-	16	1	174	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	755	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1513	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 -	10404		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111 -	10201		
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846 -	10946		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-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-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484
04	630	X	501	-0-	-129	-0-	37 1	463 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05	372	X	192	-0-	-180	-0-	14 1	177 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32 1	372 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					

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366
04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-	42 1	526 3	Y	19	18 1	5
							21 9					
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	123 1	1547 3	Y	1	6 1	-0-
							1 9					
06	1500	X	1476	-0-	-24	-0-	113 1	1363 3	Y	-0-		-0-
							105 1	1162 3	Y	-0-		-0-
07	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	105 1	1162 3	Y	-0-		-0-
							40 1	465 3	Y	-0-		-0-
08	1674	X	505	-0-	-1169	-0-	40 1	465 3	Y	-0-		-0-
							87 1	946 3	Y	-0-		-0-
09	1620	X	1033	-0-	-587	-0-	87 1	946 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
							1 1	7 3	Y	-0-		-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
							1 1	13 3	Y	-0-		-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
							1 1	6 3	Y	-0-		-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
							1 1	11 3	Y	-0-		-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
							1 1	6 3	Y	-0-		-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465
04	540	X	132	-0-	-408	-0-	4 1	122 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
05	248	X	35	-0-	-213	-0-	1 1	33 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
06	300	X	1	-0-	-299	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
							5 1	117 3	Y	-0-		-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 3	Y	-0-		-0-
							23 1	821 3	Y	-0-		-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	23 1	821 3	Y	-0-		-0-
							39 1	982 3	Y	-0-		-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39 1	982 3	Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
04	600 X	454	-0-	-146	-0-		25	1	379	3	Y	45	53	1	23
							50	9							
05	620 X	549	-0-	-71	-0-		30	1	486	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							

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

04	10 N	1	-0-	-9	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

04	420 X	264	-0-	-156	-0-		16	1	248	3	Y	-0-			-0-
05	434 X	427	-0-	-7	-0-		25	1	402	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-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

04	600 N	516	-0-	-84	-0-		32	1	484	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-		35	1	557	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	540 N	498	-0-	-42	-0-		30	1	468	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-		29	1	449	3	Y	1			1
							1	9							
08	589 N	538	-0-	-51	-0-		30	1	508	3	Y	-0-			1
09	510 N	399	-0-	-111	-0-		27	1	371	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		101	1	1261	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		92	1	1154	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-		115	1	1382	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
07	1395 X	723	-0-	-672	-0-		60	1	661	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
08	1395 X	407	-0-	-988	-0-		32	1	374	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
09	1500 X	752	-0-	-748	-0-		63	1	687	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										
HUFF				WELL #:	3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	960 X	903	-0-	-57	-0-	34	1	869	3	Y	-0-			1
05	992 X	774	-0-	-218	-0-	29	1	745	3	Y	-0-			1
06	960 X	555	-0-	-405	-0-	22	1	533	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

SBR				WELL #:	218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760	
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN, R.				WELL #:	15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818	
04	840 X	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	3	Y	-0-			-0-
05	868 X	657	-0-	-211	-0-	39	1	618	3	Y	-0-			-0-
06	840 X	574	-0-	-266	-0-	35	1	539	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-

BRACKEN, R.				WELL #:	20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748	
04	1290 X	1282	-0-	-8	-0-	79	1	1201	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1364 X	1223	-0-	-141	-0-	72	1	1149	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	1320 X	1250	-0-	-70	-0-	76	1	1173	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							

BRACKEN "E"				WELL #:	2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392	- 10456	
04	1320 X	330	-0-	-990	-0-	12	1	318	3	Y	-0-			-0-
05	1364 X	550	-0-	-814	-0-	22	1	528	3	Y	-0-			-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041	
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
04		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3			Y	-0-		-0-
05		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	1	1 1		-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9	157 3	Y	4	3 1		1
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	Y	4	4 1		1
*09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	4 9	410 3	Y	12	11 1		2
							16 1						
							13 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 1	236 3	Y	1	1 1		2
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9	122 3	Y	-0-			2
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	5 1	147 3	Y	-0-	1 1		1
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	6 1	195 3	Y	1	1 1		1
08		124 N	67	-0-	-57	-0-	8 1	65 3	Y	-0-			1
09		150 N	41	-0-	-109	-0-	1 9	39 3	Y	-0-			1
							2 1						
							2 1						

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558	
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35 1	972 3	Y	43	40 1		10
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	47 9	785 3	Y	51	51 1		10
06		810 N	770	-0-	-40	-0-	32 1	685 3	Y	53	58 1		5
07		1085 X	751	-0-	-334	-0-	56 9	669 3	Y	51	47 1		9
08		1085 X	812	-0-	-273	-0-	27 1	738 3	Y	49	47 1		11
09		1050 X	974	-0-	-76	-0-	58 9	866 3	Y	66	67 1		10
							26 1						
							56 9						
							20 1						
							54 9						
							35 1						
							73 9						

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386	
04		570 X	343	-0-	-227	-0-	25 1	318 3	Y	-0-			-0-
05		434 X	186	-0-	-248	-0-	14 1	172 3	Y	-0-			-0-
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		370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	341 3	Y	-0-			-0-
*09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	25 1	270 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10234	- 10324
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	1080 X	440	-0-	-640	-0-	15 1	422 3	Y	3	2 1		1
05	868 X	425	-0-	-443	-0-	3 9	404 3	Y	4	4 1		1
06	946 X	946	-0-	-0-	-0-	17 1	897 3	Y	12	12 1		1
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	4 9	1120 3	Y	11	10 1		2
08	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	36 1	1151 3	Y	9	9 1		2
*09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	13 9	1481 3	Y	14	14 1		2
						44 1						
						12 9						
						32 1						
						10 9						
						59 1						
						15 9						

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241	- 10278
04	600 X	432	-0-	-168	-0-	32 1	399 3	Y	1	1 1		-0-
05	434 X	433	-0-	-1	-0-	1 9	400 3	Y	1	1 1		-0-
06	600 X	414	-0-	-186	-0-	32 1	381 3	Y	1	1 1		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	1 9	497 3	Y	1	1 1		-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	45 1	702 3	Y	2	2 1		-0-
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	60 1	740 3	Y	3	3 1		-0-
						2 9						
						68 1						
						3 9						

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414
04	1320 X	486	-0-	-834	-0-	35 1	440 3	Y	10	6 1		7
05	1364 X	542	-0-	-822	-0-	11 9	483 3	Y	19	14 1		12
06	540 X	449	-0-	-91	-0-	38 1	383 3	Y	31	27 1		16
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21 9	543 3	Y	55	45 1		26
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	32 1	394 3	Y	28	31 1		23
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34 9	560 3	Y	40	36 1		27
						49 1						
						61 9						
						34 1						
						31 9						
						51 1						
						44 9						

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300
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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06		0 N	-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-

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	20 1	246 3	Y	2	1 1		1
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	22 1	277 3	Y	1	1 1		1
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26 1	309 3	Y	4	3 1		2
07	341 X	318	-0-	-23	-0-	26 1	288 3	Y	4	4 1		2
08	341 X	332	-0-	-9	-0-	26 1	303 3	Y	3	2 1		3
*09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	29 1	318 3	Y	3	4 1		2

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896
04	270 X	58	-0-	-212	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
05	2728 X	81	-0-	-2647	-0-	5 1	76 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-

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	128 1	1600 3	Y	9	7 1		2
05	1395 X	1364	-0-	-31	-0-	100 1	1254 3	Y	9	9 1		2
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	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	112 1	1310 3	Y	1	1 1		-0-
*09	3000 N	3851	-0-	851	851	324 1	3524 3	Y	3	2 1		1

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	13 1	368 3	Y	7	12 1		19
05	775 N	176	-0-	-599	-0-	7 1	167 3	Y	2			21
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

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. (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
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
07	682 N	549	-0-	-133	-0-	46	1	502	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	798	3	Y	3	2	1
						3	9						
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	714	3	Y	2	3	-0-
						2	9						

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384	- 10450	
04	1470 X	374	-0-	-1096	-0-	13	1	361	3	Y	-0-		-0-
05	899 X	351	-0-	-548	-0-	14	1	336	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	990 X	189	-0-	-801	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	55	1	1398	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
08	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1273	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
*09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	2	2	-0-
						2	9						

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046	
04	1050 N	924	-0-	-126	-0-	35	1	889	3	Y	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-		-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	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-

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828	
04	720 X	538	-0-	-182	-0-	33	1	497	3	Y	7	8	4
						8	9						
05	837 X	402	-0-	-435	-0-	24	1	376	3	Y	2	5	1
						2	9						
06	810 X	692	-0-	-118	-0-	42	1	647	3	Y	3	2	2
						3	9						
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	30	1	459	3	Y	6	2	6
						7	9						
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	3	3	6
						3	9						
09	690 N	485	-0-	-205	-0-	33	1	446	3	Y	5	6	5
						6	9						

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 X	1728	-0-	-72	-0-	106	1	1610	3	Y	11	12 1	6
05	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	12	9	1346	3	Y	4	8 1	2
06	1800 X	1336	-0-	-464	-0-	84	1	1252	3	Y	2	2 1	2
07	1798 X	1531	-0-	-267	-0-	4	9	1428	3	Y	10	2 1	10
08	1798 X	1582	-0-	-216	-0-	92	1	1484	3	Y	9	6 1	13
09	1740 X	1530	-0-	-210	-0-	11	9	1414	3	Y	12	13 1	12
						103	1						
						13	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-		-0-
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	4	4 1	1
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	9	639	3	Y	6	6 1	1
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	6	6 1	1
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	7	9	768	3	Y	5	5 1	1
08	744 X	253	-0-	-491	-0-	19	1	240	3	Y	5	5 1	1
09	720 X	155	-0-	-565	-0-	6	9	143	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
						6	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902	
04	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
05	107 X	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-		-0-
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1 1	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9	243	3	Y	1	1 1	-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	10	1	32	3	Y	-0-		-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1	9	224	3	Y	2	2 1	-0-
						9	1						
						2	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	720 X	694	-0-	-26	-0-	43	1	650	3	Y	1	1	1	-0-
05	806 X	662	-0-	-144	-0-	39	1	622	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

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10760	- 10840	
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	36	40	1	18
05	1798 X	1446	-0-	-352	-0-	84	1	1341	3	Y	19	30	1	7
06	1740 X	1317	-0-	-423	-0-	80	1	1225	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

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10850	- 10930	
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	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-

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698	
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	3	Y	2	2	1	-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	213	1	2685	3	Y	2	2	1	-0-
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	1282	-0-	-2097	-0-	101	1	1179	3	Y	2	2	1	-0-
09	3270 X	1179	-0-	-2091	-0-	99	1	1078	3	Y	2	2	1	-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-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-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826		
04	1140 X	936	-0-	-204	-0-	57	1	875	3	Y	4	5	1	2
05	1240 X	971	-0-	-269	-0-	57	1	911	3	Y	3	4	1	1
06	1200 X	929	-0-	-271	-0-	57	1	871	3	Y	1	1	1	1
07	961 N	764	-0-	-197	-0-	46	1	714	3	Y	4	1	1	4
08	961 N	745	-0-	-216	-0-	41	1	701	3	Y	3	2	1	5
09	930 N	715	-0-	-215	-0-	48	1	663	3	Y	4	5	1	4

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258	- 10326		
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1234	3	Y	29	24	1	7
05	1302 X	1174	-0-	-128	-0-	84	1	1057	3	Y	30	31	1	6
06	1290 X	1117	-0-	-173	-0-	82	1	993	3	Y	38	40	1	4
07	1426 X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1116	3	Y	26	25	1	5
08	1426 X	1261	-0-	-165	-0-	96	1	1125	3	Y	36	33	1	8
09	1380 X	1212	-0-	-168	-0-	99	1	1080	3	Y	30	33	1	5

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400	- 10458		
04	2430 X	651	-0-	-1779	-0-	23	1	627	3	Y	1	1	1	1
05	2511 X	1587	-0-	-924	-0-	63	1	1521	3	Y	3	3	1	1
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	114	1	2860	3	Y	5	5	1	1
07	2139 X	1349	-0-	-790	-0-	51	1	1295	3	Y	3	3	1	1
08	1922 X	1888	-0-	-34	-0-	51	1	1834	3	Y	3	3	1	1
09	2970 X	2532	-0-	-438	-0-	98	1	2431	3	Y	3	3	1	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	64 1	969 3	Y	8	8 1	4	
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	64 1	1029 3	Y	3	6 1	1	
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	66 1	1012 3	Y	3	2 1	2	
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	67 1	1041 3	Y	5	1 1	6	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1031 3	Y	6	4 1	8	
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	71 1	968 3	Y	6	8 1	6	

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962
04	960 X	808	-0-	-152	-0-	31 1	777 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	992 X	807	-0-	-185	-0-	31 1	776 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	960 X	806	-0-	-154	-0-	33 1	773 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	34 1	818 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39 1	904 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	42 1	689 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	28 1	537 3	Y	11	12 1	2	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33 1	663 3	Y	14	12 1	4	
06	570 N	433	-0-	-137	-0-	21 1	399 3	Y	11	11 1	4	
07	651 X	410	-0-	-241	-0-	20 1	375 3	Y	13	12 1	5	
08	713 X	434	-0-	-279	-0-	22 1	397 3	Y	13	12 1	6	
09	690 X	380	-0-	-310	-0-	21 1	348 3	Y	10	13 1	3	

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060
04	840 X	573	-0-	-267	-0-	22 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	837 X	477	-0-	-360	-0-	18 1	459 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	750 X	167	-0-	-583	-0-	7 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	775 X	17	-0-	-758	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	39 1	898 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	570 X	412	-0-	-158	-0-	24 1	388 3	Y	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992
04	510 X	476	-0-	-34	-0-	16 1	454 3	Y	5	5 1	1	
05	527 X	392	-0-	-135	-0-	15 1	371 3	Y	5	5 1	1	
06	510 X	404	-0-	-106	-0-	15 1	380 3	Y	8	8 1	1	
07	527 X	432	-0-	-95	-0-	16 1	409 3	Y	6	6 1	1	
08	496 X	376	-0-	-120	-0-	10 1	359 3	Y	6	6 1	1	
09	480 X	424	-0-	-56	-0-	14 1	360 3	Y	45	40 1	6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR				WELL #: 242	RRCID -> 242977	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10656	- 10710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

SBR				WELL #: 243	RRCID -> 243033	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10730	- 10822						
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				2
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				2
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

BRACKEN, R.				WELL #: 28	RRCID -> 243054	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10722	- 10842						
04	1470 X	1400	-0-	-70	-0-	86 1	1307 3	Y	6	7 1					3
05	1519 X	1432	-0-	-87	-0-	7 9	1344 3	Y	4	5 1					2
06	1470 X	1300	-0-	-170	-0-	4 9	1219 3	Y	2	2 1					2
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	2 9	1215 3	Y	5	1 1					6
08	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	78 1	1210 3	Y	5	3 1					8
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	6 9	1140 3	Y	8	8 1					8

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 16	RRCID -> 243060	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9326	- 9356						
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	10 1	192 3	Y	-0-						-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-						-0-
06	390 N	215	-0-	-175	-0-	1 4	204 3	Y	-0-						-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	Y	-0-						-0-
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	1 4	174 3	Y	-0-						-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	10 1	149 3	Y	-0-						-0-

SWR "G"				WELL #: 2	RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10744	- 10744						
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	55 1	1503 3	Y	3	6 1					4
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	3 9	494 3	Y	-0-						4
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	20 1	601 3	Y	-0-						4
07	1612 X	569	-0-	-1043	-0-	24 1	547 3	Y	1						5
08	1612 X	519	-0-	-1093	-0-	21 1	503 3	Y	2						7
09	1560 X	517	-0-	-1043	-0-	1 9	495 3	Y	2						9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10800	- 10850	
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	1080 X	1055	-0-	-25	-0-	65 1 4 9	986 3	Y	4	4 1	2		
05	899 X	899	-0-	-0-	-0-	53 1 3 9	843 3	Y	3	4 1	1		
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	839 3	Y	2	1 1	2		
07	1085 X	768	-0-	-317	-0-	46 1 6 9	716 3	Y	5	1 1	6		
08	1085 X	845	-0-	-240	-0-	47 1 6 9	792 3	Y	5	4 1	7		
09	1050 X	799	-0-	-251	-0-	54 1 9 9	736 3	Y	8	7 1	8		

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952	- 10016	
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	52 1 25 9	1420 3	Y	23	20 1	6		
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30 1 15 9	718 3	Y	14	17 1	3		
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56 1 28 9	1394 3	Y	25	25 1	3		
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	61 1 29 9	1543 3	Y	26	24 1	5		
08	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	27 1 35 9	988 3	Y	32	30 1	7		
09	1500 X	1398	-0-	-102	-0-	53 1 25 9	1320 3	Y	23	26 1	4		

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070	- 10142	
04	2280 X	2263	-0-	-17	-0-	79 1 9 9	2175 3	Y	8	7 1	4		
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	88 1 7 9	2133 3	Y	6	6 1	4		
06	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	82 1 7 9	2048 3	Y	6	6 1	4		
07	2511 X	2016	-0-	-495	-0-	76 1 10 9	1930 3	Y	9	8 1	5		
08	2511 X	1924	-0-	-587	-0-	52 1 9 9	1863 3	Y	8	8 1	5		
09	2250 X	1876	-0-	-374	-0-	72 1 14 9	1790 3	Y	13	13 1	5		

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388	- 10400	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9	387 3	Y	4	2 1	3		
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9	441 3	Y	10	7 1	6		
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	47 1 24 9	572 3	Y	22	17 1	11		
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1 31 9	562 3	Y	28	26 1	13		
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	33 1 20 9	390 3	Y	18	16 1	15		
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	45 1 23 9	486 3	Y	21	22 1	14		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227	- 11186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	930 X	9	-0-	-921	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
05	961 X	766	-0-	-195	-0-	29	1	Y	-0-		-0-	
06	810 X	90	-0-	-720	-0-	4	1	Y	-0-		-0-	
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-	
08	775 X	1	-0-	-774	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
09	750 X	459	-0-	-291	-0-	27	1	Y	-0-		-0-	

WR "K"				WELL #: 11	RRCID -> 248034	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10448	- 10506			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	11		11	
						12	9					
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	31	9	1	33
						34	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	3	Y	1		34	

HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918			
04	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	67	1	Y	-0-		-0-	
05	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	63	1	Y	-0-		-0-	
06	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	65	1	Y	-0-		-0-	
07	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	66	1	Y	-0-		-0-	
08	1829 X	1630	-0-	-199	-0-	67	1	Y	-0-		-0-	
09	1770 X	1356	-0-	-414	-0-	79	1	Y	-0-		-0-	

HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032	- 11084			
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	11		168	
						12	9					
05	775 N	681	-0-	-94	-0-	26	1	Y	1		169	
						1	9					
06	750 N	645	-0-	-105	-0-	26	1	Y	4		173	
						4	9					
07	775 X	643	-0-	-132	-0-	24	1	Y	22	159	1	36
						24	9					
08	775 X	755	-0-	-20	-0-	28	1	Y	77		113	
						85	9					
09	750 X	571	-0-	-179	-0-	33	1	Y	-0-		113	

BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934	- 9980			
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	24	29	1	51
						26	9					
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	30	1	Y	8		59	
						9	9					
06	1140 N	715	-0-	-425	-0-	27	1	Y	6	34	1	31
						7	9					
07	1178 X	692	-0-	-486	-0-	26	1	Y	8	28	1	11
						9	9					
08	1178 X	382	-0-	-796	-0-	10	1	Y	3		14	
						3	9					
09	1020 X	192	-0-	-828	-0-	7	1	Y	4		18	
						4	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1620 X	1614	-0-	-6	-0-	99 1	1507 3	Y	7	7 1	4	
05	1736 X	1504	-0-	-232	-0-	88 1	1412 3	Y	4	6 1	2	
06	1680 X	1446	-0-	-234	-0-	88 1	1356 3	Y	2	2 1	2	
07	1736 X	1340	-0-	-396	-0-	81 1	1253 3	Y	5	1 1	6	
08	1674 X	1527	-0-	-147	-0-	85 1	1438 3	Y	4	3 1	7	
09	1620 X	1291	-0-	-329	-0-	87 1	1196 3	Y	7	7 1	7	

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256	- 14735
04	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	328 1	5006 3	Y	3	3 1	2	
05	5766 X	5244	-0-	-522	-0-	308 1	4934 3	Y	2	2 1	2	
06	5580 X	4462	-0-	-1118	-0-	273 1	4188 3	Y	1	1 1	2	
07	5518 X	4743	-0-	-775	-0-	287 1	4454 3	Y	2		4	
08	5518 X	4649	-0-	-869	-0-	259 1	4389 3	Y	1	1 1	4	
09	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	303 1	4148 3	Y	3	3 1	4	

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	- 9356
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	151 4	48 9	Y	44	40 1	105	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	156 4	48 9	Y	44	56 1	93	
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	50 4	30 9	Y	27	15 1	105	
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	27 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	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206	- 15046
04	4980 X	3990	-0-	-990	-0-	271 1	3557 3	Y	147	115 1	42	
05	4867 X	4128	-0-	-739	-0-	293 1	3636 3	Y	181	207 1	16	
06	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	378 1	4812 3	Y	142	129 1	29	
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	351 1	5019 3	Y	58	81 1	6	
08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	443 1	5629 3	Y	-0-	5 1	1	
*09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	423 1	5104 3	Y	19	14 1	6	

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9460	- 14380
04	6840 X	6086	-0-	-754	-0-	374 1	5712 3	Y	-0-		-0-	
05	7068 X	6317	-0-	-751	-0-	371 1	5946 3	Y	-0-		-0-	
06	6840 X	5456	-0-	-1384	-0-	334 1	5122 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-	

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600 X	9003	-0-	-597	-0-	553	1	8437	3	Y	12	16	1	7
05	9920 X	7928	-0-	-1992	-0-	465	1	7441	3	Y	20	19	1	8
06	9600 X	7943	-0-	-1657	-0-	486	1	7449	3	Y	7	9	1	6
07	9455 X	8051	-0-	-1404	-0-	484	1	7517	3	Y	45	4	1	47
08	9455 X	7782	-0-	-1673	-0-	432	1	7314	3	Y	33	29	1	51
09	9000 X	7387	-0-	-1613	-0-	501	1	6856	3	Y	27	50	1	28

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

04	10410 X	9619	-0-	-791	-0-	364	1	9252	3	Y	3			16
05	10757 X	9323	-0-	-1434	-0-	353	1	8966	3	Y	4			20
06	10410 X	9122	-0-	-1288	-0-	368	1	8751	3	Y	3			23
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

04	8160 X	6838	-0-	-1322	-0-	480	1	6297	3	Y	55	44	1	17
05	8432 X	7421	-0-	-1011	-0-	548	1	6796	3	Y	70	79	1	8
06	7890 X	7170	-0-	-720	-0-	516	1	6559	3	Y	86	75	1	19
07	7316 X	7184	-0-	-132	-0-	459	1	6561	3	Y	149	153	1	15
08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	547	1	6945	3	Y	63	61	1	17
09	7170 X	7045	-0-	-125	-0-	535	1	6454	3	Y	51	52	1	16

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	437	1	3769	3	Y	55	47	1	10
05	4092 X	3396	-0-	-696	-0-	257	1	2908	3	Y	183	166	1	27
06	4440 X	2837	-0-	-1603	-0-	201	1	2322	3	Y	257	258	1	26
07	4588 X	2965	-0-	-1623	-0-	219	1	2496	3	Y	182	187	1	21
08	4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	219	1	2344	3	Y	54	63	1	12
09	4290 X	2989	-0-	-1301	-0-	236	1	2691	3	Y	28	30	1	10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
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
04	7110 X	5377	-0-	-1733	-0-	5376	3	1 9	N	1			40
05	6572 X	5997	-0-	-575	-0-	5995	3	2 9	N	2			42
06	6360 X	5713	-0-	-647	-0-	5712	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

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144	
04	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	111	1	1453 3	Y	38	36 1		11
						42	9						
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	127	1	1568 3	Y	40	47 1		4
						44	9						
06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	121	1	1541 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						

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228	
04	10380 X	9526	-0-	-854	-0-	584	1	8907 3	Y	32	41 1		17
						35	9						
05	10726 X	9389	-0-	-1337	-0-	547	1	8757 3	Y	77	64 1		30
						85	9						
06	10380 X	8308	-0-	-2072	-0-	508	1	7788 3	Y	11	30 1		11
						12	9						
07	9889 X	8367	-0-	-1522	-0-	505	1	7842 3	Y	18	7 1		22
						20	9						
08	9889 X	8140	-0-	-1749	-0-	453	1	7664 3	Y	21	12 1		31
						23	9						
09	9540 X	7656	-0-	-1884	-0-	520	1	7110 3	Y	24	28 1		27
						26	9						

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630	
04	5610 X	4808	-0-	-802	-0-	340	1	4468 3	Y	-0-			2
05	5797 X	5160	-0-	-637	-0-	385	1	4775 3	Y	-0-			2
06	5490 X	4996	-0-	-494	-0-	364	1	4632 3	Y	-0-			2
07	5146 X	5042	-0-	-104	-0-	328	1	4699 3	Y	14	13 1		3
						15	9						
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22200 X	19897	-0-	-2303	-0-	1223	1	18657	3	Y	15	14 1	10
05	22940 X	20444	-0-	-2496	-0-	1201	1	19241	3	Y	2	8 1	4
06	22200 X	18940	-0-	-3260	-0-	1149	1	17623	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

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

04	13950 X	11956	-0-	-1994	-0-	734	1	11197	3	Y	23	33 1	18
05	14415 X	11323	-0-	-3092	-0-	659	1	10559	3	Y	95	69 1	44
06	13950 X	10981	-0-	-2969	-0-	670	1	10278	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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

04	4620 X	3802	-0-	-818	-0-	241	1	3168	3	Y	357	296 1	103
05	4681 X	4151	-0-	-530	-0-	274	1	3397	3	Y	436	499 1	40
06	4530 X	696	-0-	-3834	-0-	50	1	631	3	Y	14	48 1	6
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	300	1	4292	3	Y	629	577 1	58
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	318	1	4036	3	Y	413	369 1	102
09	4020 X	1181	-0-	-2839	-0-	86	1	1036	3	Y	54	138 1	18

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

04	14700 X	10737	-0-	-3963	-0-	5	1	10673	3	N	54	52 1	86
05	14229 X	11269	-0-	-2960	-0-	8	1	11180	3	N	74	88 1	72
06	13770 X	11277	-0-	-2493	-0-	16	1	11208	3	N	48	65 1	55
07	14229 X	10980	-0-	-3249	-0-	18	1	10910	3	N	47	44 1	58
08	11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	13	1	10346	3	N	36	48 1	46
09	11280 X	9923	-0-	-1357	-0-	13	1	9878	3	N	29		75

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956
04	6300 X	4966	-0-	-1334	-0-	352	1	4614	3	Y	-0-	2
05	6479 X	5372	-0-	-1107	-0-	401	1	4970	3	Y	1	3
						1	9					
06	6210 X	5262	-0-	-948	-0-	384	1	4877	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

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021
04	6750 X	6054	-0-	-696	-0-	372	1	5681	3	Y	1	2
						1	9					
05	6975 X	6037	-0-	-938	-0-	355	1	5680	3	Y	2	4
						2	9					
06	6450 X	5475	-0-	-975	-0-	335	1	5139	3	Y	1	5
						1	9					
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
						1	9					
09	6060 X	4622	-0-	-1438	-0-	315	1	4307	3	Y	-0-	5

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639		
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	370	1	4851	3	Y	222	185	1	65
						244	9							
05	5456 X	5233	-0-	-223	-0-	375	1	4651	3	Y	188	235	1	18
						207	9							
06	6210 X	5010	-0-	-1200	-0-	338	1	4303	3	Y	335	285	1	68
						369	9							
07	6417 X	4903	-0-	-1514	-0-	303	1	4337	3	Y	239	284	1	23
						263	9							
08	6417 X	4167	-0-	-2250	-0-	277	1	3517	3	Y	339	279	1	83
						373	9							
09	5460 X	4581	-0-	-879	-0-	325	1	3918	3	Y	307	304	1	86
						338	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558		
04	9240 X	5785	-0-	-3455	-0-	407	1	5342	3	Y	33	27	1	14
						36	9							
05	9207 X	6167	-0-	-3040	-0-	457	1	5663	3	Y	43	49	1	8
						47	9							
06	7200 X	5965	-0-	-1235	-0-	431	1	5478	3	Y	51	44	1	15
						56	9							
07	6479 X	5854	-0-	-625	-0-	380	1	5437	3	Y	34	41	1	8
						37	9							
08	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	436	1	5545	3	Y	23	21	1	10
						25	9							
09	5970 X	5902	-0-	-68	-0-	450	1	5423	3	Y	26	24	1	12
						29	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10500	- 17521	
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
04	3210 X	2256	-0-	-954	-0-	143	1	1876	3	Y	215	232	1	64
						237	9							
05	3317 X	2747	-0-	-570	-0-	186	1	2306	3	Y	232	272	1	24
						255	9							
06	3060 X	2411	-0-	-649	-0-	158	1	2015	3	Y	216	193	1	47
						238	9							
07	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	144	1	2063	3	Y	263	282	1	28
						289	9							
08	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	156	1	1976	3	Y	223	193	1	58
						245	9							
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	3	Y	444	376	1	126
						488	9							

SIDDONSON OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	11210	- 15305	
04	13530 X	9966	-0-	-3564	-0-	5	1	9798	3	N	148	138	1	223
						163	9							
05	12214 X	10036	-0-	-2178	-0-	7	1	9895	3	N	122	235	1	110
						134	9							
06	11820 X	10263	-0-	-1557	-0-	15	1	10083	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							

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10673	- 16233	
04	18870 X	15640	-0-	-3230	-0-	1573	1	13572	3	Y	391	370	1	63
						65	4	430	9					
05	17670 X	15930	-0-	-1740	-0-	1246	1	14115	3	Y	384	381	1	66
						147	4	422	9					
06	17070 X	14777	-0-	-2293	-0-	1130	1	13065	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					

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10047	- 10076	
04	4408 X	1020	-0-	-3388	-0-	49	1	964	3	N	4	4	1	1
						3	4	4	9					
05	1178 X	903	-0-	-275	-0-	42	1	855	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					

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 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
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 3	N		25	24 1		7
						3 4	28 9						
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50 1	1008 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						

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948 - 9954	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-		-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18 1	438 3	N		1	1 1	-0-	
						1 9							
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							

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	238 3	N		2	2 1	1	
						2 9							
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	244 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							

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N		-0-		-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N		-0-		-0-	
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 3	N		-0-		-0-	
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 3	N		-0-		-0-	
*08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N		-0-		-0-	
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N		-0-		-0-	

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	
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		Y		-0-		11	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y		-0-		11	
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	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

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
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1835	2	17 9	Y	15	167
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1760	2	12 9	Y	11	178
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

XTO ENERGY INC. 945936
 HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	394 3	Y	26	18 1	11
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	382 3	Y	29	23 1	17
06	540 N	380	-0-	-160	-0-	26	1	339 3	Y	14	18 1	13
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	463 3	Y	14	14 1	13
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	434 3	Y	11	13 1	11
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	399 3	Y	10	12 1	9

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1 9	Y	1		31
05	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	3		Y	-0-		31
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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	230 3	Y	9	7 1	4
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	15	1	209 3	Y	7	7 1	4
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	4	1	56 3	Y	1	4 1	1
07	279 N	50	-0-	-229	-0-	4	1	46 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193 3	Y	-0-		-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-		-0-
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-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487		
04	280 X	16	-0-	-264	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	19 3	Y	3		3
						3 9					
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-

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610		
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1032 3	1 9	Y	1		25
05	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 3		Y	-0-		25
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

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139		
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084					
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
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2443	3	12	9	Y	11			11
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

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412					
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	3	Y	66	50	1	28
						73	9							
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	3	Y	66	50	1	44
						73	9							
06	1680 N	775	-0-	-905	-0-	52	1	664	3	Y	54	51	1	47
						59	9							
07	1612 N	782	-0-	-830	-0-	56	1	676	3	Y	45	42	1	50
						50	9							
08	1364 N	497	-0-	-867	-0-	34	1	411	3	Y	47	47	1	50
						52	9							
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	76	60	1	66
						84	9							

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726					
04	960 N	862	-0-	-98	-0-	860	3	2	9	Y	2			52
05	1023 N	903	-0-	-120	-0-	902	3	1	9	Y	1			53
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

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612					
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3			Y	-0-			10
05	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			Y	-0-			10
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

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636					
04	660 N	447	-0-	-213	-0-	446	3	1	9	Y	1			45
05	620 N	395	-0-	-225	-0-	394	3	1	9	Y	1			46
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

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638					
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-			19
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	3	1	9	Y	1			20
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9658	- 9686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1270 3		1 9	Y	1			16
05	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1197 3			Y	-0-			16
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

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	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA									
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664															
ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE		384053		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 - 950							
HICKEY		WELL #: 3															
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		780201		RRCID -> 072351		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 1120		PERF. N/A							
BOHL, FRANCIS		WELL #: 1															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER)		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE									
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327															
ALTIZER "56"		WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436 - 13566							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56"		WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362 - 13484							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508 PERF. 8622 - 13299		
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BEINHORN RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151 PERF.13228 - 13580		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BEINHORN RANCH		WELL #:	35H	RRCID ->	271401	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182 PERF.13423 - 13678		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:	9H	RRCID ->	271464	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 9292 - 14119		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BEINHORN RANCH		WELL #:	29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 8592 - 8593		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:	61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920 PERF. 8378 - 14666		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976 PERF. 7705 - 11779		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375					
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9042 - 14621					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 8240 - 12941					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8905 - 14598					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WORTHY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 70H		RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 8281	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 6H		RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1B		RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958	
04	12990	5324	-0-	-7666	70260	72 1	4336 3	Y	830	816 0	15 1	5
						3 4	913 9					
05	13423	4202	-0-	-9221	61039	67 1	3420 3	Y	649	647 0		7
						1 4	714 9					
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					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		271408		10/19/2011		7095 PERF. 7524 - 15825				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)				03008 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799											
CHAPMAN				WELL #: 1	RRCID ->	185540	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	2414	-	2424	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
BRISCOE RANCHES, INC.				WELL #: 7152	RRCID ->	091512	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4820	-	4828	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SPRINGMAN				WELL #: 1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4848	-	4868	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCHES, INC.				WELL #: 1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880	-	4900	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	- 4652		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

STUMBERG				WELL #: 1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710	- 4728		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TARINA OIL COMPANY				836120			CNTY: EDWARDS				
LIFE SCIENCE CHURCH				WELL #: 9152	RRCID -> 092036	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4801	- 4812		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
EARWOOD "37"				WELL #: 1	RRCID -> 241872	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9210	- 9536		
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	5 1	578 2	N	-0-		-0-
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	5 1	579 2	N	-0-		-0-
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-

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LA SALLE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 264706	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4374	- 4576		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332												
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000												
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

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

J-W OPERATING CO. 427960												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A												

04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555												

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

TIGER OIL & GAS CO. 860060												
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
LIGHT, GEORGE III		WELL #: 2		RRCID -> 108555		COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540		
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
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	12 1	196 3	Y	1	7 1	4
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	1 9	157 3	Y	-0-		4
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	86 1	160 3	Y	6	10 1	-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	40 1	142 3	Y	6	3 1	3
08	248 N	78	-0-	-170	-0-	7 9	36 3	Y	-0-		3
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	42 1	143 3	Y	3	4 1	2
						17 1					
						3 9					

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490		
04	660 N	412	-0-	-248	-0-	23 1	378 3	Y	10	25 1	19
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	11 9	365 3	Y	-0-		19
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	200 1	510 3	Y	28	46 1	1 8
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	127 1	290 3	Y	27	14 1	1 8
08	558 N	76	-0-	-482	-0-	31 9	35 3	Y	-0-		12
09	660 N	350	-0-	-310	-0-	124 1	300 3	Y	13	18 1	7
						30 9					
						41 1					
						36 1					
						14 9					

KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
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

KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127		
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		7
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		7
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

KILLAM 299		WELL #: 3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM 299				WELL #: 7	RRCID -> 182823	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7160	- 7204					
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
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KILLAM 299				WELL #: 5	RRCID -> 184933	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7184	- 7252					
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1806	3	Y	-0-			7
05	1736 N	1283	-0-	-453	-0-	111	1	1172	3	Y	-0-			7
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

ALDERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 186437	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7098	- 7142					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 188870	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7052	- 7064					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299				WELL #: 6	RRCID -> 189060	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7136	- 7170					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-			12
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			12
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

ALDERMAN				WELL #: 3	RRCID -> 195833	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7020	- 7034					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALDERMAN				WELL #: 7	RRCID -> 196645	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7087	- 7102					
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	38	47	1	1	8	24
						42	9									
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	N	-0-					24
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

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060
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
04		250 N	250	-0-	-0-	16 1	234 3	Y	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
06		240 N	156	-0-	-84	11 1	145 3	Y	-0-		-0-
07		217 N	113	-0-	-104	6 1	107 3	Y	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	29 1	284 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	17 1	133 3	Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068
04		240 N	59	-0-	-181	4 1	55 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	37	-0-	-242	3 1	33 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06		10 N	10	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07		62 N	-0-	-0-	-62			Y	1	1 8	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y	2	1 1	1
09		10 N	10	-0-	-0-	3 3	7 9	Y	6		7

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165
04		73 N	73	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	62	-0-	-31	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	49	-0-	-41	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 - 7252
04		870 N	708	-0-	-162	46 1	662 3	Y	-0-		-0-
05		1188 N	1188	-0-	-0-	102 1	1086 3	Y	-0-		-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	77 1	969 3	Y	-0-		-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	55 1	909 3	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1062	-0-	-116	97 1	965 3	Y	-0-		-0-
*09		1181 N	1181	-0-	-0-	131 1	1050 3	Y	-0-		-0-

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 - 7100
04		90 N	13	-0-	-77	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	32	-0-	-61	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-		-0-
07		13 N	12	-0-	-1	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839		N	NO RPT		-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7203 - 7212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-		-0-
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-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549	
04	1950 X	978	-0-	-972	-0-	56	1	921	3	Y	1	2 1	2
05	2015 X	932	-0-	-1083	-0-	330	1	602	3	Y	-0-		2
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

STARR OPERATING COMPANY		815840		WELL #:		RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 - 7604
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
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
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010													

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID ->		109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009													

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7268 - 7284
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	-0-		160	
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	N	-0-		160	
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-	140 1	3 5	17
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	N	-0-		17	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986 N	986	-0-	-0-	-0-	49 1	934 2	Y	3				13
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	3 9	892 2	Y	1				14
06	930 N	714	-0-	-216	-0-	47 1	677 2	Y	1				15
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1 9	1048 2	Y	2				17
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	36 1	893 2	Y	4				21
*09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1 9	1005 2	Y	1				22

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	Y	2				7
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	2 9	492 2	Y	1				8
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	26 1	409 2	Y	-0-				8
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	1 9	423 2	Y	1				9
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	22 1	571 2	Y	3				12
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42 1	481 2	Y	-0-				12

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25 1	848 2	Y	3				7
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3 9	493 2	Y	-0-				7
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26 1	614 2	Y	1				8
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	32 1	773 2	Y	1				9
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	1 9	402 2	Y	2				11
09	660 N	65	-0-	-595	-0-	30 1	62 2	Y	-0-				11

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	44 1	720 2	Y	3				10
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	3 9	696 2	Y	1				11
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	Y	1				12
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	1 9	704 2	Y	1				13
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30 1	732 2	Y	3				16
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	2 9	747 2	Y	1				17

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7294 -	7350	
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
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y			8
						2	9						
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	27	1	519	2	Y			9
						1	9						
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			10
						1	9						
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y			14
						4	9						
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y		-0-	14
KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7263 -	7278	
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y			10
						2	9						
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	37	1	710	2	Y			11
						1	9						
06	750 N	636	-0-	-114	-0-	32	1	603	2	Y			12
						1	9						
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y			14
						2	9						
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	798	2	Y			17
						3	9						
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y			18
						1	9						
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7145 -	7196	
04	840 N	651	-0-	-189	-0-	651	2			Y		-0-	76
05	775 N	321	-0-	-454	-0-	321	2			Y		-0-	76
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
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7188 -	7241	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y		-0-	62
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y		-0-	62
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
FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7355 -	7374	
04	750 N	530	-0-	-220	-0-	210	1	320	2	Y		-0-	64
05	930 N	480	-0-	-450	-0-	152	1	328	2	Y		-0-	64
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
						45	9						
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	125	1	506	2	Y		-0-	18

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	660 N	567	-0-	-93	-0-	225 1	342 2	Y	-0-		60
05	899 N	388	-0-	-511	-0-	123 1	265 2	Y	-0-		60
06	870 N	560	-0-	-310	-0-	167 1	391 2	Y	2		62
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	162 1	530 2	Y	2		64
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	208 1	494 2	Y	41	88 1	17
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	120 1	528 2	Y	-0-		17

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240		
04	660 N	518	-0-	-142	-0-	518 2		Y	-0-		56
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		Y	-0-		56
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

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282		
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	33 1	631 2	Y	2		10
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	31 1	588 2	Y	1		11
06	750 N	490	-0-	-260	-0-	24 1	465 2	Y	1		12
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1	836 2	Y	1		13
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	52 1	711 2	Y	3		16
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36 1	692 2	Y	1		17

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624		
04	1050 N	785	-0-	-265	-0-	187 1	598 2	N	-0-		1
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	212 1	645 2	N	-0-		1
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828		
04	810 N	563	-0-	-247	-0-	134 1	429 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	141 1	430 2	Y	-0-		-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
04	900 N	727	-0-	-173	-0-	173 1	554 2	N	-0-		-0-
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	183 1	557 2	N	-0-		-0-
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-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7626 - 7672
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
04		1020 N	868	-0-	-152	-0-	207 1	661 2	Y	-0-	-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	230 1	700 2	Y	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7590 - 7651
04		960 N	743	-0-	-217	-0-	177 1	566 2	Y	-0-	-0-
05		837 N	753	-0-	-84	-0-	186 1	567 2	Y	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7607 - 7660
04		1650 N	1395	-0-	-255	-0-	332 1	1063 2	Y	-0-	-0-
05		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	358 1	1092 2	Y	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7638 - 7696
04		480 N	358	-0-	-122	-0-	85 1	273 2	Y	-0-	-0-
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	114 1	346 2	Y	-0-	-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7579 - 7637
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	101 1	322 2	Y	-0-	-0-
05		527 N	313	-0-	-214	-0-	77 1	236 2	Y	-0-	-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7538 - 7583
04		720 N	550	-0-	-170	-0-	131 1	419 2	N	-0-	-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	146 1	444 2	N	-0-	-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		960 N	798	-0-	-162	-0-	190 1	608 2	N		-0-	-0-
05		868 N	706	-0-	-162	-0-	174 1	532 2	N		-0-	-0-
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

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706												
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	34 1	108 2	N		-0-	-0-
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	30 1	91 2	N		-0-	-0-
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-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669												
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	180 1	577 2	N		-0-	3
05		806 N	744	-0-	-62	-0-	184 1	560 2	N		-0-	3
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562												
04		1200 N	435	-0-	-765	-0-	103 1	332 2	N		-0-	-0-
05		620 N	449	-0-	-171	-0-	111 1	338 2	N		-0-	-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528												
04		1500 N	1053	-0-	-447	-0-	251 1	802 2	N		-0-	-0-
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	276 1	843 2	N		-0-	-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664												
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	15 1	48 2	Y		-0-	2
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	62 2	Y		-0-	2
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	182	1	585	2	Y	-0-		8
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	190	1	581	2	Y	-0-		8
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

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

04	1200 N	642	-0-	-558	-0-	153	1	489	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	629	-0-	-456	-0-	155	1	474	2	Y	-0-		-0-
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

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

04	750 N	643	-0-	-107	-0-	153	1	490	2	Y	-0-		1
05	713 N	618	-0-	-95	-0-	153	1	465	2	Y	-0-		1
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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	420 N	357	-0-	-63	-0-	85	1	272	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	88	1	269	2	Y	-0-		-0-
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

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402								
CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274		
04	1620 #		1401	-0-	-219	-0-	1401 2	N	-0-		85
05	1034 R		1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		85
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

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)			05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402								
CHAPPAROSA RANCH			WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979		
04	510 N		390	-0-	-120	-0-	390 2	N	-0-		-0-
05	551 N		551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)			05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402								
NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358		
04	240 N		123	-0-	-117	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	173 N		173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTON, R. W., JR.			WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A		
04	120 N		62	-0-	-58	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	88 N		88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA															
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402															
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A															
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
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-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A															
04		3000 X	1598	-0-	-1402	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		3100 X	2253	-0-	-847	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
06		3000 X	1998	-0-	-1002	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
07		2821 X	1846	-0-	-975	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
08		2201 X	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
09		2190 X	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
 CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-					-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-					-0-
07	899 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-					-0-
08	899 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
06	210 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
OXY USA INC. 630591												
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2				N	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2				N	-0-	-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2				N	-0-	-0-
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-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2				N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	48 2	8 9			N	7	7 8
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	46 2	1 9			N	1	1 8
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	49 2	1 9			N	1	1 8
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	47 2	1 9			N	1	1 8
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2				N	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186												
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31 2				N	-0-	-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2				N	-0-	-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784												
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2				N	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2				N	-0-	-0-
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-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410												
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2				Y	-0-	-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2				Y	-0-	-0-
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-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420												
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2				Y	-0-	-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2				Y	-0-	-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) OXY USA INC. DEATON "123"		//CONT.// 06262 200 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
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

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																
04		510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2		Y	-0-					-0-
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2		Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2		Y	-0-					-0-
05		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																
04		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		Y	-0-					-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072																
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY HACKBERRY 859824 WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-					-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
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		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		//CONT.//		06262 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824								
DEATON 1-121		WELL #:		1	RRCID ->	111767	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	16689	PERF.	4038 - 4704
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
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNGER 31		WELL #:		1	RRCID ->	122593	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3079 - 3582
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN)		06457 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
NEWBY GAS UNIT 1		WELL #:		1T	RRCID ->	167339	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9467 - 9950
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	187	1	1706 2	N	-0-		-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID ->	195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988
04	1530 X	1459	-0-	-71	-0-	144	1	1315 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	1353	-0-	-197	-0-	141	1	1212 2	N	-0-		-0-
06	1470 X	994	-0-	-476	-0-	101	1	893 2	N	-0-		-0-
07	1519 X	993	-0-	-526	-0-	96	1	897 2	N	-0-		-0-
08	1519 X	1033	-0-	-486	-0-	102	1	931 2	N	-0-		-0-
09	1470 X	1051	-0-	-419	-0-	70	1	981 2	N	-0-		-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//	07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
NAEGELIN, JOHN E. ET UX		WELL #:	1	RRCID -> 229954	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 1867	PERF. 1822 - 1840		
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
BENTON CITY S, (ANACACHO)			07220 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
E P C OIL & GAS, INC.			238482						
RANSLEBEN		WELL #:	1	RRCID -> 130773	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 1828	PERF. 1438 - 1448		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
NAEGLIN, MIKE		WELL #:	1	RRCID -> 227894	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 2453	PERF. 1810 - 1828		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
COLLINS, JOE		WELL #:	1	RRCID -> 229953	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 1860	PERF. 1816 - 1832		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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		
04	6060	4820	-0-	-1240	-0-	4820 2	N	-0-	-0-
05	6350	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2	N	-0-	-0-
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-

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			
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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			
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
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-

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			
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
04	DLQ G-10	788	-0-	788	2947	788 2		N	-0-		-0-
05	2000 N	827	-0-	-1173	1774	827 2		N	-0-		-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 - 3001	
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
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-	-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975	
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-	-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	-0-	-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	-0-
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914	
04		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
06		390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088	
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
07		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:	1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF. 3076 - 3100	
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-
05		279 N	101	-0-	-178	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
09		240 N	9	-0-	-231	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029														
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938														
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980														
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970														
04		360 N	230	-0-	-130	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209														
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
LANHAM, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000036		COMPL. DATE 04/09/1957		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142			
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
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A			
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-	-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 000041		COMPL. DATE 08/07/1958		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115			
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055			
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	172	-0-	-248	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088			
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850		
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
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
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-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883		
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
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-

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884		
04	14B2 EXT	284	-0-	284	368	284 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	248	-0-	248	616	248 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008		
04	14B2 EXT	399	-0-	399	399	399 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	328	-0-	328	727	328 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993		
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-	-0-
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			N	-0-	-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	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												
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-	-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784												
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-	-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946												
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3			N	-0-	-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-	-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834												
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-	-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-	-0-
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054												
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-	-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-	-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877														
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	** EOM BALANCE
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-		-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-		-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-		-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-		-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690														
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-		-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-		-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-		-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-		-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-		-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850														
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938														
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-		-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-		-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862														
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-		-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-		-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-		-0-
08		496 N	243	-0-	-253	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-		-0-
*09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-		-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002														
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-		-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-		-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-		-0-
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-		-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-		-0-
09		690 N	1	-0-	-689	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-		-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198														
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-		-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-		-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-		-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-		-0-
08		930 N	873	-0-	-57	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-		-0-
09		840 N	654	-0-	-186	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	808	-0-	808	808	808	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891			
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040			
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
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-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050			
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053			
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	
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-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914			
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
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-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738			
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
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-	

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
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-

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

04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 1		N	-0-			-0-
05	124 #	79	-0-	-45	-0-	79 1		N	-0-			-0-
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-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

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

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	257 1	2138 3	Y	-0-			-0-
05	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	264 1	2201 3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 -		5387		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510		PERF. N/A				
04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	115	1	960	3	Y	-0-			-0-
05	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	1000	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 5402 -		5430		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5902		RRCID -> 151604		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 5262 -		5280		
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	Y	-0-			-0-
05	930 #	928	-0-	-2	-0-	99	1	829	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 5319 -		5359		
04	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-			-0-
05	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	134	1	1119	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 -		5325		
04	2220 #	2163	-0-	-57	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-			-0-
05	2294 #	2092	-0-	-202	-0-	224	1	1868	3	Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: J101		RRCID -> 157356		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5324 -		5352		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		923 R	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
05		907 R	907	-0-	-0-	-0-	97	1	810	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
06		898 R	898	-0-	-0-	-0-	96	1	802	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
07		884 R	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
08		930 R	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
*09		906 R	906	-0-	-0-	-0-	97	1	809	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				70	70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				70	70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				70	70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				70	70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				70	70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				70	70

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

04	480 #	293	-0-	-187	-0-	-0-	31	1	262	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	-0-	45	1	379	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
06	420 #	404	-0-	-16	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	-0-	44	1	364	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-	-0-				-0-	-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1667	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1638	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07	1860 #	641	-0-	-1219	-0-	-0-	69	1	572	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08	1860 #	282	-0-	-1578	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
09	1800 #	281	-0-	-1519	-0-	-0-	30	1	251	3	N	-0-	-0-				-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)		//CONT.//		08713 499	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT				
TEXOWA, LLC		//CONT.//		850822								
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	1860 #	1705	-0-	-155	-0-	102 1	1603 2	N	-0-			-0-
05	1922 #	1792	-0-	-130	-0-	108 1	1684 2	N	-0-			-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNE TERRE (9800)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MARTIN 60 GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONNE TERRE (10400)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10470 - 10494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1320 N	1220	-0-	-100	-0-	8	1	1212	3	N	68
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	3	N	68
06		1110 N	719	-0-	-391	-0-	15	1	704	3	N	68
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	38	1	1254	3	N	68
08		1116 N	991	-0-	-125	-0-	23	1	968	3	N	68
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	68

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2430 X	2086	-0-	-344	-0-	13	1	2047	3	N	70
05		2511 X	2346	-0-	-165	-0-	26	9	2289	3	N	94
06		2430 X	2331	-0-	-99	-0-	26	9	2271	3	N	102
07		2294 X	1345	-0-	-949	-0-	10	9	1293	3	N	114
08		2356 X	1987	-0-	-369	-0-	13	9	1935	3	N	120
09		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	45	1			N	120
							7	9				

BONNE TERRE (10600)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
TEXACO FEE GAS UNIT												
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10538 - 10554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	34
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	34
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	34
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	34
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	34
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	34

BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506	- 10557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464	- 10479		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146074	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10735	- 10755		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID -> 148720	COMPL. DATE 03/26/1994	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10726	- 10736		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10772	- 10780		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 11405	PERF.10730	- 11046	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11746	- 11766		
04	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	11 1 2 9	1650 3	N	2	8	32
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	25 1	1813 3	N	-0-		32
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	1675 3	N	1	8	32
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	51 1	1687 3	N	-0-		32
08	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	36 1	1535 3	N	-0-		32
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		32

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100									
BAKER, EARL			WELL #: 7		RRCID -> 277310		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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		
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BAKER, EARL			WELL #: 4		RRCID -> 188576		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
EARL BAKER			WELL #: 9		RRCID -> 277615		COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592					
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	2	N	-0-				7
05	854 X	854	-0-	-0-	-0-	171	1	683	2	N	-0-				7
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
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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					
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	163	164	0	20
05		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	49	1	3525 3	Y	134	140	0	14
							110	4	147 9					
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	17	1	1159 3	Y	245	233	0	26
							270	9						
07		2015 X	1671	-0-	-344	-0-	21	1	1406 3	Y	222	220	0	28
							244	9						
08		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	49	1	3295 3	Y	230	235	0	23
							253	9						
09		3720 X	1817	-0-	-1903	-0-	21	1	1611 3	Y	168	174	0	17
							185	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725														

04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	231	222	0	28
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	214	220	0	22
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
							240	9						
*09		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	17	1	1270 3	Y	213	213	0	22
							234	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094														

04		6120 X	5092	-0-	-1028	-0-	96	1	4831 3	Y	150	151	0	8
							165	9						
05		6324 X	4482	-0-	-1842	-0-	87	1	4229 3	Y	151	152	0	7
							166	9						
06		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	125	1	5869 3	Y	153	152	0	8
							168	9						
07		6014 X	5539	-0-	-475	-0-	106	1	5236 3	Y	179	178	0	9
							197	9						
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	136	1	5883 3	Y	189	189	0	9
							1	4	208 9					
*09		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	125	1	5884 3	Y	152	149	0	7
							20	4	167 9			1	8	

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512														

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	36	8	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747														

04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	477	3	33 9	N	30	118	1	141
05		620 N	395	-0-	-225	-0-	382	3	13 9	N	12			153
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	144 9	N	131	171	1	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 254467		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110				
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		
04	7980 X	7436	-0-	-544	-0-	135 1	6782 3	Y	472	466 0	6 8	24
						519 9						
05	8246 X	7548	-0-	-698	-0-	143 1	6900 3	Y	459	462 0		21
						505 9						
06	7980 X	7204	-0-	-776	-0-	141 1	6586 3	Y	434	432 0		23
						477 9						
07	8029 X	6969	-0-	-1060	-0-	130 1	6343 3	Y	451	450 0		24
						496 9						
08	7967 X	7348	-0-	-619	-0-	153 1	6611 3	Y	530	529 0		25
						1 4						
09	7440 X	6277	-0-	-1163	-0-	120 1	5651 3	Y	443	435 0	12 1	21
						19 4						
CAGE		WELL #: 1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795				
04	750 X	513	-0-	-237	-0-	478 3	35 9	N	32	163 1		90
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	537 3	28 9	N	25			115
06	600 X	435	-0-	-165	-0-	420 3	15 9	N	14			129
07	620 X	150	-0-	-470	-0-	142 3	8 9	N	7			136
08	620 X	58	-0-	-562	-0-	44 3	14 9	N	13			149
09	540 X	418	-0-	-122	-0-	379 3	39 9	N	35			184
LA BANDERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254472		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364				
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254475		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530				
04	480 X	206	-0-	-274	-0-	5 1	68 3	Y	121	102 0	5 8	17
						133 9						
05	403 X	377	-0-	-26	-0-	9 1	117 3	Y	228	229 0		16
						251 9						
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-
STANLEY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 255427		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574				
04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	21 1	8324 3	Y	456	445 0		41
						2 4						
05	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	28 1	8515 3	Y	425	407 0		59
						468 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				Y	669	636 0		82
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	548	575 0		55
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

04	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	88	1	13951	3	Y	567	538 0	28 8	13
						624	9							
05	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	103	1	13619	3	Y	519	512 0		20
						1	4	571	9					
06	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	113	1	13509	3	Y	462	469 0		13
						508	9							
07	15035 X	14536	-0-	-499	-0-	116	1	13875	3	Y	493	492 0		14
						3	4	542	9					
08	15035 X	13990	-0-	-1045	-0-	119	1	13366	3	Y	457	456 0		15
						2	4	503	9					
*09	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	118	1	14026	3	Y	471	460 0	6 8	20
						3	4	518	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

04	13710 X	11711	-0-	-1999	-0-	201	1	10034	3	Y	1342	1341 0		70
						1476	9							
05	14167 X	12543	-0-	-1624	-0-	222	1	10797	3	Y	1385	1392 0		63
						1524	9							
06	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	232	1	10880	3	Y	1415	1402 0		76
						1557	9							
07	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	239	1	11744	3	Y	1367	1372 0		71
						1504	9							
08	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	267	1	11571	3	Y	1369	1377 0		63
						2	4	1506	9					
*09	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	253	1	11929	3	Y	1272	1244 0	31 1	60
						40	4	1399	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

04	8010 X	7095	-0-	-915	-0-	90	1	6257	3	Y	680	655 0		83
						748	9							
05	8277 X	6750	-0-	-1527	-0-	79	1	5725	3	Y	698	711 0		70
						178	4	768	9					
06	8010 X	7054	-0-	-956	-0-	91	1	6233	3	Y	664	664 0		70
						730	9							
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	72	1	4806	3	Y	649	638 0		81
						714	9							
08	4867 X	4617	-0-	-250	-0-	57	1	3853	3	Y	643	660 0		64
						707	9							
*09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	56	1	4207	3	Y	636	636 0		64
						700	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956													
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

04		2790 X	2560	-0-	-230	-0-	33 1	2272 3	Y	232	241 0		28
							255 9						
05		3689 X	754	-0-	-2935	-0-	5 1	395 3	Y	311	308 0		31
							12 4	342 9					
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	465	447 0		49
07		3689 X	3470	-0-	-219	-0-	43 1	2873 3	Y	504	490 0		63
							554 9						
08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	75 1	5064 3	Y	447	465 0		45
							492 9						
*09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	47 1	3539 3	Y	389	395 0		39
							428 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404													
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	52 1	3664 3	Y	425	412 0		52
							468 9						
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	386	399 0		39
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	368	368 0		39
07		4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	36 1	2459 3	Y	419	406 0		52
							461 9						
08		4309 X	2180	-0-	-2129	-0-	26 1	1766 3	Y	353	370 0		35
							388 9						
09		4170 X	3071	-0-	-1099	-0-	35 1	2636 3	Y	364	362 0		37
							400 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103													
04		6120 X	3915	-0-	-2205	-0-	23 1	3635 3	Y	234	233 0		6
							257 9						
05		6324 X	5008	-0-	-1316	-0-	35 1	4738 3	Y	214	212 0		8
							235 9						
06		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	49 1	5852 3	Y	341	340 0		9
							375 9						
07		9114 X	7108	-0-	-2006	-0-	56 1	6668 3	Y	348	347 0		10
							1 4	383 3					
08		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	59 1	6584 3	Y	313	313 0		10
							1 4	344 9					
09		6270 X	6037	-0-	-233	-0-	47 1	5651 3	Y	307	304 0		13
							1 4	338 9					

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653													
04		1410 X	791	-0-	-619	-0-	669 3	122 9	N	111	317 1		57
05		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	910 3	139 9	N	126			183
06		630 X	572	-0-	-58	-0-	537 3	35 9	N	32	138 1		77
07		806 N	564	-0-	-242	-0-	450 3	114 9	N	104			181
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1310 3	117 9	N	106	158 1		129
*09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1175 3	136 9	N	124			253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	257950	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767
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		4140 X	3845	-0-	-295	-0-	7 1	3171 3	Y	605	547 0	41 8	21
							1 4	666 9					
05		4278 X	1971	-0-	-2307	-0-	4 1	1680 3	Y	261	273 0		9
							287 9						
06		3210 X	1742	-0-	-1468	-0-	3 1	1292 3	Y	406	393 0	4 1	18
							447 9						
07		3968 X	2019	-0-	-1949	-0-	4 1	1554 3	Y	419	415 0		22
							461 9						
08		3968 X	3494	-0-	-474	-0-	6 1	2419 3	Y	972	957 0		37
							1069 9						
09		3840 X	2981	-0-	-859	-0-	5 1	1944 3	Y	938	924 0	4 8	47
							1032 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220 - 13843
04		8430 X	8316	-0-	-114	-0-	24 1	7889 3	Y	362	363 0		8
							5 4	398 9					
05		8711 X	8497	-0-	-214	-0-	10 1	8080 3	Y	366	366 0		8
							4 4	403 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633
04		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	42 1	10081 3	Y	1233	1228 0	8 8	41
							1 4	1356 9					
05		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	47 1	10284 3	Y	161	197 0		5
							177 9						
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						

STANLEY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693
04		13860 X	13729	-0-	-131	-0-	16 1	13308 3	Y	368	373 0		9
							405 9						
05		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	29 1	14966 3	Y	418	416 0		11
							460 9						
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						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050	-	12873
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		
04		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	2 1	931 3	Y	225	173 0	1 3		4
							248 9				64 8			
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
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							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500	-	12403
04		9690 X	8883	-0-	-807	-0-	124 1	6182 3	Y	2343	2347 0			122
							2577 9							
05		10013 X	9494	-0-	-519	-0-	139 1	6704 3	Y	2410	2423 0			109
							2651 9							
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						
BEINHORN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868	-	13788
04		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	62 1	9783 3	Y	1020	1017 0			24
							1122 9							
05		10695 X	10441	-0-	-254	-0-	68 1	9041 3	Y	1210	1187 0			47
							1 4	1331 9						
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						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554	-	12837
04		7110 X	6295	-0-	-815	-0-	186 1	6105 3	Y	-0-				55
							4 4							
05		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	46 1	11021 3	Y	759	784 0	24 1		6
							27 4	835 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260094		COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		190	1	6211	3	Y	372	368	0	10 8	27
							4	4	409	9						
05	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-		33	1	7847	3	Y	342	356	0	10 1	3
							20	4	376	9						
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						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260101		COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103						
04	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-		216	1	7068	3	Y	851	856	0	25 8	61
							5	4	936	9						
05	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-		43	1	10195	3	Y	819	850	0	24 1	6
							25	4	901	9						
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-		33	1	9685	3	Y	845	834	0	11 1	6
							7	4	930	9						
07	8618 X	7657	-0-	-961	-0-		23	1	6802	3	Y	752	754	0		4
							5	4	827	9						
08	11160 X	7525	-0-	-3635	-0-		22	1	6642	3	Y	780	777	0		7
							3	4	858	9						
09	10800 X	7598	-0-	-3202	-0-		24	1	6719	3	Y	776	777	0		6
							1	4	854	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260121		COMPL. DATE 11/08/2010				TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503						
04	9180 X	8926	-0-	-254	-0-		150	1	7529	3	Y	1134	1133	0		59
							1247	9								
05	9579 X	9381	-0-	-198	-0-		163	1	7942	3	Y	1160	1166	0		53
							1276	9								
06	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-		172	1	8040	3	Y	1082	1077	0		58
							1190	9								
07	9393 X	9125	-0-	-268	-0-		159	1	7767	3	Y	1090	1091	0		57
							1199	9								
08	9393 X	8942	-0-	-451	-0-		175	1	7538	3	Y	1115	1120	0		52
							2	4	1227	9						
*09	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-		179	1	8425	3	Y	1098	1073	0	25 1	52
							28	4	1208	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 260122		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813						
04	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-		143	1	7151	3	Y	2293	2297	0		119
							2522	9								
05	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-		149	1	7182	3	Y	2410	2420	0		109
							2651	9								
06	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-		152	1	7119	3	Y	2164	2157	0		116
							2380	9								
07	10850 X	9917	-0-	-933	-0-		150	1	7346	3	Y	2201	2202	0		115
							2421	9								
08	10509 X	9327	-0-	-1182	-0-		154	1	6668	3	Y	2276	2286	0		105
							1	4	2504	9						
09	9810 X	9214	-0-	-596	-0-		141	1	6646	3	Y	2186	2137	0	51 1	103
							22	4	2405	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
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		
04		8910 X	6602	-0-	-2308	-0-	113 1	5671 3	Y	744	747 0	39		
							818 9							
05		9207 X	6773	-0-	-2434	-0-	118 1	5766 3	Y	808	810 0	37		
							889 9							
06		8340 X	6515	-0-	-1825	-0-	120 1	5579 3	Y	742	739 0	40		
							816 9							
07		6913 X	6245	-0-	-668	-0-	108 1	5327 3	Y	736	738 0	38		
							810 9							
08		6913 X	5172	-0-	-1741	-0-	96 1	4142 3	Y	848	847 0	39		
							1 4	933 9						
09		6600 X	4433	-0-	-2167	-0-	75 1	3552 3	Y	722	708 0	34	19	1
							12 4	794 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
04		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	188 1	9016 3	Y	251	253 0	16	5	8
							8 4	276 9						
05		9238 X	8561	-0-	-677	-0-	193 1	8087 3	Y	249	235 0	21	9	1
							7 4	274 9						
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	8
							1 4	263 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
04		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	244 1	7822 3	Y	1707	1694 0	59	6	8
							2 4	1878 9						
05		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	256 1	8225 3	Y	1673	1655 0	77		
							1 4	1840 9						
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	8
							1 4	1593 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
04		9450 X	8250	-0-	-1200	-0-	202 1	6486 3	Y	1419	1414 0	49		
							1 4	1561 9						
05		9641 X	8790	-0-	-851	-0-	222 1	7118 3	Y	1317	1305 0	61		
							1 4	1449 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010				TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7170 X	5595	-0-	-1575	-0-	140	1	4493	3	Y	874	872	0			30
						1	4	961	9							
05	7564 X	5736	-0-	-1828	-0-	141	1	4525	3	Y	972	957	0			45
						1	4	1069	9							
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									

WORTHY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260185		COMPL. DATE 01/07/2011				TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400						
04	27904 X	27904	-0-	-0-	-0-	81	1	26489	3	Y	1198	1202	0			27
						16	4	1318	9							
05	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	31	1	25557	3	Y	1243	1243	0			27
						13	4	1367	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 8H		RRCID -> 260189		COMPL. DATE 01/06/2011				TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083						
04	11310 X	9809	-0-	-1501	-0-	116	1	8045	3	Y	1498	1462	0			183
						1648	9									
05	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	176	1	12876	3	Y	1385	1428	0			140
						400	4	1524	9							
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									

BEINHORN RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260190		COMPL. DATE 01/13/2011				TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995						
04	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	88	1	13928	3	Y	894	893	0			21
						983	9									
05	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	99	1	12993	3	Y	941	926	0			36
						1	4	1035	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
WORTHEY RANCH			WELL #:	8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987			
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		
04		30494 X	30494	-0-	-0-	52 1	29940 3	Y	456	466 0	3 8	51		
						502 9								
05		26166 X	26166	-0-	-0-	63 1	25623 3	Y	436	406 0		81		
						480 9								
06		29654 X	29654	-0-	-0-	61 1	28928 3	Y	579	602 0		58		
						28 4	637 9							
07		32395 X	31341	-0-	-1054	77 1	30673 3	Y	537	518 0		77		
						591 9								
08		31877 X	31877	-0-	-0-	45 1	31308 3	Y	476	488 0		65		
						524 9								
09		30480 X	28760	-0-	-1720	42 1	28282 3	Y	396	394 0		67		
						436 9								

WORTHEY RANCH			WELL #:	9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847			
04		38700 X	34976	-0-	-3724	59 1	34326 3	Y	537	541 0		60		
						591 9								
05		39618 X	32577	-0-	-7041	78 1	31835 3	Y	604	552 0		112		
						664 9								
06		38310 X	34974	-0-	-3336	71 1	34166 3	Y	640	688 0		64		
						33 4	704 9							
07		38192 X	32454	-0-	-5738	80 1	31837 3	Y	488	482 0		70		
						537 9								
08		36518 X	33230	-0-	-3288	47 1	32706 3	Y	434	444 0		60		
						477 9								
09		34980 X	34311	-0-	-669	50 1	33803 3	Y	416	405 0		71		
						458 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088			
04		11834 X	11834	-0-	-0-	24 1	10760 3	Y	952	967 0		14		
						3 4	1047 9							
05		12400 X	11165	-0-	-1235	25 1	10260 3	Y	795	793 0		16		
						5 4	875 9							
06		12120 X	8427	-0-	-3693	20 1	7570 3	Y	760	757 0		19		
						1 4	836 9							
07		12524 X	6936	-0-	-5588	17 1	6238 3	Y	616	617 0		18		
						3 4	678 9							
08		12524 X	6725	-0-	-5799	18 1	5996 3	Y	645	640 0	4 8	19		
						1 4	710 9							
09		11820 X	7488	-0-	-4332	18 1	6784 3	Y	621	626 0		14		
						3 4	683 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848			
04		11887 X	11887	-0-	-0-	25 1	11038 3	Y	746	752 0		11		
						3 4	821 9							
05		12169 X	12169	-0-	-0-	27 1	11233 3	Y	822	817 0		16		
						5 4	904 9							
06		12510 X	11043	-0-	-1467	27 1	10076 3	Y	853	848 0		21		
						2 4	938 9							
07		12927 X	11310	-0-	-1617	28 1	10218 3	Y	964	957 0		28		
						4 4	1060 9							
08		12927 X	11223	-0-	-1704	29 1	10067 3	Y	1023	1021 0		30		
						2 4	1125 9							
*09		12769 X	12769	-0-	-0-	32 1	11784 3	Y	862	873 0		19		
						5 4	948 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
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	
04		11760 X	11016	-0-	-744	-0-	22 1	10044 3	947 9	Y	861	868 0		13
							3 4	947 9						
05		13547 X	11136	-0-	-2411	-0-	24 1	10209 3	899 9	Y	817	814 0		16
							4 4	899 9						
06		13110 X	9529	-0-	-3581	-0-	23 1	8642 3	862 9	Y	784	780 0		20
							2 4	862 9						
07		11718 X	9597	-0-	-2121	-0-	24 1	8692 3	877 9	Y	797	794 0		23
							4 4	877 9						
08		11377 X	9286	-0-	-2091	-0-	25 1	8470 3	789 9	Y	717	719 0		21
							2 4	789 9						
09		11010 X	8991	-0-	-2019	-0-	22 1	8168 3	798 9	Y	725	730 0		16
							3 4	798 9						

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
04		30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	36 1	29415 3	652 9	Y	593	607 0		15
							57 1	29579 3	595 9					
05		30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	1 4	595 9	43 1	Y	541	542 0		14
							532 9	28162 3						
06		28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	43 1	28162 3	55 1	Y	484	482 0		16
							532 9	29794 3	520 9					
07		32581 X	30370	-0-	-2211	-0-	55 1	29794 3	105 1	Y	473	464 0		25
							1 4	520 9	397 9					
08		32581 X	28229	-0-	-4352	-0-	105 1	27727 3	114 1	Y	361	366 0		20
							397 9	25375 3	443 9					
09		30090 X	25932	-0-	-4158	-0-	114 1	25375 3		Y	403	390 0		33
							443 9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
04		31140 X	27844	-0-	-3296	-0-	33 1	27306 3	505 9	Y	459	473 0		12
							53 1	27811 3	1 4					
05		31682 X	28389	-0-	-3293	-0-	1 4	524 9	40 1	Y	476	475 0		13
							519 9	26422 3						
06		30210 X	26981	-0-	-3229	-0-	40 1	26422 3	49 1	Y	472	469 0		16
							519 9	26060 3	1 4					
07		31217 X	26595	-0-	-4622	-0-	49 1	26060 3	101 1	Y	441	434 0		23
							1 4	485 9	312 9					
08		31217 X	27073	-0-	-4144	-0-	101 1	26660 3	108 1	Y	284	291 0		16
							312 9	23939 3	326 9					
09		27840 X	24373	-0-	-3467	-0-	108 1	23939 3		Y	296	288 0		24
							326 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
04		10770 X	9700	-0-	-1070	-0-	37 1	8674 3	989 9	Y	899	900 0		21
							42 1	9387 3	1108 9					
05		11129 X	10537	-0-	-592	-0-	42 1	9387 3	54 1	Y	1007	996 0		32
							1108 9	9746 3	1515 9				18 1	
06		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	54 1	9746 3	42 1	Y	1377	1359 0		32
							1515 9	9457 3	978 9					
07		10509 X	10477	-0-	-32	-0-	42 1	9457 3	24 1	Y	889	897 0		24
							978 9	8519 3	740 9					
08		10509 X	9283	-0-	-1226	-0-	24 1	8519 3	26 1	Y	673	685 0		12
							740 9	10363 3	1 4					
*09		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	26 1	10363 3	1 4	Y	969	956 0		25
							1 4	1066 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
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

04		16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	62 1	14641 3	Y	Y	1542	1541 0		37
							1696 9							
05		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	69 1	15232 3	Y	Y	1641	1626 0		52
							1805 9							
06		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	80 1	14554 3	Y	Y	1523	1511 0	29 1	35
							1675 9							
07		16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	67 1	15216 3	Y	Y	1523	1517 0		41
							1 4	1675 9						
08		15748 X	13449	-0-	-2299	-0-	34 1	12027 3	Y	Y	1262	1281 0		22
							1388 9							
*09		17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	40 1	16078 3	Y	Y	1603	1584 0		41
							1 4	1763 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
04		9330 X	7982	-0-	-1348	-0-	30 1	7053 3	Y	Y	817	815 0		19
							899 9							
05		9641 X	9631	-0-	-10	-0-	39 1	8623 3	Y	Y	881	872 0		28
							969 9							
06		9330 X	8018	-0-	-1312	-0-	40 1	7172 3	Y	Y	733	728 0	16 1	17
							806 9							
07		9114 X	8277	-0-	-837	-0-	33 1	7443 3	Y	Y	728	725 0		20
							801 9							
08		9114 X	7518	-0-	-1596	-0-	19 1	6645 3	Y	Y	776	782 0		14
							854 9							
09		8820 X	7056	-0-	-1764	-0-	15 1	6207 3	Y	Y	758	753 0		19
							834 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
04		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	171 1	5634 3	Y	Y	181	182 0		13
							4 4	199 9						
05		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	36 1	8624 3	Y	Y	174	181 0	5 1	1
							22 4	191 9						
06		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	28 1	8324 3	Y	Y	268	263 0	4 1	2
							6 4	295 9						
07		6293 X	5981	-0-	-312	-0-	18 1	5638 3	Y	Y	292	292 0		2
							4 4	321 9						
08		8866 X	5390	-0-	-3476	-0-	16 1	5082 3	Y	Y	264	264 0		2
							2 4	290 9						
09		8640 X	5037	-0-	-3603	-0-	16 1	4733 3	Y	Y	261	261 0		2
							1 4	287 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
04		10170 X	6873	-0-	-3297	-0-	42 1	6594 3	Y	Y	215	215 0		5
							237 9							
05		10509 X	6410	-0-	-4099	-0-	46 1	6098 3	Y	Y	242	238 0		9
							266 9							
06		10170 X	7188	-0-	-2982	-0-	58 1	6896 3	Y	Y	213	216 0		6
							234 9							
07		9765 X	6349	-0-	-3416	-0-	51 1	6112 3	Y	Y	168	169 0		5
							1 4	185 9						
08		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	87 1	9710 3	Y	Y	150	150 0		5
							1 4	165 9						
09		7200 X	7026	-0-	-174	-0-	58 1	6827 3	Y	Y	127	127 0		5
							1 4	140 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	189 1	13327 3	Y	1619	1584 0	25 8	30	
							10 4	1781 9						
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	60 1	12695 3	Y	1958	1960 0		28	
							12 4	2154 9						
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	40 1	11298 3	Y	1735	1734 0		29	
							1909 9							
07	17112	X	14620	-0-	-2492	-0-	48 1	12709 3	Y	1694	1697 0		26	
							1863 9							
08	17112	X	14464	-0-	-2648	-0-	46 1	12518 3	Y	1726	1721 0		31	
							1 4	1899 9						
09	15300	X	13460	-0-	-1840	-0-	41 1	11572 3	Y	1674	1675 0		30	
							6 4	1841 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
04	16230	X	14865	-0-	-1365	-0-	193 1	13676 3	Y	896	869 0	24 8	16	
							10 4	986 9						
05	16771	X	14103	-0-	-2668	-0-	61 1	12717 3	Y	1193	1192 0		17	
							13 4	1312 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
04	11700	X	11152	-0-	-548	-0-	143 1	10107 3	Y	814	811 0		15	
							7 4	895 9						
05	12090	X	10095	-0-	-1995	-0-	42 1	8843 3	Y	1092	1092 0		15	
							9 4	1201 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238														
04	6600	X	4827	-0-	-1773	-0-	11 1	3964 3	Y	774	776 0		20	
							1 4	851 9						
05	7099	X	4915	-0-	-2184	-0-	11 1	3993 3	Y	828	820 0		28	
							911 9							
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID -> 260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168			
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			
04		7436 X	7436	-0-	-0-	18	1	6636	3	Y	710	713	0	19
						1	4	781	9					
05		5069 X	5069	-0-	-0-	11	1	4202	3	Y	778	770	0	27
						856	9							
06		4920 X	4862	-0-	-58	11	1	4009	3	Y	765	774	0	18
						842	9							
07		7688 X	5440	-0-	-2248	13	1	4592	3	Y	759	754	0	23
						835	9							
08		7688 X	5479	-0-	-2209	13	1	4712	3	Y	685	689	0	19
						754	9							
09		7440 X	4822	-0-	-2618	11	1	4147	3	Y	603	605	0	17
						1	4	663	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID -> 260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329			
04		4682 X	4682	-0-	-0-	10	1	3873	3	Y	725	729	0	19
						1	4	798	9					
05		6107 X	6107	-0-	-0-	14	1	5234	3	Y	781	773	0	27
						859	9							
06		5086 X	5086	-0-	-0-	12	1	4224	3	Y	773	782	0	18
						850	9							
07		6016 X	6016	-0-	-0-	15	1	5175	3	Y	751	746	0	23
						826	9							
08		5487 X	5058	-0-	-429	12	1	4322	3	Y	658	662	0	19
						724	9							
09		5310 X	4505	-0-	-805	10	1	3861	3	Y	575	577	0	17
						1	4	633	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 260372	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8831 - 13502			
04		5760 X	4996	-0-	-764	11	1	3946	3	Y	944	924	0	24
						1	4	1038	9					
05		5952 X	4205	-0-	-1747	8	1	3131	3	Y	969	960	0	33
						1066	9							
06		5760 X	4504	-0-	-1256	10	1	3382	3	Y	1011	1021	0	23
						1112	9							
07		8029 X	5572	-0-	-2457	13	1	4448	3	Y	1010	1002	0	31
						1111	9							
08		6603 X	5526	-0-	-1077	13	1	4589	3	Y	840	847	0	24
						924	9							
09		5010 X	4868	-0-	-142	11	1	4012	3	Y	767	769	0	22
						1	4	844	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID -> 260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 - 13479			
04		8256 X	8256	-0-	-0-	19	1	7121	3	Y	1014	1024	0	27
						1	4	1115	9					
05		6765 X	6765	-0-	-0-	15	1	5555	3	Y	1086	1076	0	37
						1195	9							
06		6986 X	6986	-0-	-0-	16	1	5809	3	Y	1055	1068	0	24
						1161	9							
07		8711 X	7036	-0-	-1675	17	1	5899	3	Y	1018	1011	0	31
						1120	9							
08		8587 X	7050	-0-	-1537	17	1	6011	3	Y	929	934	0	26
						1022	9							
09		8250 X	6823	-0-	-1427	15	1	5789	3	Y	925	924	0	27
						1	4	1018	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	15	1	5694	3	Y	1038	1039	0	27
							1	4	1142	9					
05		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	16	1	5904	3	Y	1115	1104	0	38
							1227	9							
06		6750 X	6612	-0-	-138	-0-	15	1	5364	3	Y	1121	1133	0	26
							1233	9							
07		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	17	1	5972	3	Y	1086	1079	0	33
							1195	9							
08		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	17	1	6288	3	Y	979	984	0	28
							1077	9							
09		6930 X	6617	-0-	-313	-0-	15	1	5563	3	Y	944	945	0	27
							1	4	1038	9					

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															

04		41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	49	1	40346	3	Y	747	759	0	19
							1	4	822	9					
05		41829 X	41829	-0-	-0-	-0-	78	1	40972	3	Y	707	707	0	19
							1	4	778	9					
06		38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	58	1	38124	3	Y	686	682	0	23
							755	9							
07		46500 X	39969	-0-	-6531	-0-	73	1	39204	3	Y	628	618	0	33
							1	4	691	9					
08		46500 X	36759	-0-	-9741	-0-	136	1	36083	3	Y	490	496	0	27
							1	4	539	9					
09		41220 X	35613	-0-	-5607	-0-	157	1	34856	3	Y	545	528	0	44
							600	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719															

04		11700 X	8075	-0-	-3625	-0-	352	1	5576	3	Y	1952	1897	0	165
							2147	9							
05		12090 X	11527	-0-	-563	-0-	482	1	8205	3	Y	2582	2592	0	155
							2840	9							
06		11520 X	9928	-0-	-1592	-0-	399	1	7169	3	Y	2145	2144	0	156
							2360	9							
07		11532 X	10608	-0-	-924	-0-	395	1	7868	3	Y	2132	2134	0	154
							2345	9							
08		11532 X	10728	-0-	-804	-0-	422	1	7890	3	Y	2196	2264	0	86
							2416	9							
09		11160 X	9578	-0-	-1582	-0-	384	1	6985	3	Y	2007	1961	0	132
							1	4	2208	9					

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612															

04		12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	35	1	11525	3	Y	564	559	0	12
							7	4	620	9					
05		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	14	1	11242	3	Y	561	561	0	12
							6	4	617	9					
06		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	13	1	10822	3	Y	497	496	0	13
							1	4	547	9					
07		12896 X	11676	-0-	-1220	-0-	12	1	11151	3	Y	466	460	0	19
							513	9							
08		12896 X	7881	-0-	-5015	-0-	7	1	7469	3	Y	368	343	0	21
							405	9							
09		12180 X	8837	-0-	-3343	-0-	9	1	8305	3	Y	473	478	0	16
							3	4	520	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WORTHY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260408		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560		
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
04	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	56 1 11 4	18219 3 950 9	Y	864 868 0	19
05	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	23 1 9 4	18632 3 910 9	Y	827 828 0	18
06	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	18161 3 850 9	Y	773 771 0	20
07	19592 X	19562	-0-	-30	-0-	20 1 1 4	18732 3 809 9	Y	735 725 0	30
08	19592 X	14506	-0-	-5086	-0-	14 1 633 9	13859 3	Y	575 536 0 36 1	33
09	18960 X	18205	-0-	-755	-0-	18 1 5 4	17303 3 879 9	Y	799 805 0	27

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459		
04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	107 1 6 4	7601 3 888 9	Y	807 806 0	15
05	8649 X	8598	-0-	-51	-0-	34 1 7 4	7086 3 1471 9	Y	1337 1333 0	19
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	26 1 1360 9	7243 3	Y	1236 1234 0	21
07	8897 X	8499	-0-	-398	-0-	27 1 1320 9	7152 3	Y	1200 1203 0	18
08	8897 X	8273	-0-	-624	-0-	25 1 1 4	6861 3 1386 9	Y	1260 1255 0	23
09	8640 X	7580	-0-	-1060	-0-	23 1 3 4	6316 3 1238 9	Y	1125 1128 0	20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158		
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	479 476 0	9
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	1148 3 988 9	Y	898 894 0	13
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	6 1 829 9	1604 3	Y	754 754 0	13
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	5 1 897 9	1256 3	Y	815 816 0	12
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	4 1 858 9	1115 3	Y	780 778 0	14
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	917 3 779 9	Y	708 709 0	13

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298		
04	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	67 1 3 4	4729 3 568 9	Y	516 513 0	10
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	3535 3 783 9	Y	712 712 0	10
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	12 1 677 9	3346 3	Y	615 615 0	10
07	5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	14 1 655 9	3483 3	Y	595 596 0	9
08	5549 X	4616	-0-	-933	-0-	15 1 741 9	3860 3	Y	674 671 0	12
09	5370 X	4156	-0-	-1214	-0-	12 1 2 4	3436 3 706 9	Y	642 642 0	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	62	1	14763	3	Y	911	900 0	9 8 21
							1002	9						
05		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	68	1	14845	3	Y	898	891 0	28
							1	4	988	9				
06		14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	77	1	13867	3	Y	827	820 0	16 1 19
							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 21
							922	9						

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														

04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-
05		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	3	1	1095	3	Y	613	559 1	54
							674	9						
06		925 X	925	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	464	486 1	32
							510	9						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	53 1	1
08		T. A.	7	-0-	-0-	7	6	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-		-0-

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

04		6810 X	4882	-0-	-1928	-0-	274	1	4346	3	Y	238	280 0	20
							262	9						
05		7037 X	5797	-0-	-1240	-0-	267	1	4543	3	Y	897	863 0	54
							987	9						
06		6810 X	6418	-0-	-392	-0-	269	1	4855	3	Y	1176	1145 0	85
							1294	9						
07		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	277	1	5516	3	Y	1184	1184 0	85
							1302	9						
08		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	287	1	5365	3	Y	1147	1187 0	45
							1262	9						
09		6420 X	6327	-0-	-93	-0-	269	1	4884	3	Y	1067	1042 0	70
							1174	9						

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

04		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	194	1	9344	3	Y	796	809 0	52
							8	4	876	9				
05		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	224	1	9404	3	Y	809	763 0	29 1 69
							8	4	890	9				
06		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	146	1	9436	3	Y	766	769 0	66
							1	4	843	9				
07		11129 X	11045	-0-	-84	-0-	140	1	10125	3	Y	709	701 0	74
							780	9						
08		10757 X	9738	-0-	-1019	-0-	128	1	8880	3	Y	664	682 0	56
							730	9						
09		10440 X	9870	-0-	-570	-0-	134	1	9110	3	Y	568	559 0	65
							1	4	625	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260479	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360 - 14093			
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	
04		12810 X	11041	-0-	-1769	-0-	207 1 8 4	9970 3 856 9	Y	778	799 0	51
05		13237 X	11193	-0-	-2044	-0-	238 1 9 4	10004 3 942 9	Y	856	805 0	29 1 73
06		12060 X	11049	-0-	-1011	-0-	154 1 1 4	9959 3 935 9	Y	850	850 0	73
07		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	148 1 853 9	10632 3	Y	775	767 0	81
08		11408 X	10469	-0-	-939	-0-	138 1 1 4	9529 3 801 9	Y	728	747 0	62
09		11040 X	9319	-0-	-1721	-0-	126 1 1 4	8647 3 545 9	Y	495	501 0	56

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450 - 13733			
04		5220 X	3611	-0-	-1609	-0-	2669 3	942 9	N	856	852 1	89
05		4154 X	2882	-0-	-1272	-0-	2244 3	638 9	N	580	508 1	161
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

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 260504	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8092 - 13003			
04		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	8364 3 1527 9	Y	1388	1392 0	47
05		9641 X	8398	-0-	-1243	-0-	34 1 988 9	7376 3	Y	898	917 0	28
06		9330 X	8838	-0-	-492	-0-	32 1 1813 9	6993 3	Y	1648	1630 0	46
07		10881 X	9605	-0-	-1276	-0-	33 1 1836 9	7736 3	Y	1669	1669 0	46
08		10881 X	9125	-0-	-1756	-0-	35 1 69 4	7678 3 1343 9	Y	1221	1226 0	41
09		9930 X	8529	-0-	-1401	-0-	39 1 1418 9	7072 3	Y	1289	1276 0	54

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID -> 260505	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8616 - 13143			
04		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	12635 3 1986 9	Y	1805	1768 0	61
05		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	56 1 981 9	12301 3	Y	892	925 0	28
06		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	51 1 2071 9	10902 3	Y	1883	1859 0	52
07		15159 X	14890	-0-	-269	-0-	55 1 1976 9	12859 3	Y	1796	1798 0	50
08		15159 X	14006	-0-	-1153	-0-	57 1 111 4	12441 3 1397 9	Y	1270	1278 0	42
09		14670 X	13043	-0-	-1627	-0-	63 1 1379 9	11601 3	Y	1254	1243 0	53

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260507	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 7013 - 11977			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33450 X	32831	-0-	-619	-0-	56	1	32266	3	Y	463	471 0	52
						509	9						
05	34565 X	26193	-0-	-8372	-0-	63	1	25697	3	Y	394	373 0	73
						433	9						
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						

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779													
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5001	3	176	9	N	160	349 1	205
05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5248	3	188	9	N	171	162 1	214
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

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139													
04	7560 X	7143	-0-	-417	-0-	39	1	6281	3	Y	748	747 0	18
						823	9						
05	7812 X	7244	-0-	-568	-0-	48	1	6382	3	Y	740	729 0	29
						814	9						
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				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180													
04	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	25	1	5890	3	Y	411	409 0	14
						1	4	452	9				
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	29	1	6382	3	Y	643	637 0	20
						707	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097													
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		9960 X	9180	-0-	-780	-0-	262 1	7145 3	Y	1604	1586 0		83
							9 4	1764 9					
05		10292 X	9207	-0-	-1085	-0-	271 1	7151 3	Y	1623	1391 0	199 1	116
							1785 9						
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													

04		7110 X	5571	-0-	-1539	-0-	143 1	4668 3	N	688	700 0		51
							3 4	757 9					
05		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	26 1	6216 3	N	654	681 0	19 1	5
							15 4	719 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008													

04		13560 X	10562	-0-	-2998	-0-	136 1	9427 3	Y	908	899 0		111
							999 9						
05		14012 X	11356	-0-	-2656	-0-	134 1	9778 3	Y	1037	1043 0		105
							303 4	1141 9					
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													

04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	11 1	2547 3	Y	195	192 0		7
							215 9						
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	13 1	2903 3	Y	321	318 0		10
							353 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258													
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		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	48 1	11511 3	Y	1538	1520 0		52
							2 4	1692 9					
05		18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	71 1	15420 3	Y	3026	2985 0		93
							1 4	3329 9					
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													

04		18150 X	15315	-0-	-2835	-0-	25 1	11144 3	Y	3766	3804 0		57
							3 4	4143 9					
05		24676 X	12444	-0-	-12232	-0-	25 1	10617 3	Y	1634	1659 0		32
							5 4	1797 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													

04		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	22 1	9898 3	Y	801	811 0		12
							3 4	881 9					
05		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	21 1	8883 3	Y	763	760 0		15
							4 4	839 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													

04		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	11 1	5069 3	Y	1249	1248 0		19
							1 4	1374 9					
05		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	12 1	5151 3	Y	1459	1449 0		29
							2 4	1605 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8678 - 13817
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
04		10980 X	10681	-0-	-299	-0-	60 1	9525 3	Y	996	995 0	24
							1096 9					
05		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	76 1	10154 3	Y	984	970 0	38
							1 4	1082 9				
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				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8624 - 13383
04		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-		-0-
05		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	168 1	2299 3	Y	2589	2412 0	177
							2848 9					
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	115 1	1558 3	Y	1466	1194 0	183
							1613 9				266 1	
07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	168 1	2421 3	Y	1303	1325 0	161
							1433 9					
08		5301 X	4269	-0-	-1032	-0-	170 1	2440 3	Y	1508	1474 0	195
							1659 9					
09		5130 X	4158	-0-	-972	-0-	182 1	2811 3	Y	1059	1157 0	97
							1165 9					

SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	6 1	2077 3	Y	1931	1761 1	170
							2124 9					
06		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	206 1	6407 3	Y	1938	1974 1	134
							2132 9					
07		T. A.	6557	-0-	6557	6557	391 1	4438 3	Y	1571	1616 1	89
							1728 9					
08		T. A.	7285	-0-	7285	13842	291 1	5046 3	Y	1771	1712 1	148
							1948 9					
09		T. A.	6760	-0-	6760	20602	311 1	4654 3	Y	1632	1565 1	215
							1795 9					

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723
04		4530 X	3384	-0-	-1146	-0-	2828 3	556 9	N	505	669 1	276
05		4185 X	3569	-0-	-616	-0-	2895 3	674 9	N	613	700 1	189
06		4170 X	3110	-0-	-1060	-0-	2474 3	636 9	N	578	669 1	98
07		4123 X	1607	-0-	-2516	-0-	1254 3	353 9	N	321	339 1	80
08		4123 X	1291	-0-	-2832	-0-	947 3	344 9	N	313	178 1	215
*09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3203 3	1016 9	N	924	898 1	241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233	
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	
04		2340 X	1995	-0-	-345	-0-	44 1	616 3	Y	1214	1156 0	175	
							1335 9						
05		2263 X	1901	-0-	-362	-0-	35 1	482 3	Y	1258	1347 0	86	
							1384 9						
06		2130 X	1835	-0-	-295	-0-	41 1	556 3	Y	1125	867 0	204 1 140	
							1238 9						
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62 1	891 3	Y	1212	1202 0	150	
							1333 9						
08		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	64 1	908 3	Y	1076	1087 0	139	
							1184 9						
*09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	48 1	744 3	Y	1136	1171 0	104	
							1250 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8756 - 13282	
04		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	87 1	7888 3	Y	516	483 0	102	
							568 9						
05		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	107 1	8682 3	Y	526	555 0	73	
							579 9						
06		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	86 1	6745 3	Y	470	467 0	76	
							517 9						
07		9517 X	8295	-0-	-1222	-0-	76 1	7747 3	Y	429	465 0	40	
							472 9						
08		9362 X	7682	-0-	-1680	-0-	68 1	7082 3	Y	484	468 0	56	
							532 9						
09		9060 X	7298	-0-	-1762	-0-	68 1	6612 3	Y	562	537 0	14 8 67	
							618 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	261451	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9140 - 14003	
04		2760 X	2263	-0-	-497	-0-	157 1	1530 3	Y	523	499 0	71	
							1 4	575 9					
05		2852 X	2118	-0-	-734	-0-	164 1	1358 3	Y	542	540 0	73	
							596 9						
06		2760 X	1995	-0-	-765	-0-	145 1	1224 3	Y	569	416 0	146 1 80	
							626 9						
07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	169 1	1663 3	Y	611	612 0	79	
							672 9						
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	172 1	1420 3	Y	627	645 0	61	
							690 9						
09		2010 N	1944	-0-	-66	-0-	145 1	1247 3	Y	502	487 0	76	
							552 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	261452	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8947 - 13408	
04		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	250 1	3536 3	Y	869	840 0	125	
							956 9						
05		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	282 1	3861 3	Y	880	945 0	60	
							968 9						
06		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	310 1	4180 3	Y	867	662 0	157 1 108	
							954 9						
07		6603 X	5775	-0-	-828	-0-	324 1	4681 3	Y	700	721 0	87	
							770 9						
08		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	308 1	4429 3	Y	653	655 0	85	
							718 9						
*09		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	347 1	5344 3	Y	807	818 0	74	
							888 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 261453		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253			
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
04	7860 X	7151	-0-	-709	-0-	609 1 4 4	5935 3 603 9	Y	548	520 0	74
05	8122 X	5799	-0-	-2323	-0-	559 1 1 4	4636 3 603 9	Y	548	548 0	74
06	7860 X	5435	-0-	-2425	-0-	516 1 582 9	4337 3	Y	529	393 0	136 1 74
07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	628 1 700 9	6182 3	Y	636	628 0	82
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	867 1 662 9	7158 3	Y	602	626 0	58
*09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	720 1 550 9	6197 3	Y	500	482 0	76

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 261557		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960			
04	10380 X	9238	-0-	-1142	-0-	289 1 10 4	7884 3 1055 9	Y	959	964 0	49
05	10106 X	9150	-0-	-956	-0-	303 1 873 9	7974 3	Y	794	680 0	106 1 57
06	9930 X	8890	-0-	-1040	-0-	280 1 1 4	7436 3 1173 9	Y	1066	1064 0	59
07	10261 X	9666	-0-	-595	-0-	336 1 856 9	8474 3	Y	778	801 0	36
08	10261 X	9899	-0-	-362	-0-	308 1 3 4	8490 3 1098 9	Y	998	972 0	62
*09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	309 1 2 4	8124 3 1102 9	Y	1002	1016 0	48

STANLEY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 261617		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303			
04	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	206 1 1 4	16037 3 779 9	Y	708	705 0	18
05	11501 X	6379	-0-	-5122	-0-	68 1 700 9	5611 3	Y	636	633 0	21
06	12210 X	6493	-0-	-5717	-0-	75 1 626 9	5792 3	Y	569	573 0	17
07	17577 X	6209	-0-	-11368	-0-	70 1 615 9	5524 3	Y	559	557 0	19
08	17577 X	9295	-0-	-8282	-0-	104 1 679 9	8512 3	Y	617	572 0	35 8 29
09	17010 X	9660	-0-	-7350	-0-	107 1 629 9	8924 3	Y	572	572 0	29

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653			
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	127 1 3 4	4154 3 861 9	Y	783	791 0	58
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	23 1 14 4	5505 3 829 9	Y	754	784 0	22 1 6
06	5490 X	5453	-0-	-37	-0-	17 1 3 4	4755 3 678 9	Y	616	609 0	8 1 5
07	5673 X	4461	-0-	-1212	-0-	13 1 3 4	3825 3 620 9	Y	564	566 0	3
08	6386 X	2017	-0-	-4369	-0-	6 1 1 4	1811 3 199 9	Y	181	182 0	2
09	6180 X	4806	-0-	-1374	-0-	15 1 591 9	4200 3	Y	537	535 0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011				TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996			
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
04		8624 X	8624	-0-	-0-	252	1	6885	3	Y	1344	1332	0	2 8 69
						9	4	1478	9					
05		8238 X	8238	-0-	-0-	247	1	6504	3	Y	1352	1159	0	166 1 96
						1487	9							
06		7980 X	7871	-0-	-109	240	1	6350	3	Y	1164	1195	0	65
						1	4	1280	9					
07		8897 X	6609	-0-	-2288	208	1	5248	3	Y	1048	1065	0	48
						1153	9							
08		8897 X	7429	-0-	-1468	212	1	5839	3	Y	1251	1221	0	78
						2	4	1376	9					
09		8610 X	7678	-0-	-932	233	1	6136	3	Y	1189	1210	0	57
						1	4	1308	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011				TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055			
04		9660 X	9257	-0-	-403	49	1	8497	3	Y	646	716	1	73
						711	9							
05		10602 X	10259	-0-	-343	36	1	9538	3	Y	623	611	1	85
						685	9							
06		10984 X	10984	-0-	-0-	41	1	10286	3	Y	597	513	1	169
						657	9							
07		11069 X	11069	-0-	-0-	49	1	10436	3	Y	531	615	1	85
						584	9							
08		10261 X	7189	-0-	-3072	29	1	6645	3	Y	468	475	1	78
						515	9							
09		10980 X	9864	-0-	-1116	42	1	9213	3	Y	554	563	1	69
						609	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 263284		COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141			
04		10410 X	9456	-0-	-954	49	1	8587	3	Y	745	774	1	1 8 84
						820	9							
05		10757 X	7350	-0-	-3407	24	1	6379	3	Y	861	827	1	118
						947	9							
06		10410 X	5474	-0-	-4936	19	1	4795	3	Y	600	548	1	170
						660	9							
07		9765 X	5610	-0-	-4155	24	1	5110	3	Y	433	533	1	70
						476	9							
08		9765 X	6828	-0-	-2937	28	1	6309	3	Y	446	442	1	74
						491	9							
09		9450 X	6130	-0-	-3320	26	1	5601	3	Y	457	474	1	57
						503	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 10H		RRCID -> 263315		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244			
04		8160 X	8105	-0-	-55	33	1	6991	3	Y	977	1002	0	4 8 71
						6	4	1075	9					
05		10292 X	8342	-0-	-1950	41	1	7198	3	Y	1002	1000	0	73
						1	4	1102	9					
06		9960 X	8164	-0-	-1796	45	1	6819	3	Y	1181	1147	0	107
						1	4	1299	9					
07		10292 X	3184	-0-	-7108	18	1	2591	3	Y	522	575	0	54
						1	4	574	9					
08		10957 X	10957	-0-	-0-	60	1	9701	3	Y	1086	1059	0	1 8 80
						1	4	1195	9					
09		8160 X	7169	-0-	-991	37	1	5844	3	Y	1170	1091	0	13 8 146
						1	4	1287	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		11H	RRCID ->	263316	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8378 - 13048		
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	
04		17728 X	17728	-0-	-0-	75	1	16157	3	Y	1345	1319	0	98
						16	4	1480	9					
05		16027 X	14022	-0-	-2005	70	1	12197	3	Y	1594	1575	0	117
						2	4	1753	9					
06		15510 X	12259	-0-	-3251	67	1	10329	3	Y	1692	1656	0	153
						2	4	1861	9					
07		18321 X	13429	-0-	-4892	80	1	11447	3	Y	1726	1699	0	180
						3	4	1899	9					
08		18321 X	12790	-0-	-5531	70	1	11188	3	Y	1392	1469	0	103
						1	4	1531	9					
09		17730 X	12324	-0-	-5406	68	1	10873	3	Y	1255	1200	0	158
						2	4	1381	9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	263323	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8375 - 12949		
04		3037 X	3037	-0-	-0-	242	1	2281	3	Y	467	371	0	104
						514	9							
05		3712 X	3712	-0-	-0-	236	1	2649	3	Y	749	684	0	169
						3	4	824	9					
06		3750 X	3504	-0-	-246	252	1	2528	3	Y	658	668	0	159
						724	9							
07		3875 X	3084	-0-	-791	289	1	2683	3	Y	102	238	0	23
						112	9							
08		3875 X	3471	-0-	-404	325	1	2937	3	Y	190	171	0	42
						209	9							
09		3600 X	2991	-0-	-609	277	1	2355	3	Y	326	280	0	88
						359	9							

WORTHY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	263432	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622		
04		25699 X	25699	-0-	-0-	43	1	24772	3	Y	804	793	0	90
						884	9							
05		25917 X	25917	-0-	-0-	62	1	25378	3	Y	434	444	0	80
						477	9							
06		28575 X	28575	-0-	-0-	58	1	27909	3	Y	528	555	0	53
						27	4	581	9					
07		31153 X	31153	-0-	-0-	77	1	30562	3	Y	467	453	0	67
						514	9							
08		30008 X	28517	-0-	-1491	40	1	28111	3	Y	333	354	0	46
						366	9							
09		28590 X	27187	-0-	-1403	40	1	26715	3	Y	393	372	0	67
						432	9							

WORTHY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	263435	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9202 - 14303		
04		41760 X	34832	-0-	-6928	59	1	34134	3	Y	581	593	0	65
						639	9							
05		42811 X	31254	-0-	-11557	75	1	30606	3	Y	521	490	0	96
						573	9							
06		38160 X	34480	-0-	-3680	71	1	33851	3	Y	477	525	0	48
						33	4	525	9					
07		38564 X	36258	-0-	-2306	90	1	35689	3	Y	435	420	0	63
						479	9							
08		38564 X	31398	-0-	-7166	45	1	30795	3	Y	507	500	0	70
						558	9							
09		34830 X	28328	-0-	-6502	41	1	27744	3	Y	494	480	0	84
						543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8608		PERF. 9121 - 14242	
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	
04	26400 X	24676	-0-	-1724	-0-	72 1 14 4	23406 3 1184 9	Y	1076	1081 0	24	
05	27280 X	23054	-0-	-4226	-0-	26 1 11 4	21838 3 1179 9	Y	1072	1073 0	23	
06	26400 X	21992	-0-	-4408	-0-	24 1 2 4	20854 3 1112 9	Y	1011	1007 0	27	
07	25885 X	17655	-0-	-8230	-0-	18 1 1078 9	16559 3	Y	980	967 0	40	
08	25885 X	16912	-0-	-8973	-0-	16 1 860 9	16036 3	Y	782	728 0	49 1 45	
09	24690 X	24643	-0-	-47	-0-	24 1 8 4	23563 3 1048 9	Y	953	966 0	32	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6612		PERF. 7002 - 14272	
04	15090 X	12062	-0-	-3028	-0-	98 1 1 4	10940 3 1023 9	Y	930	930 0	29	
05	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	144 1 2 4	15492 3 1037 9	Y	943	943 0	29	
06	14640 X	11730	-0-	-2910	-0-	106 1 4 4	10401 3 1219 9	Y	1108	1106 0	31	
07	13826 X	5738	-0-	-8088	-0-	47 1 1260 9	4431 3	Y	1145	1140 0	36	
08	16678 X	4718	-0-	-11960	-0-	34 1 1209 9	3475 3	Y	1099	1103 0	32	
09	16140 X	4881	-0-	-11259	-0-	37 1 1425 9	3419 3	Y	1295	1293 0	34	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6967 - 12037	
04	11940 X	9210	-0-	-2730	-0-	74 1 1 4	8291 3 844 9	Y	767	764 0	24	
05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	121 1 2 4	13086 3 820 9	Y	745	746 0	23	
06	11940 X	9198	-0-	-2742	-0-	83 1 3 4	8136 3 976 9	Y	887	885 0	25	
07	11129 X	4920	-0-	-6209	-0-	39 1 1260 9	3621 3	Y	1145	1134 0	36	
08	11129 X	4607	-0-	-6522	-0-	32 1 1388 9	3187 3	Y	1262	1261 0	37	
09	10770 X	4602	-0-	-6168	-0-	37 1 1209 9	3356 3	Y	1099	1107 0	29	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263439		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6571		PERF. 7369 - 11485	
04	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	10352 3 436 9	Y	396	394 0	12	
05	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	117 1 2 4	12515 3 441 9	Y	401	401 0	12	
06	10380 X	9464	-0-	-916	-0-	90 1 3 4	8824 3 547 9	Y	497	495 0	14	
07	13733 X	4888	-0-	-8845	-0-	43 1 1 4	4044 3 800 9	Y	727	718 0	23	
08	13082 X	4266	-0-	-8816	-0-	34 1 1 4	3515 3 716 9	Y	651	655 0	19	
09	12660 X	4362	-0-	-8298	-0-	40 1 641 9	3681 3	Y	583	587 0	15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468															
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)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		6060 X	5469	-0-	-591	-0-		35 1	3963 3	Y	1337	1351 1	18 3	50	
								1471 9							
05		5735 X	5535	-0-	-200	-0-		39 1	4047 3	Y	1317	1267 1	21 3	79	
								1449 9							
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							

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562															
04		31038 X	31038	-0-	-0-	-0-		52 1	30484 3	Y	456	472 0		51	
								502 9							
05		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-		55 1	22762 3	Y	291	288 0		54	
								320 9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036															
04		6300 X	6211	-0-	-89	-0-		469 1	4411 3	Y	1209	1265 0		269	
								1 4	1330 9						
05		6386 X	6136	-0-	-250	-0-		413 1	4639 3	Y	981	1029 0		221	
								5 4	1079 9						
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101															
04		3900 X	3352	-0-	-548	-0-		11 1	2677 3	Y	604	610 1		31	
								664 9							
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		12 1	2993 3	Y	526	539 1		18	
								579 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STANLEY RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	9154 - 14429	
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

04		28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	356 1	27604 3	Y	883	885	0		22
							1 4	971 9						
05		30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	353 1	28875 3	Y	867	861	0		28
							954 9							
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							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 - 13496	
04		11520 X	9129	-0-	-2391	-0-	96 1	8622 3	Y	374	345	0		74
							411 9							
05		10447 X	10413	-0-	-34	-0-	121 1	9799 3	Y	448	460	0		62
							493 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8980 - 12788	
04		10320 X	8076	-0-	-2244	-0-	206 1	7577 3	Y	266	273	0		13
							293 9							
05		10664 X	8371	-0-	-2293	-0-	234 1	7811 3	Y	296	293	0		16
							326 9							
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	241 9						

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	263652	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7960 - 12558	
04		4290 X	2544	-0-	-1746	-0-	121 1	1932 3	Y	446	432	0		38
							491 9							
05		4433 X	2750	-0-	-1683	-0-	131 1	2217 3	Y	365	381	0		22
							402 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	298 1	4724 3	Y		1112	1084 0		94
							1223 9							
05		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	285 1	4836 3	Y		1235	1255 0		74
							1359 9							
06		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	277 1	4981 3	Y		1242	1226 0		90
							1 4	1366 9						
07		8277 X	6878	-0-	-1399	-0-	259 1	5173 3	Y		1314	1309 0		95
							1 4	1445 9						
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	1643 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
04		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	53 1	12335 3	Y		1494	1493 0		35
							1643 9							
05		14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	55 1	12183 3	Y		1642	1625 0		52
							1806 9							
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						

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
04		17070 X	16727	-0-	-343	-0-	49 1	15809 3	Y		781	784 0		17
							10 4	859 9						
05		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	21 1	17329 3	Y		742	743 0		16
							9 4	816 9						
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						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
04		10020 X	8185	-0-	-1835	-0-	376 1	5961 3	Y		1680	1627 0		142
							1848 9							
05		10354 X	8731	-0-	-1623	-0-	380 1	6459 3	Y		1720	1759 0		103
							1892 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	147	1	11409	3	Y	594	588	0	4 8	15
							653	9								
05		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	146	1	11945	3	Y	536	534	0		17
							590	9								
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								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935																
04		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	233	1	6356	3	Y	1239	1226	0		64
							8	4	1363	9						
05		8029 X	7926	-0-	-103	-0-	239	1	6310	3	Y	1252	1073	0	154 1	89
							1377	9								
06		7770 X	7753	-0-	-17	-0-	242	1	6443	3	Y	970	1005	0		54
							1	4	1067	9						
07		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	273	1	6894	3	Y	1077	1082	0		49
							1185	9								
08		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	231	1	6363	3	Y	1118	1098	0		69
							2	4	1230	9						
*09		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	3	Y	840	868	0		41
							1	4	924	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685																
04		9060 X	8070	-0-	-990	-0-	248	1	6746	3	Y	970	967	0		50
							9	4	1067	9						
05		9362 X	7933	-0-	-1429	-0-	243	1	6412	3	Y	1161	995	0	133 1	83
							1	4	1277	9						
06		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	282	1	7472	3	Y	1335	1344	0		74
							1	4	1469	9						
07		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	326	1	8195	3	Y	1417	1426	0		65
							1559	9								
08		9176 X	8998	-0-	-178	-0-	261	1	7200	3	Y	1395	1373	0		87
							2	4	1535	9						
09		9210 X	5216	-0-	-3994	-0-	144	1	3802	3	Y	1154	1185	0		56
							1	4	1269	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
04		7500 X	7070	-0-	-430	-0-	213	1	5814	3	Y	941	934	0		48
							8	4	1035	9						
05		7750 X	5982	-0-	-1768	-0-	179	1	4728	3	Y	977	836	0	119 1	70
							1075	9								
06		7500 X	5896	-0-	-1604	-0-	181	1	4780	3	Y	850	873	0		47
							935	9								
07		8959 X	6487	-0-	-2472	-0-	212	1	5355	3	Y	836	845	0		38
							920	9								
08		8463 X	6601	-0-	-1862	-0-	202	1	5575	3	Y	747	739	0		46
							2	4	822	9						
*09		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	237	1	6247	3	Y	658	672	0		32
							1	4	724	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		6330 X	3705	-0-	-2625	-0-	177	1	2809	3	Y	654	640	0		55
							719	9								
05		7006 X	4396	-0-	-2610	-0-	196	1	3341	3	Y	781	789	0		47
							859	9								
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								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306																
04		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	36	1	7758	3	Y	834	865	0		61
							8	4								
									917	9						
05		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	66	1	11611	3	Y	653	666	0		48
							2	4								
									718	9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686																
04		5430 X	3902	-0-	-1528	-0-	304	1	2857	3	Y	673	664	0		150
							1	4								
									740	9						
05		5456 X	3731	-0-	-1725	-0-	250	1	2801	3	Y	615	626	0		139
							3	4								
									677	9						
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								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074																
04		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	234	1	6378	3	Y	1597	1580	0		82
							8	4								
									1757	9						
05		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	271	1	7154	3	Y	1492	1279	0	189 1	106
							1	4								
									1641	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		8880 X	8834	-0-	-46	-0-	265 1	7236 3	9 4	1324 9	Y	1204	1192 0				62
05		9176 X	9064	-0-	-112	-0-	284 1	7499 3	1 4	1280 9	Y	1164	997 0	146 1			83
06		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	297 1	7890 3	1 4	1184 9	Y	1076	1099 0				60
07		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	327 1	8231 3	1 4	1262 9	Y	1147	1154 0				53
08		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	270 1	7477 3	3 4	1285 9	Y	1168	1148 0				73
*09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	271 1	7154 3	2 4	1099 9	Y	999	1024 0				48

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147																	
04		6990 X	6171	-0-	-819	-0-	169 1	4604 3	6 4	1392 9	Y	1265	1259 0				65
05		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	251 1	6612 3	1403 9	235 1	Y	1275	1092 0	157 1			91
06		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	1374 9	6243 3	235 1	6243 3	Y	1249	1271 0				69
07		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	262 1	6617 3	1527 9	220 1	Y	1388	1393 0				64
08		8277 X	7832	-0-	-445	-0-	220 1	6047 3	2 4	1563 9	Y	1421	1397 0				88
*09		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	284 1	7456 3	2 4	1353 9	Y	1230	1259 0				59

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508																	
04		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	134 1	7939 3	2 4	1252 9	Y	1138	1098 1				99
05		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	143 1	7766 3	6 4	1240 9	Y	1127	1139 1				87
06		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	137 1	7017 3	7 4	1013 9	Y	921	966 1				42
07		9641 X	8369	-0-	-1272	-0-	123 1	7135 3	22 4	1089 9	Y	990	958 1				74
08		9641 X	8714	-0-	-927	-0-	123 1	7560 3	17 4	1014 9	Y	922	950 1				46
09		9330 X	8746	-0-	-584	-0-	156 1	7472 3	36 4	1082 9	Y	984	978 1				52

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824																	
04		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	122 1	7235 3	2 4	924 9	Y	840	811 1				73
05		8184 X	7441	-0-	-743	-0-	122 1	6611 3	5 4	703 9	Y	639	663 1				49
06		8430 X	6417	-0-	-2013	-0-	111 1	5721 3	5 4	580 9	Y	527	552 1				24
07		8711 X	8133	-0-	-578	-0-	123 1	7195 3	23 4	792 9	Y	720	690 1				54
08		8711 X	8128	-0-	-583	-0-	119 1	7287 3	17 4	705 9	Y	641	663 1				32
09		8280 X	7949	-0-	-331	-0-	147 1	6973 3	33 4	796 9	Y	724	718 1				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728			
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		
04	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	197 1	11720 3	Y	620	603 1	54
						4 4	682 9				
05	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	212 1	11550 3	Y	616	622 1	48
						10 4	678 9				
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				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934			
04	10560 X	7837	-0-	-2723	-0-	19 1	6912 3	Y	823	827 0	22
						1 4	905 9				
05	10912 X	8174	-0-	-2738	-0-	19 1	7178 3	Y	888	879 0	31
						977 9					
06	10680 X	7295	-0-	-3385	-0-	18 1	6325 3	Y	865	876 0	20
						952 9					
07	10633 X	7691	-0-	-2942	-0-	19 1	6731 3	Y	855	849 0	26
						941 9					
08	10633 X	7656	-0-	-2977	-0-	19 1	6786 3	Y	774	778 0	22
						851 9					
09	7920 X	7170	-0-	-750	-0-	17 1	6321 3	Y	755	755 0	22
						1 4	831 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
04	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	24 1	8959 3	Y	1305	1311 0	34
						2 4	1436 9				
05	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	22 1	8433 3	Y	1384	1370 0	48
						1522 9					
06	8010 X	7702	-0-	-308	-0-	17 1	6159 3	Y	1387	1403 0	32
						1526 9					
07	10571 X	7368	-0-	-3203	-0-	17 1	5890 3	Y	1328	1320 0	40
						1461 9					
08	10571 X	8684	-0-	-1887	-0-	20 1	7326 3	Y	1216	1222 0	34
						1338 9					
09	10230 X	9557	-0-	-673	-0-	22 1	8215 3	Y	1199	1198 0	35
						1 4	1319 9				

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397			
04	3030 X	2117	-0-	-913	-0-	33 1	2084 3	Y	-0-	161 1	124
05	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	20 1	2977 3	Y	155	181 1	98
						171 9					
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	23 1	3377 3	Y	182	100 1	180
						200 9					
07	3379 X	2400	-0-	-979	-0-	8 1	2146 3	Y	224	257 1	147
						246 9					
08	3379 X	2472	-0-	-907	-0-	7 1	2330 3	Y	123	83 1	187
						135 9					
09	3600 X	280	-0-	-3320	-0-	1 1	150 3	Y	117	97 1	207
						129 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065															
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		1530 N	1417	-0-	-113	-0-	1392	3	25	9	N	23	296	1	84
05		1395 N	1098	-0-	-297	-0-	997	3	101	9	N	92			176
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443															
04		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	29	1	6856	3	Y	1096	1093	1	56
							1206	9							
05		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	29	1	6950	3	Y	1104	1121	1	39
							1214	9							
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	41
							1145	9					2	8	
09		8010 X	7396	-0-	-614	-0-	31	1	6256	3	Y	1008	996	1	51
							1109	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900															
04		6570 X	6169	-0-	-401	-0-	21	1	5038	3	Y	1009	1010	1	52
							1110	9							
05		6479 X	6073	-0-	-406	-0-	22	1	5229	3	Y	747	773	1	26
							822	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898															
04		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	70	1	16315	3	Y	2192	2111	1	113
							2411	9							
05		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	56	1	13704	3	Y	2097	2137	1	73
							2307	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H		RRCID -> 264017			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689			
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	BALANCE

04		8280 X	7257	-0-	-1023	-0-	27	1	6215	3	Y	923	925	1	48
							1015	9							
05		8556 X	7160	-0-	-1396	-0-	25	1	6088	3	Y	952	967	1	33
							1047	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		18H		RRCID -> 264018			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909			
04		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	41	1	9663	3	Y	1046	1049	1	54
							1151	9							
05		10199 X	9929	-0-	-270	-0-	37	1	8924	3	Y	880	903	1	31
							968	9							
06		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	41	1	9275	3	Y	803	807	1	27
							883	9							
07		12400 X	9715	-0-	-2685	-0-	32	1	8813	3	Y	791	789	1	29
							870	9							
08		12400 X	9394	-0-	-3006	-0-	35	1	8478	3	Y	801	798	1	32
							881	9							
09		10860 X	9893	-0-	-967	-0-	45	1	9142	3	Y	642	641	1	33
							706	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		4H		RRCID -> 264020			COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728			
04		12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	101	1	11326	3	Y	1029	1024	0	32
							1	4	1132	9					
05		17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	153	1	16378	3	Y	864	870	0	26
							3	4	950	9					
06		11730 X	11460	-0-	-270	-0-	104	1	10222	3	Y	1027	1024	0	29
							4	4	1130	9					
07		14229 X	6133	-0-	-8096	-0-	51	1	4758	3	Y	1204	1195	0	38
							1324	9							
08		15717 X	5628	-0-	-10089	-0-	43	1	4292	3	Y	1175	1178	0	35
							1293	9							
09		15210 X	5649	-0-	-9561	-0-	45	1	4107	3	Y	1361	1360	0	36
							1497	9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		10H		RRCID -> 264021			COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783			
04		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	180	1	10699	3	Y	1134	1110	1	98
							3	4	1247	9					
05		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	189	1	10281	3	Y	1099	1112	1	85
							8	4	1209	9					
06		12510 X	10799	-0-	-1711	-0-	186	1	9553	3	Y	955	996	1	44
							9	4	1051	9					
07		12927 X	11106	-0-	-1821	-0-	169	1	9839	3	Y	970	941	1	73
							31	4	1067	9					
08		12927 X	11559	-0-	-1368	-0-	169	1	10420	3	Y	860	890	1	43
							24	4	946	9					
09		12120 X	11504	-0-	-616	-0-	212	1	10166	3	Y	979	970	1	52
							49	4	1077	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264022	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7439 -	12202
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		10200 X	7906	-0-	-2294	-0-	40 1	6975 3	Y	809	877 1		92
							1 4	890 9					
05		10540 X	7735	-0-	-2805	-0-	25 1	6819 3	Y	810	791 1		111
							891 9						
06		9720 X	4836	-0-	-4884	-0-	16 1	4017 3	Y	730	634 1		207
							803 9						
07		10044 X	9685	-0-	-359	-0-	40 1	8502 3	Y	1039	1079 1		167
							1143 9						
08		8184 X	8108	-0-	-76	-0-	32 1	7093 3	Y	894	912 1		149
							983 9						
09		7920 X	7580	-0-	-340	-0-	31 1	6761 3	Y	716	776 1		89
							788 9						

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	264023	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7670 -	11772
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	67 1	1575 3	Y	754	913 1		210
							829 9						
05		2418 X	2325	-0-	-93	-0-	83 1	1436 3	Y	733	682 1		261
							806 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264027	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8370 -	13625
04		15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	60 1	13994 3	Y	1700	1699 0		40
							1870 9						
05		16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	64 1	14027 3	Y	1769	1753 0		56
							1946 9						
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					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8540 -	13518
04		14220 X	11796	-0-	-2424	-0-	42 1	9959 3	Y	1631	1621 0		55
							1 4	1794 9					
05		15159 X	13942	-0-	-1217	-0-	49 1	10781 3	Y	2829	2797 0		87
							3112 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7117 - 11191	
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	
04	7740 X	3705	-0-	-4035	-0-	19 1	3262 3	Y		385	465 1		44	
05	7998 X	7174	-0-	-824	-0-	424 9	6637 3	Y		465	445 1		64	
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	512 9	6362 3	Y		565	469 1		160	
07	6727 X	5111	-0-	-1616	-0-	25 1	622 9	Y		500	580 1		80	
08	7161 X	6534	-0-	-627	-0-	1 4	4539 3	Y		645	618 1		107	
09	7020 X	5774	-0-	-1246	-0-	22 1	5798 3	Y		624	654 1		77	
						550 9								
						26 1								
						710 9								
						23 1								
						686 9								
MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	7292 - 12057	
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y		2	2 8		-0-	
05	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	234 1	1135 3	Y		-0-			-0-	
06	2040 X	1467	-0-	-573	-0-	1 4	1242 3	Y		-0-			-0-	
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	223 1	1391 3	Y		-0-			-0-	
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	2 4	1385 3	Y		18	13 1	3 8	2	
09	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	227 1	858 3	Y		9	8 1		3	
						321 1								
						20 9								
						205 1								
						10 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8705 - 13077	
04	6270 X	5971	-0-	-299	-0-	44 1	5543 3	Y		349	426 1		53	
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	384 9	6576 3	Y		518	501 1		70	
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	52 1	6236 3	Y		418	399 1		89	
07	6696 X	5121	-0-	-1575	-0-	570 9	4753 3	Y		293	323 1		59	
08	7192 X	5623	-0-	-1569	-0-	59 1	5119 3	Y		414	403 1		70	
09	6960 X	5579	-0-	-1381	-0-	46 1	5088 3	Y		397	392 1		75	
						322 9								
						49 1								
						455 9								
						54 1								
						437 9								
CAGE				WELL #:	5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	6144 - 10335	
04	3210 X	3176	-0-	-34	-0-	3009 3	167 9	N		152	329 1		182	
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3214 3	190 9	N		173	167 1		188	
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	
CAGE				WELL #:	7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 - 10684	
04	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2978 3	3 9	N		3	317 1		108	
05	6851 X	3465	-0-	-3386	-0-	3215 3	250 9	N		227	169 1		166	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)		CODE		CODE	M				
04		9240 X	7029	-0-	-2211	-0-	175	1	6404	3	Y	409	420	0	20
							450	9							
05		9424 X	7627	-0-	-1797	-0-	211	1	7027	3	Y	354	355	0	19
							389	9							
06		9000 X	7761	-0-	-1239	-0-	211	1	7145	3	Y	368	372	0	15
							405	9							
07		7626 X	7361	-0-	-265	-0-	183	1	6738	3	Y	400	396	0	19
							440	9							
08		7626 X	6323	-0-	-1303	-0-	162	1	5809	3	Y	320	319	0	20
							352	9							
*09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	190	1	7216	3	Y	450	428	0	42
							30	4	495	9					

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132															
04		13770 X	12930	-0-	-840	-0-	157	1	12176	3	Y	543	544	0	14
							597	9							
05		14229 X	13819	-0-	-410	-0-	160	1	13123	3	Y	487	485	0	16
							536	9							
06		13770 X	12778	-0-	-992	-0-	157	1	12219	3	Y	365	370	0	11
							402	9							
07		13888 X	13261	-0-	-627	-0-	161	1	12740	3	Y	326	326	0	11
							1	4	359	9					
08		13888 X	13051	-0-	-837	-0-	151	1	12370	3	Y	482	469	0	24
							530	9							
09		13380 X	12362	-0-	-1018	-0-	139	1	11601	3	Y	565	560	0	29
							622	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062															
04		14220 X	12807	-0-	-1413	-0-	156	1	12141	3	Y	464	465	0	12
							510	9							
05		15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	181	1	14800	3	Y	445	442	0	15
							490	9							
06		14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	175	1	13644	3	Y	413	416	0	12
							454	9							
07		15624 X	13230	-0-	-2394	-0-	159	1	12615	3	Y	414	412	0	14
							1	4	455	9					
08		15469 X	12504	-0-	-2965	-0-	145	1	11921	3	Y	398	392	0	20
							438	9							
09		14970 X	11765	-0-	-3205	-0-	134	1	11213	3	Y	380	381	0	19
							418	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270															
04		15300 X	11678	-0-	-3622	-0-	141	1	11009	3	Y	480	478	0	12
							528	9							
05		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	149	1	12199	3	Y	463	460	0	15
							509	9							
06		13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	161	1	12583	3	Y	443	445	0	13
							487	9							
07		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	167	1	13222	3	Y	435	433	0	15
							1	4	479	9					
08		12865 X	12529	-0-	-336	-0-	145	1	11924	3	Y	418	412	0	21
							460	9							
09		13230 X	12318	-0-	-912	-0-	140	1	11714	3	Y	422	422	0	21
							464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976			
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
04	9090 X	6835	-0-	-2255	-0-	215 1 8 4	5852 3 760 9	Y	691	685 0	36
05	9393 X	7329	-0-	-2064	-0-	241 1 717 9	6371 3	Y	652	559 0	82 1 47
06	8220 X	6180	-0-	-2040	-0-	196 1 804 9	5180 3	Y	731	737 0	41
07	7688 X	6316	-0-	-1372	-0-	207 1 884 9	5225 3	Y	804	808 0	37
08	7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	178 1 2 4	4891 3 784 9	Y	713	706 0	44
09	7080 X	4349	-0-	-2731	-0-	111 1 1 4	2946 3 1291 9	Y	1174	1161 0	57

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924			
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	211 1 7 4	5734 3 1212 9	Y	1102	1092 0	57
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	226 1 1070 9	5942 3	Y	973	834 0	127 1 69
06	6900 X	6348	-0-	-552	-0-	196 1 959 9	5193 3	Y	872	893 0	48
07	6913 X	6111	-0-	-802	-0-	201 1 821 9	5089 3	Y	746	760 0	34
08	6913 X	5838	-0-	-1075	-0-	192 1 2 4	5277 3 367 9	Y	334	347 0	21
09	6690 X	5551	-0-	-1139	-0-	196 1 1 4	5145 3 209 9	Y	190	202 0	9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586			
04	12180 X	7314	-0-	-4866	-0-	181 1 499 9	6634 3	Y	454	460 0	22
05	10974 X	6823	-0-	-4151	-0-	184 1 526 9	6113 3	Y	478	475 0	25
06	10620 X	6470	-0-	-4150	-0-	172 1 507 9	5791 3	Y	461	467 0	19
07	10199 X	6105	-0-	-4094	-0-	148 1 492 9	5465 3	Y	447	445 0	21
08	9052 X	6305	-0-	-2747	-0-	157 1 507 9	5641 3	Y	461	453 0	29
09	7320 X	6487	-0-	-833	-0-	151 1 24 4	5756 3 556 9	Y	505	486 0	48

WORTHHEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325			
04	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	21 1 791 9	16292 3	Y	719	734 0	19
05	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	24 1 180 4	17374 3 986 9	Y	896	877 0	38
06	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	23 1 170 4	15722 3 865 9	Y	786	797 0	27
07	17670 X	17046	-0-	-624	-0-	26 1 55 4	16188 3 777 9	Y	706	699 0	34
08	18569 X	16791	-0-	-1778	-0-	30 1 745 9	16016 3	Y	677	685 0	26
09	17970 X	15119	-0-	-2851	-0-	31 1 36 4	14360 3 692 9	Y	629	616 0	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
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	
04		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	14 1	10690	3	Y	649	651 0		17
							714 9							
05		11253 X	10767	-0-	-486	-0-	14 1	9987	3	Y	602	593 0		26
							104 4	662	9					
06		10890 X	10513	-0-	-377	-0-	14 1	9888	3	Y	458	468 0		16
							107 4	504	9					
07		11811 X	10326	-0-	-1485	-0-	16 1	9886	3	Y	355	354 0		17
							33 4	391	9					
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	627	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
04		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	266 1	7259	3	Y	1735	1721 0		89
							10 4	1909	9					
05		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	270 1	7122	3	Y	1737	1488 0	214 1	124
							1911 9							
06		7650 X	7181	-0-	-469	-0-	198 1	5259	3	Y	1566	1603 0		87
							1 4	1723	9					
07		11532 X	7362	-0-	-4170	-0-	215 1	5425	3	Y	1565	1580 0		72
							1722 9							
08		11532 X	8177	-0-	-3355	-0-	236 1	6499	3	Y	1309	1300 0		81
							2 4	1440	9					
09		9450 X	8415	-0-	-1035	-0-	246 1	6459	3	Y	1553	1559 0		75
							2 4	1708	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
04		8610 X	3827	-0-	-4783	-0-	289 1	2820	3	Y	651	624 0		88
							2 4	716	9					
05		8060 X	3877	-0-	-4183	-0-	343 1	2850	3	Y	621	625 0		84
							1 4	683	9					
06		5310 X	3502	-0-	-1808	-0-	301 1	2533	3	Y	607	450 0	156 1	85
							668 9							
07		4712 X	3709	-0-	-1003	-0-	269 1	2648	3	Y	720	712 0		93
							792 9							
08		4216 X	3297	-0-	-919	-0-	261 1	2149	3	Y	806	821 0		78
							887 9							
09		3840 X	2689	-0-	-1151	-0-	214 1	1835	3	Y	582	572 0		88
							640 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
04		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	191 1	11331	3	Y	1333	1284 1	7 8	115
							3 4	1466	9					
05		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	196 1	10612	3	Y	1278	1294 1		99
							9 4	1406	9					
06		11790 X	10946	-0-	-844	-0-	186 1	9554	3	Y	1088	1137 1		50
							9 4	1197	9					
07		15252 X	13343	-0-	-1909	-0-	203 1	11818	3	Y	1168	1130 1		88
							37 4	1285	9					
08		15252 X	12898	-0-	-2354	-0-	187 1	11479	3	Y	1095	1129 1		54
							27 4	1205	9					
09		12990 X	12531	-0-	-459	-0-	229 1	10950	3	Y	1182	1171 1	2 8	63
							52 4	1300	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 264298	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 9515 - 14480				
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		
04	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	47 1 9 4	15440 3 865 9	Y	786	790 0	17		
05	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4	14829 3 859 9	Y	781	781 0	17		
06	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	14730 3 821 9	Y	746	743 0	20		
07	16492 X	16072	-0-	-420	-0-	16 1 838 9	15218 3	Y	762	751 0	31		
08	16492 X	14386	-0-	-2106	-0-	14 1 703 9	13669 3	Y	639	593 0	37	40	1
09	15960 X	14786	-0-	-1174	-0-	14 1 4 4	13998 3 770 9	Y	700	713 0	24		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 264299	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850 - 13403				
04	7770 X	4857	-0-	-2913	-0-	284 1 541 9	4032 3	Y	492	492 0	71		
05	8029 X	6788	-0-	-1241	-0-	414 1 707 9	5667 3	Y	643	670 0	44		
06	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-	409 1 608 9	5501 3	Y	553	428 0	69	100	1
07	7285 X	6324	-0-	-961	-0-	382 1 430 9	5512 3	Y	391	412 0	48		
08	6789 X	5685	-0-	-1104	-0-	346 1 393 9	4946 3	Y	357	359 0	46		
09	6570 X	5972	-0-	-598	-0-	330 1 552 9	5090 3	Y	502	502 0	46		

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264300	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7188 - 12990				
04	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	115 1 2 4	12800 3 1043 9	Y	948	943 0	30		
05	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	162 1 3 4	17407 3 1111 9	Y	1010	1009 0	31		
06	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	124 1 4 4	12064 3 1397 9	Y	1270	1266 0	35		
07	16306 X	6232	-0-	-10074	-0-	50 1 1603 9	4579 3	Y	1457	1446 0	46		
08	18693 X	5195	-0-	-13498	-0-	37 1 1439 9	3719 3	Y	1308	1315 0	39		
09	18090 X	5328	-0-	-12762	-0-	42 1 1507 9	3779 3	Y	1370	1373 0	36		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID -> 264301	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 9900 - 14228				
04	3750 X	2848	-0-	-902	-0-	220 1 1 4	2141 3 486 9	Y	442	423 0	60		
05	3875 X	2598	-0-	-1277	-0-	231 1 1 4	1919 3 447 9	Y	406	411 0	55		
06	4020 X	1166	-0-	-2854	-0-	76 1 459 9	631 3	Y	417	306 0	59	107	1
07	4154 X	2896	-0-	-1258	-0-	195 1 780 9	1921 3	Y	709	677 0	91		
08	4154 X	3591	-0-	-563	-0-	296 1 855 9	2440 3	Y	777	785 0	74	9	8
09	2850 X	2785	-0-	-65	-0-	236 1 521 9	2028 3	Y	474	476 0	72		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 264329		COMPL. DATE 10/07/2011				TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779			
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		
04	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	331 1 8 4	10854 3 2005 9	Y	1823	1819 0	136		
05	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	65 1 38 4	15437 3 1905 9	Y	1732	1804 0	13	51 1	
06	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	51 1 10 4	14532 3 1841 9	Y	1674	1653 0	12	22 1	
07	13640 X	13485	-0-	-155	-0-	39 1 8 4	11703 3 1735 9	Y	1577	1580 0	9		
08	17453 X	12943	-0-	-4510	-0-	36 1 5 4	11240 3 1662 9	Y	1511	1507 0	13		
09	16890 X	11956	-0-	-4934	-0-	38 1 1 4	10441 3 1476 9	Y	1342	1344 0	11		
FOGMT		WELL #: 7SP		RRCID -> 264426		COMPL. DATE 11/14/2012				TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766			
04	9150 X	6970	-0-	-2180	-0-	116 1 1 4	6029 3 824 9	Y	749	715 0	23	26 8	
05	8773 X	5889	-0-	-2884	-0-	107 1 688 9	5094 3 4314 3	Y	625	623 0	25		
06	7020 X	5044	-0-	-1976	-0-	92 1 638 9	4314 3	Y	580	577 0	28		
07	7192 X	5022	-0-	-2170	-0-	96 1 578 9	4348 3	Y	525	530 0	23		
08	7192 X	2558	-0-	-4634	-0-	45 1 526 9	1987 3	Y	478	486 0	15		
09	6960 X	4616	-0-	-2344	-0-	121 1 198 9	4297 3	Y	180	188 0	7		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 264608		COMPL. DATE 08/02/2011				TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199			
04	9480 X	6265	-0-	-3215	-0-	382 1 483 9	5400 3	Y	439	439 0	63		
05	9331 X	7215	-0-	-2116	-0-	441 1 726 9	6048 3	Y	660	678 0	45		
06	9030 X	7292	-0-	-1738	-0-	461 1 638 9	6193 3	Y	580	448 0	72	105 1	
07	9207 X	6726	-0-	-2481	-0-	408 1 425 9	5893 3	Y	386	410 0	48		
08	7223 X	7158	-0-	-65	-0-	428 1 585 9	6145 3	Y	532	511 0	69		
09	7290 X	6647	-0-	-643	-0-	371 1 554 9	5722 3	Y	504	527 0	46		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264703		COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782			
04	6600 X	5434	-0-	-1166	-0-	41 1 250 9	5143 3	Y	227	278 1	34		
05	6820 X	5461	-0-	-1359	-0-	40 1 334 9	5087 3	Y	304	297 1	41		
06	6390 X	6062	-0-	-328	-0-	54 1 309 9	5699 3	Y	281	262 1	60		
07	6014 X	5055	-0-	-959	-0-	46 1 264 9	4745 3	Y	240	252 1	48		
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	55 1 274 9	5731 3	Y	249	255 1	42		
09	6060 X	5722	-0-	-338	-0-	57 1 343 9	5322 3	Y	312	295 1	59		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8670 - 13842				
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
04	4200 X	3402	-0-	-798	-0-	263 1	2566 3	Y	520	503 0				70
05	4867 X	3480	-0-	-1387	-0-	312 1	2591 3	Y	524	523 0				71
06	4710 X	3633	-0-	-1077	-0-	325 1	2741 3	Y	515	381 0	133 1			72
07	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	293 1	2896 3	Y	716	696 0				92
08	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	337 1	2791 3	Y	823	835 0				80
*09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	330 1	2843 3	Y	661	641 0				100

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431		PERF. 5725 - 9580				
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4091 3	124 9	N	113	169 1				233
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4277 3	129 9	N	117	158 1				192
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4297 3	139 9	N	126	170 1				148
07	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	4356 3	122 9	N	111	169 1				90
08	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4186 3	119 9	N	108					198
09	4440 X	3953	-0-	-487	-0-	3834 3	119 9	N	108	178 1				128

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 6080 - 9903				
04	4440 X	3231	-0-	-1209	-0-	3130 3	101 9	N	92	319 1				86
05	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	3968 3	114 9	N	104					190
06	4440 X	3862	-0-	-578	-0-	3750 3	112 9	N	102	155 1				137
07	5053 X	3948	-0-	-1105	-0-	3837 3	111 9	N	101	155 1				83
08	4588 X	3500	-0-	-1088	-0-	3390 3	110 9	N	100					183
09	3960 X	3561	-0-	-399	-0-	3444 3	117 9	N	106	177 1				112

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264834		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8658 - 13633				
04	4260 X	2829	-0-	-1431	-0-	67 1	1475 3	Y	1167	1133 0				70
05	4216 X	1476	-0-	-2740	-0-	62 1	598 3	Y	741	740 0				71
06	4080 X	2426	-0-	-1654	-0-	90 1	864 3	Y	1336	909 0	401 1			97
07	2976 X	2223	-0-	-753	-0-	62 1	699 3	Y	1329	1331 0				95
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	1462 9		Y	-0-					95
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-					95

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264835		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 9005 - 13468				
04	4110 X	3625	-0-	-485	-0-	238 1	3373 3	Y	13	21 0				2
05	4247 X	4028	-0-	-219	-0-	273 1	3736 3	Y	17	18 0				1
06	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	191 1	2566 3	Y	149	104 0	27 1			19
07	5518 X	2954	-0-	-2564	-0-	174 1	2515 3	Y	241	230 0				30
08	4030 X	1898	-0-	-2132	-0-	110 1	1587 3	Y	183	189 0				24
09	3900 X	2173	-0-	-1727	-0-	122 1	1878 3	Y	157	167 0				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493			
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	
04		4380 X	3677	-0-	-703	-0-	3312 3	365 9	N	332	685 1	145
05		4526 X	4371	-0-	-155	-0-	3901 3	470 9	N	427	342 1	230
06		4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3540 3	399 9	N	363	506 1	87
07		4309 X	3919	-0-	-390	-0-	3522 3	397 9	N	361	340 1	108
08		4371 X	4352	-0-	-19	-0-	3913 3	439 9	N	399	349 1	158
09		4230 X	3808	-0-	-422	-0-	3432 3	376 9	N	342	172 1	328

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659			
04		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	53 1	8411 3	Y	1005	1006 0	18
							11 4	1106 9				
05		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	59 1	8950 3	Y	810	816 0	12
							5 4	891 9				
06		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	43 1	8404 3	Y	1091	1078 0	19
							3 4	1200 9			6 1	
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	7567	-0-	-2093	-0-	47 1	6526 3	Y	900	902 0	16
							4 4	990 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704			
04		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	40 1	6202 3	Y	656	657 0	12
							8 4	722 9				
05		6293 X	6138	-0-	-155	-0-	35 1	5399 3	Y	637	640 0	9
							3 4	701 9				
06		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	28 1	5354 3	Y	766	758 0	13
							2 4	843 9			4 1	
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				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971			
04		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	40 1	6323 3	Y	653	652 0	12
							9 4	718 9				
05		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	39 1	5989 3	Y	460	465 0	7
							3 4	506 9				
06		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	29 1	5661 3	Y	612	605 0	11
							2 4	673 9			3 1	
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WORTHEY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345		
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
04	12870 X	7144	-0-	-5726	-0-	9 1 642 9	Y	584	584 0	15
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	10 1 71 4	Y	234	239 0	10
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	10 1 71 4	Y	255	256 0	9
07	7378 X	7149	-0-	-229	-0-	11 1 23 4	Y	251	248 0	12
08	7378 X	7032	-0-	-346	-0-	13 1 252 9	Y	229	232 0	9
09	7140 X	5793	-0-	-1347	-0-	12 1 14 4	Y	240	234 0	15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842		
04	6150 X	2353	-0-	-3797	-0-	16 1 262 9	Y	238	297 1	36
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	50 1 328 9	Y	298	294 1	40
06	5610 X	4966	-0-	-644	-0-	43 1 413 9	Y	375	335 1	80
07	5797 X	4730	-0-	-1067	-0-	42 1 320 9	Y	291	312 1	59
08	6758 X	4944	-0-	-1814	-0-	44 1 312 9	Y	284	295 1	48
09	6540 X	5194	-0-	-1346	-0-	51 1 410 9	Y	373	351 1	70

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117		
04	6150 X	5863	-0-	-287	-0-	44 1 252 9	Y	229	297 1	35
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	48 1 369 9	Y	335	325 1	45
06	6390 X	6370	-0-	-20	-0-	57 1 337 9	Y	306	286 1	65
07	6603 X	4984	-0-	-1619	-0-	45 1 283 9	Y	257	270 1	52
08	6603 X	5926	-0-	-677	-0-	54 1 326 9	Y	296	298 1	50
09	6360 X	4570	-0-	-1790	-0-	44 1 375 9	Y	341	327 1	64

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798		
04	8400 X	7066	-0-	-1334	-0-	38 1 8 4	Y	878	878 0	16
05	8494 X	7092	-0-	-1402	-0-	41 1 3 4	Y	862	865 0	13
06	8070 X	7225	-0-	-845	-0-	33 1 2 4	Y	854	846 0	15
07	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	Y	993	993 0	15
08	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	39 1 21 4	Y	989	983 0	16
09	7230 X	7213	-0-	-17	-0-	46 1 4 4	Y	759	760 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492 - 13503	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	60 1	9355 3	831 9	Y	755	755 0		14
						13 4	831 9						
05	9641 X	9077	-0-	-564	-0-	54 1	8275 3	744 9	Y	676	680 0		10
						4 4	744 9						
06	8850 X	7979	-0-	-871	-0-	36 1	6976 3	965 9	Y	877	867 0	5 1	15
						2 4	965 9						
07	10602 X	8393	-0-	-2209	-0-	42 1	7276 3	1073 9	Y	975	975 0		15
						2 4	1073 9						
08	10602 X	8200	-0-	-2402	-0-	41 1	7146 3	991 9	Y	901	902 0		14
						22 4	991 9						
09	10260 X	7945	-0-	-2315	-0-	50 1	7051 3	839 9	Y	763	763 0		14
						5 4	839 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	265243	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8160 - 13423	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490 X	6786	-0-	-1704	-0-	233 1	5181 3	1363 9	Y	1239	1204 0		74
						9 4	1363 9						
05	8773 X	4786	-0-	-3987	-0-	377 1	3586 3	815 9	Y	741	744 0		71
						8 4	815 9						
06	8490 X	5730	-0-	-2760	-0-	403 1	3874 3	1445 9	Y	1314	893 0	396 1	96
						8 4	1445 9						
07	7006 X	4883	-0-	-2123	-0-	265 1	2984 3	1632 9	Y	1484	1474 0		106
						2 4	1632 9						
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				Y	-0-			106
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-				Y	-0-			106

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833 - 14068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	55 1	13165 3	2432 9	Y	2211	2136 0		75
						2 4	2432 9						
05	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	55 1	11984 3	3411 9	Y	3101	3080 0		96
						1 4	3411 9						
06	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	57 1	12266 3	1669 9	Y	1517	1571 0		42
						54 1	12704 3						
07	16182 X	14183	-0-	-1999	-0-	1425 9			Y	1295	1301 0		36
						57 1	12482 3						
08	16182 X	14022	-0-	-2160	-0-	112 4	1371 9		Y	1246	1240 0		42
						63 1	11542 3						
09	15660 X	12763	-0-	-2897	-0-	1158 9			Y	1053	1051 0		44

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626 - 13465	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250 X	8819	-0-	-2431	-0-	31 1	7378 3	1409 9	Y	1281	1276 0		43
						1 4	1409 9						
05	11439 X	9272	-0-	-2167	-0-	41 1	9003 3	228 9	Y	207	244 0		6
						44 1	9454 3						
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	965 9			Y	877	859 0		24
						38 1	8890 3						
07	10571 X	10048	-0-	-523	-0-	1120 9			Y	1018	1014 0		28
						35 1	7610 3						
08	9269 X	8676	-0-	-593	-0-	68 4	963 9		Y	875	874 0		29
						39 1	7114 3						
09	10470 X	8224	-0-	-2246	-0-	1071 9			Y	974	962 0		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472 - 13633			
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
04	8730 X	6195	-0-	-2535	-0-	217	1	4816	3	Y	1049	1027	0		63
						8	4	1154	9						
05	8401 X	4946	-0-	-3455	-0-	413	1	3927	3	Y	544	555	0		52
						8	4	598	9						
06	8130 X	5752	-0-	-2378	-0-	428	1	4106	3	Y	1099	747	0	324 1	80
						9	4	1209	9						
07	7936 X	5791	-0-	-2145	-0-	346	1	3906	3	Y	1397	1377	0		100
						2	4	1537	9						
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-				100
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				100

STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265442	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9365 - 14666			
04	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	238	1	18503	3	Y	649	649	0		16
						1	4	714	9						
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	242	1	19758	3	Y	500	500	0		16
						550	9								
06	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	215	1	16664	3	Y	445	448	0		13
						490	9								
07	20119 X	18003	-0-	-2116	-0-	219	1	17279	3	Y	458	455	0		16
						1	4	504	9						
08	20553 X	16406	-0-	-4147	-0-	191	1	15739	3	Y	433	427	0		22
						476	9								
09	19890 X	15131	-0-	-4759	-0-	173	1	14520	3	Y	398	400	0		20
						438	9								

STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265445	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9394 - 14629			
04	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	139	1	10838	3	Y	308	314	0		8
						339	9								
05	15221 X	11067	-0-	-4154	-0-	130	1	10626	3	Y	283	282	0		9
						311	9								
06	14730 X	12580	-0-	-2150	-0-	157	1	12174	3	Y	226	228	0		7
						249	9								
07	14601 X	13751	-0-	-850	-0-	168	1	13273	3	Y	281	278	0		10
						1	4	309	9						
08	14229 X	13453	-0-	-776	-0-	156	1	12884	3	Y	375	366	0		19
						413	9								
09	12570 X	11918	-0-	-652	-0-	136	1	11372	3	Y	373	373	0		19
						410	9								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		18H	RRCID ->	265560	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7942 - 13191			
04	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	165	1	11630	3	Y	1514	1506	0		29
						8	4	1665	9						
05	13795 X	13718	-0-	-77	-0-	55	1	11450	3	Y	2002	2003	0		28
						11	4	2202	9						
06	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	42	1	11652	3	Y	1920	1916	0		32
						2112	9								
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	46	1	12149	3	Y	1948	1950	0		30
						2143	9								
08	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	41	1	10896	3	Y	1885	1881	0		34
						1	4	2074	9						
09	13800 X	12414	-0-	-1386	-0-	36	1	10286	3	Y	1896	1896	0		34
						6	4	2086	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	265563	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	9120 - 14427	
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
04	15540 X	2686	-0-	-12854	-0-	32 1	2483 3	Y	155	172 0			4
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	171 9		Y	-0-	4 0			-0-
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
						177 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		19H	RRCID ->	265564	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8047 - 13090
04	2850 X	2605	-0-	-245	-0-	32 1	2261 3	Y	282	284 0		5
05	3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2 4	310 9	Y	190	192 0		3
06	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	11 1	2392 3	Y	94	95 0		2
07	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	2 4	209 9	Y	202	201 0		3
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	9 1	2445 3	Y	230	229 0		4
09	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	103 9		Y	206	206 0		4
						9 1	2367 3	Y				
						222 9						
						10 1	2514 3	Y				
						253 9						
						7 1	2152 3	Y				
						1 4	227 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		5H	RRCID ->	265566	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8752 - 14552
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
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
08	T. A.	12473	-0-	12473	31892	1216 9	11618 3	Y	675	699 0		78
09	T. A.	10964	-0-	10964	42856	112 1	10254 3	Y	550	561 0		67
						743 9						
						105 1						
						605 9						

STANLEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	265579	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	9315 - 14388
04	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	281 1	21765 3	Y	752	754 0		19
05	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	1 4	827 9	Y	719	715 0		23
06	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	281 1	22974 3	Y	614	618 0		19
07	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	791 9		Y	555	555 0		19
08	24056 X	22807	-0-	-1249	-0-	276 1	21538 3	Y	620	608 0		31
09	23280 X	20991	-0-	-2289	-0-	675 9		Y	591	592 0		30
						291 1	23029 3	Y				
						1 4	611 9					
						265 1	21860 3	Y				
						682 9						
						240 1	20101 3	Y				
						650 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		20H	RRCID ->	265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068 - 13041			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	94 1	6644 3	5 4	795 9	Y	723	720	0		14
05	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	31 1	6603 3	7 4	1173 9	Y	1066	1065	0		15
06	9000 X	7427	-0-	-1573	-0-	23 1	6303 3	1101 9		Y	1001	999	0		17
07	9300 X	7358	-0-	-1942	-0-	24 1	6216 3	1118 9		Y	1016	1017	0		16
08	9300 X	7087	-0-	-2213	-0-	22 1	6018 3	1 4	1046 9	Y	951	950	0		17
09	7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	18 1	4927 3	3 4	1158 9	Y	1053	1051	0		19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030 - 13362			
04	6780 X	2832	-0-	-3948	-0-	21 1	2585 3	226 9		Y	205	248	1		31
05	6448 X	3340	-0-	-3108	-0-	23 1	2975 3	342 9		Y	311	300	1		42
06	6180 X	3146	-0-	-3034	-0-	26 1	2754 3	366 9		Y	333	304	1		71
07	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	22 1	2344 3	241 9		Y	219	246	1		44
08	4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	27 1	2794 3	21 9		Y	192	204	1		32
*09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	21 1	4157 3	45 1	235 9	Y	214	206	1		40

STUMBERG RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 - 13500			
04	9930 X	8465	-0-	-1465	-0-	211 1	6747 3	1 4	1506 9	Y	1369	1361	0		48
05	10261 X	7514	-0-	-2747	-0-	190 1	6098 3	1 4	1225 9	Y	1114	1111	0		51
06	9930 X	6947	-0-	-2983	-0-	165 1	5460 3	1 4	1321 9	Y	1201	1207	0		45
07	8959 X	7233	-0-	-1726	-0-	205 1	5758 3	1 4	1269 9	Y	1154	1150	0		49
08	8742 X	7004	-0-	-1738	-0-	209 1	5632 3	1163 9		Y	1057	1078	0		28
09	8460 X	6653	-0-	-1807	-0-	177 1	5247 3	1 4	1228 9	Y	1116	1112	0		32

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695			
04	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	116 1	15873 3	2 4	1170 9	Y	1064	1074	0	2 8	144
05	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	117 1	15746 3	1 4	1064 9	Y	967	929	0		182
06	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	94 1	14804 3	1 4	1071 9	Y	974	983	0		173
07	18724 X	16272	-0-	-2452	-0-	117 1	15154 3	1001 9		Y	910	933	0		150
08	18724 X	15690	-0-	-3034	-0-	94 1	14589 3	4 4	1003 9	Y	912	894	0		168
09	17160 X	15312	-0-	-1848	-0-	125 1	14277 3	11 4	899 9	Y	817	835	0		150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565			
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	
04	12900 X	12599	-0-	-301	-0-	84 1 2 4	11554 3 959 9	Y	872	890 0	118
05	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	12501 3 936 9	Y	851	809 0	160
06	13680 X	12673	-0-	-1007	-0-	74 1 1 4	11662 3 936 9	Y	851	860 0	151
07	14136 X	12784	-0-	-1352	-0-	91 1 1 4	11804 3 888 9	Y	807	825 0	133
08	14136 X	13100	-0-	-1036	-0-	78 1 4 4	12125 3 893 9	Y	812	795 0	150
09	13080 X	12009	-0-	-1071	-0-	98 1 9 4	11111 3 791 9	Y	719	737 0	132

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817			
04	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	81 1 2 4	11182 3 942 9	Y	856	860 0	116
05	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	84 1 1 4	11284 3 859 9	Y	781	750 0	147
06	11910 X	11581	-0-	-329	-0-	67 1 878 9	10636 3 936 9	Y	798	803 0	142
07	12617 X	11657	-0-	-960	-0-	83 1 814 9	10760 3 936 9	Y	740	760 0	122
08	12617 X	11257	-0-	-1360	-0-	66 1 3 4	10349 3 839 9	Y	763	744 0	141
09	12210 X	10510	-0-	-1700	-0-	85 1 7 4	9653 3 765 9	Y	695	708 0	128

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910			
04	3780 X	2650	-0-	-1130	-0-	162 1 1 4	1581 3 906 9	Y	824	786 0	111
05	3906 X	3754	-0-	-152	-0-	295 1 1 4	2445 3 1013 9	Y	921	908 0	124
06	3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	192 1 790 9	1615 3 936 9	Y	718	556 0	185 1 101
07	3596 X	2220	-0-	-1376	-0-	175 1 316 9	1729 3 936 9	Y	287	351 0	37
08	3751 X	2026	-0-	-1725	-0-	178 1 384 9	1464 3 936 9	Y	349	352 0	34
09	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	277 1 811 9	2382 3 936 9	Y	737	659 0	112

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837			
04	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	67 1 329 9	8503 3 936 9	Y	299	367 1	45
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	50 1 422 9	6354 3 936 9	Y	384	377 1	52
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	46 1 366 9	4828 3 936 9	Y	333	314 1	71
07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	91 1 414 9	9491 3 936 9	Y	376	371 1	76
08	9207 X	7173	-0-	-2034	-0-	64 1 541 9	6568 3 936 9	Y	492	485 1	83
09	8910 X	6963	-0-	-1947	-0-	69 1 433 9	6461 3 936 9	Y	394	403 1	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	9360 X	8122	-0-	-1238	-0-	197 1	6308 3	1469	Y	1466	0		51
						1 4	1616 9						
05	9703 X	7962	-0-	-1741	-0-	193 1	6180 3	1444	Y	1428	0		67
						1 4	1588 9						
06	9390 X	7706	-0-	-1684	-0-	181 1	6033 3	1355	Y	1371	0		51
						1 4	1491 9						
07	9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	202 1	5664 3	1324	Y	1319	0		56
						1 4	1456 9						
08	8742 X	7261	-0-	-1481	-0-	209 1	5664 3	1261	Y	1284	0		33
						1 4	1387 9						
09	8130 X	6606	-0-	-1524	-0-	172 1	5067 3	1242	Y	1240	0		35
						1 4	1366 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881													
04	7350 X	4141	-0-	-3209	-0-	97 1	3116 3	843	Y	842	0		29
						1 4	927 9						
05	7378 X	4667	-0-	-2711	-0-	108 1	3470 3	990	Y	973	0		46
						1089 9							
06	5160 X	4921	-0-	-239	-0-	109 1	3633 3	1072	Y	1078	0		40
						1179 9							
07	5332 X	5015	-0-	-317	-0-	132 1	3717 3	1059	Y	1054	0		45
						1 4	1165 9						
08	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	136 1	3666 3	955	Y	975	0		25
						1051 9							
09	4920 X	4898	-0-	-22	-0-	126 1	3720 3	956	Y	954	0		27
						1052 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153													
04	240 X	88	-0-	-152	-0-	2 1	43 3	39	Y	61	1		11
						43 9							
05	310 X	81	-0-	-229	-0-	2 1	42 3	34	Y	33	1		12
						37 9							
06	300 X	100	-0-	-200	-0-	25 3	75 9	68	Y	51	1		29
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	26 3	35 9	32	Y	53	1		8
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	27 3	32 9	29	Y	27	1		10
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	79	Y	51	1		38
						87 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066													
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	42 1	4432 3	608	Y	593	0		42
						669 9							
05	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	41 1	6826 3	1062	Y	804	0	273 1	27
						1168 9							
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	19 1	6108 3	1040	Y	1052	0		15
						1144 9							
07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	41 1	7697 3	929	Y	923	0		21
						1022 9							
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	50 1	7623 3	842	Y	841	0		22
						1 4	926 9						
*09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	50 1	6990 3	775	Y	776	0		21
						1 4	853 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
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		9840 X	8193	-0-	-1647	-0-	68	1	7144	3	Y	892	890 0	61
							981	9						
05		10168 X	10031	-0-	-137	-0-	52	1	8800	3	Y	1072	815 0 291 1	27
							1179	9						
06		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	27	1	8640	3	Y	1035	1047 0	15
							1139	9						
07		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	46	1	8713	3	Y	901	896 0	20
							991	9						
08		10044 X	7737	-0-	-2307	-0-	47	1	7041	3	Y	589	594 0	15
							1	4	648	9				
09		9810 X	9153	-0-	-657	-0-	56	1	7938	3	Y	1053	1040 0	28
							1	4	1158	9				

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
04		4620 X	3688	-0-	-932	-0-	184	1	2820	3	Y	622	643 1 1 3	30
							684	9						
05		5022 X	3743	-0-	-1279	-0-	178	1	3095	3	Y	427	410 1	47
							470	9						
06		4860 X	4262	-0-	-598	-0-	171	1	3559	3	Y	484	492 1	39
							532	9						
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	244	1	4374	3	Y	587	597 1	29
							646	9						
08		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	223	1	3875	3	Y	628	587 1	70
							691	9						
09		4260 X	3968	-0-	-292	-0-	193	1	3302	3	Y	430	457 1	43
							473	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
04		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	226	1	10869	3	Y	691	708 0	45
							9	4	760	9				
05		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	267	1	11252	3	Y	745	701 0 25 1	64
							10	4	820	9				
06		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	174	1	11258	3	Y	629	639 0	54
							692	9						
07		12307 X	11367	-0-	-940	-0-	147	1	10574	3	Y	587	580 0	61
							646	9						
08		12338 X	11302	-0-	-1036	-0-	151	1	10443	3	Y	644	650 0	55
							708	9						
09		12120 X	10337	-0-	-1783	-0-	140	1	9530	3	Y	605	591 0	69
							1	4	666	9				

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
04		7950 X	6381	-0-	-1569	-0-	125	1	5996	3	Y	232	238 0	15
							5	4	255	9				
05		7781 X	7185	-0-	-596	-0-	159	1	6684	3	Y	305	286 0 8 1	26
							6	4	336	9				
06		7500 X	7317	-0-	-183	-0-	106	1	6859	3	Y	320	318 0	28
							352	9						
07		7626 X	6522	-0-	-1104	-0-	85	1	6156	3	Y	255	256 0	27
							281	9						
08		7626 X	6276	-0-	-1350	-0-	85	1	5860	3	Y	301	302 0	26
							331	9						
09		7320 X	6432	-0-	-888	-0-	88	1	5991	3	Y	321	310 0	37
							353	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266449		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8546 - 13558	
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
04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	226 1 9 4	10849 3 750 9	Y	682	696 0	45
05	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	286 1 11 4	12016 3 772 9	Y	702	662 0	25 1 60
06	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	179 1 1 4	11571 3 733 9	Y	666	669 0	57
07	13392 X	12681	-0-	-711	-0-	163 1 1 4	11736 3 781 9	Y	710	693 0	74
08	13392 X	12774	-0-	-618	-0-	173 1 1 4	11918 3 682 9	Y	620	641 0	53
09	12660 X	12495	-0-	-165	-0-	171 1 1 4	11644 3 679 9	Y	617	600 0	70

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266450		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 6238 - 9568	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	223 1	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118	107 1	39
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

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266562		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7263 - 10878	
04	5370 X	2292	-0-	-3078	-0-	199 1 221 9	1872 3 Y	201	249 0		27
05	5549 X	2239	-0-	-3310	-0-	194 1 1 4	2001 3 43 9	Y	39	62 0	4
06	5370 X	3330	-0-	-2040	-0-	220 1 2 4	2426 3 682 9	Y	620	563 0	61
07	6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	342 1 572 9	3130 3 Y	520	496 0		85
08	4464 X	3587	-0-	-877	-0-	250 1 1 4	2920 3 416 9	Y	378	400 0	63
*09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	220 1 578 9	2542 3 Y	525	507 0		81

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 266564		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8711 - 12329	
04	7080 X	6872	-0-	-208	-0-	132 1 5 4	6355 3 380 9	Y	345	352 0	23
05	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	172 1 7 4	7216 3 374 9	Y	340	321 0	13 1 29
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	107 1 362 9	6913 3 Y	329	330 0		28
07	9021 X	6207	-0-	-2814	-0-	80 1 358 9	5769 3 Y	325	319 0		34
08	7843 X	5715	-0-	-2128	-0-	77 1 342 9	5296 3 Y	311	319 0		26
09	7530 X	5573	-0-	-1957	-0-	75 1 350 9	5148 3 Y	318	308 0		36

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 21H		RRCID -> 266565		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7983 - 13178	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	242	241 0	5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	353	353 0	5
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184															
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	137	0	3
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	143	0	2
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-					Y	113	113	0	2
*09		3000 N	11974	-0-	8974	8974		8 1	2120 3		Y	66	67	0	1
								124 9							
								42 1	11852 3						
								7 4	73 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	83	0	2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0	2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	51	0	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0	1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0	1

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278															
04		5760 X	3475	-0-	-2285	-0-		192 1	3043 3		Y	218	239	0	18
								240 9							
05		5952 X	5718	-0-	-234	-0-		280 1	4776 3		Y	602	584	0	36
								662 9							
06		6390 X	5522	-0-	-868	-0-		252 1	4542 3		Y	662	650	0	48
								728 9							
07		6324 X	5739	-0-	-585	-0-		241 1	4810 3		Y	625	628	0	45
								688 9							
08		6324 X	5696	-0-	-628	-0-		251 1	4690 3		Y	686	704	0	27
								755 9							
*09		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-		254 1	4624 3		Y	697	678	0	46
								767 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354															
04		3090 X	2447	-0-	-643	-0-		135 1	2127 3		Y	168	195	0	14
								185 9							
05		5115 X	3590	-0-	-1525	-0-		176 1	3003 3		Y	374	366	0	22
								411 9							
06		4950 X	3955	-0-	-995	-0-		180 1	3245 3		Y	482	469	0	35
								530 9							
07		4495 X	3835	-0-	-660	-0-		169 1	3371 3		Y	268	284	0	19
								295 9							
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		207 1	3888 3		Y	50	67	0	2
								55 9							
*09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		193 1	3515 3		Y	498	467	0	33
								548 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082															
04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-		283 1	4483 3		Y	1036	1024	0	88
								1 4	1140 9						
05		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		326 1	5529 3		Y	1466	1466	0	88
								1613 9							
06		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-		305 1	5473 3		Y	1397	1384	0	101
								1 4	1537 9						
07		8680 X	7753	-0-	-927	-0-		300 1	5950 3		Y	1365	1368	0	98
								1 4	1502 9						
08		7967 X	7550	-0-	-417	-0-		305 1	5691 3		Y	1412	1455	0	55
								1 4	1553 9						
09		7320 X	5882	-0-	-1438	-0-		234 1	4247 3		Y	1273	1244	0	84
								1 4	1400 9						

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)	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
04	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	83 1	16120 3	Y	846	820	0		94
						4 4	931 9						
05	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	140 1	16089 3	Y	670	710	0		54
						2 4	737 9						
06	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	76 1	15605 3	Y	782	773	0		63
						2 4	860 9						
07	17701 X	16999	-0-	-702	-0-	65 1	16035 3	Y	817	800	0		80
						899 9							
08	17701 X	9434	-0-	-8267	-0-	52 1	8880 3	Y	456	478	0		58
						502 9							
*09	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	79 1	21246 3	Y	758	730	0		86
						834 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		12H	RRCID ->	266593	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8581 - 13617	
04	18180 X	14278	-0-	-3902	-0-	70 1	13446 3	Y	689	671	0		76
						4 4	758 9						
05	16771 X	14759	-0-	-2012	-0-	122 1	14027 3	Y	553	584	0		45
						2 4	608 9						
06	15330 X	13406	-0-	-1924	-0-	62 1	12704 3	Y	580	578	0		47
						2 4	638 9						
07	15686 X	14936	-0-	-750	-0-	58 1	14177 3	Y	637	622	0		62
						701 9							
08	14880 X	8629	-0-	-6251	-0-	48 1	8206 3	Y	341	360	0		43
						375 9							
09	14280 X	11905	-0-	-2375	-0-	43 1	11409 3	Y	412	408	0		47
						453 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		13H	RRCID ->	266594	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8790 - 13607	
04	12450 X	10819	-0-	-1631	-0-	51 1	9950 3	Y	741	723	0		82
						3 4	815 9						
05	12865 X	10284	-0-	-2581	-0-	83 1	9548 3	Y	593	627	0		48
						1 4	652 9						
06	12150 X	10480	-0-	-1670	-0-	48 1	9670 3	Y	692	684	0		56
						1 4	761 9						
07	12183 X	10249	-0-	-1934	-0-	39 1	9504 3	Y	642	635	0		63
						706 9							
08	11718 X	5610	-0-	-6108	-0-	30 1	5206 3	Y	340	360	0		43
						374 9							
*09	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	45 1	11988 3	Y	438	431	0		50
						482 9							

STUMBERG RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	266595	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7634 - 13472	
04	11940 X	11272	-0-	-668	-0-	70 1	9443 3	Y	1596	1616	0	4 8	130
						3 4	1756 9						
05	11718 X	10924	-0-	-794	-0-	68 1	9175 3	Y	1527	1577	0		80
						1 4	1680 9						
06	11520 X	7633	-0-	-3887	-0-	51 1	6262 3	Y	1200	1208	0		72
						1320 9							
07	10757 X	2929	-0-	-7828	-0-	20 1	2430 3	Y	435	480	0		27
						479 9							
08	10757 X	3257	-0-	-7500	-0-	22 1	2706 3	Y	481	479	0		29
						529 9							
09	10410 X	2743	-0-	-7667	-0-	19 1	2251 3	Y	430	431	0		28
						473 9							

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	* * 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
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	58 1	14024 3	Y	1466	1446	0		50
						2 4	1613 9						
05	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	47 1	10348 3	Y	1657	1656	0		51
						1 4	1823 9						
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	56 1	12114 3	Y	1478	1488	0		41
						1626 9							
07	16213 X	13085	-0-	-3128	-0-	49 1	11540 3	Y	1360	1363	0		38
						1496 9							
08	16213 X	11859	-0-	-4354	-0-	48 1	10462 3	Y	1141	1141	0		38
						94 4	1255 9						
09	15690 X	10938	-0-	-4752	-0-	53 1	9705 3	Y	1073	1066	0		45
						1180 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 - 13151	
04	13080 X	1111	-0-	-11969	-0-	5 1	1088 3	Y	16	20	0		1
						18 9							
05	13516 X	16	-0-	-13500	-0-	12 3	4 9	Y	4	5	0		-0-
06	8850 X	171	-0-	-8679	-0-	1 1	170 3	Y	-0-				-0-
07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	57 1	13321 3	Y	442	430	0		12
						486 9							
08	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	71 1	15518 3	Y	1743	1697	0		58
						139 4	1917 9						
*09	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	75 1	13735 3	Y	1517	1511	0		64
						1669 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458	
04	3960 X	1165	-0-	-2795	-0-	5 1	1101 3	Y	54	54	0		2
						59 9							
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	10	12	0		-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	15	15	0		-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	51	50	0		1
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	41	41	0		1
09	1170 X	56	-0-	-1114	-0-	12 3	44 9	Y	40	39	0		2

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		20H	RRCID ->	266601	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8600 - 13241	
04	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	34 1	8188 3	Y	1196	1199	0		40
						1 4	1316 9						
05	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	44 1	9694 3	Y	1331	1330	0		41
						1464 9							
06	10410 X	9850	-0-	-560	-0-	39 1	8382 3	Y	1299	1304	0		36
						1429 9							
07	10912 X	9168	-0-	-1744	-0-	33 1	7889 3	Y	1133	1138	0		31
						1246 9							
08	11191 X	8433	-0-	-2758	-0-	33 1	7251 3	Y	985	983	0		33
						65 4	1084 9						
09	10830 X	8041	-0-	-2789	-0-	37 1	6878 3	Y	1024	1014	0		43
						1126 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 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

04		12300 X	8777	-0-	-3523	-0-	33 1	8112 3	Y	574	581 0		19
							1 4	631 9					
05		12710 X	7487	-0-	-5223	-0-	31 1	6691 3	Y	695	693 0		21
							765 9						
06		12300 X	7660	-0-	-4640	-0-	32 1	7003 3	Y	568	573 0		16
							625 9						
07		11346 X	8451	-0-	-2895	-0-	33 1	7711 3	Y	642	640 0		18
							1 4	706 9					
08		11160 X	8733	-0-	-2427	-0-	34 1	7426 3	Y	1096	1077 0		37
							67 4	1206 9					
09		8790 X	8224	-0-	-566	-0-	38 1	6996 3	Y	1082	1074 0		45
							1190 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309
04		8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	28 1	6884 3	Y	380	386 0		13
							1 4	418 9					
05		8959 X	7478	-0-	-1481	-0-	33 1	7091 3	Y	321	324 0		10
							1 4	353 9					
06		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	37 1	8055 3	Y	544	539 0		15
							598 9						
07		13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	51 1	11996 3	Y	1451	1426 0		40
							1 4	1596 9					
08		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	49 1	10718 3	Y	1146	1148 0		38
							96 4	1261 9					
*09		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	57 1	10373 3	Y	1096	1088 0		46
							1206 9						

DIAMOND H STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8142 - 12111
04		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	201 1	6894 3	Y	578	579 0		3
							2 4	636 9					
05		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	195 1	6544 3	Y	739	735 0		7
							21 4	813 9					
06		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	208 1	6635 3	Y	1254	1243 0		18
							10 4	1379 9					
07		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	268 1	8220 3	Y	1030	1033 0	4 1	11
							20 4	1133 9					
08		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	198 1	8760 3	Y	749	752 0		8
							17 4	824 9					
*09		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	178 1	8478 3	Y	553	555 0		6
							14 4	608 9					

DIAMOND H STATE				WELL #:	8H	RRCID ->	266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8127 - 11917
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	132 1	4521 3	Y	457	458 0		2
							1 4	503 9					
05		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	155 1	5198 3	Y	607	604 0		5
							17 4	668 9					
06		6120 X	6038	-0-	-82	-0-	155 1	4968 3	Y	825	818 0		12
							7 4	908 9					
07		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	190 1	5823 3	Y	787	788 0	3 1	8
							15 4	866 9					
08		6603 X	5180	-0-	-1423	-0-	103 1	4521 3	Y	498	501 0		5
							8 4	548 9					
09		6030 X	5378	-0-	-652	-0-	103 1	4909 3	Y	325	327 0		3
							8 4	358 9					

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 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
04		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	11 1	7400 3	Y		276	278 0		20
							304 9							
05		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	14 1	8148 3	Y		256	258 0		18
							282 9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
04		5760 X	5616	-0-	-144	-0-	8 1	5422 3	Y		169	173 0		12
							186 9							
05		5952 X	5323	-0-	-629	-0-	9 1	5183 3	Y		119	123 0		8
							131 9							
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
04		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	16 1	10553 3	Y		527	531 0	3 8	38
							580 9							
05		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	15 1	8970 3	Y		426	434 0		30
							469 9							
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	1 8	30
							371 9							
09		11160 X	5660	-0-	-5500	-0-	7 1	5394 3	Y		235	232 0	2 8	31
							259 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
04		5130 X	4168	-0-	-962	-0-	43 1	3869 3	Y		233	212 0		46
							256 9							
05		4216 X	4116	-0-	-100	-0-	48 1	3904 3	Y		149	174 0		21
							164 9							
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							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8670 X	8271	-0-	-399	-0-	87	1	7881	3	Y	275	258	0	54
05	8959 X	7990	-0-	-969	-0-	303	9	7620	3	Y	251	270	0	35
06	8670 X	5917	-0-	-2753	-0-	94	1	5643	3	Y	184	189	0	30
07	9548 X	7777	-0-	-1771	-0-	276	9	7429	3	Y	250	257	0	23
08	9548 X	7377	-0-	-2171	-0-	72	1	7014	3	Y	269	261	0	31
09	8280 X	6781	-0-	-1499	-0-	202	9	6459	3	Y	233	235	0	29
						73	1							
						275	9							
						67	1							
						296	9							
						66	1							
						256	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684														
04	8130 X	5260	-0-	-2870	-0-	55	1	4937	3	Y	244	223	0	48
05	7905 X	7135	-0-	-770	-0-	268	9	6795	3	Y	233	249	0	32
06	7080 X	5570	-0-	-1510	-0-	84	1	5264	3	Y	217	214	0	35
07	6789 X	5263	-0-	-1526	-0-	256	9	5005	3	Y	190	207	0	18
08	7130 X	4333	-0-	-2797	-0-	67	1	4084	3	Y	191	187	0	22
09	6900 X	4836	-0-	-2064	-0-	239	9	4665	3	Y	112	120	0	14
						49	1							
						209	9							
						39	1							
						210	9							
						48	1							
						123	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447														
04	5880 X	4372	-0-	-1508	-0-	44	1	4003	3	Y	295	274	0	58
05	5518 X	5077	-0-	-441	-0-	325	9	4723	3	Y	269	290	0	37
06	5010 X	4272	-0-	-738	-0-	58	1	3977	3	Y	222	223	0	36
07	5177 X	4033	-0-	-1144	-0-	296	9	3686	3	Y	283	293	0	26
08	5084 X	2728	-0-	-2356	-0-	51	1	2420	3	Y	259	255	0	30
09	4920 X	2753	-0-	-2167	-0-	244	9	2505	3	Y	202	207	0	25
						36	1							
						311	9							
						23	1							
						285	9							
						26	1							
						222	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	12120 X	7180	-0-	-4940	-0-	10	1 6941 3	Y	208	208 0	2 8 15
05	11811 X	9060	-0-	-2751	-0-	229	15 1 8800 3	Y	223	222 0	16
06	11430 X	10105	-0-	-1325	-0-	245	13 1 9822 3	Y	245	232 0	29
07	10602 X	9845	-0-	-757	-0-	270	12 1 9606 3	Y	206	219 0	16
08	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	227	13 1 12427 3	Y	160	162 0	14
09	10110 X	8265	-0-	-1845	-0-	1	4 176 9 8093 3	Y	147	141 0	20
						162	9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820			
04	9780 X	8686	-0-	-1094	-0-	92	1 8337 3	N	234	218 0	46
05	10106 X	8093	-0-	-2013	-0-	257	97 1 7834 3	N	147	173 0	20
06	9510 X	7410	-0-	-2100	-0-	162	91 1 7122 3	N	179	170 0	29
07	8990 X	7467	-0-	-1523	-0-	197	71 1 7217 3	N	163	177 0	15
08	8990 X	7218	-0-	-1772	-0-	179	67 1 6951 3	N	182	176 0	21
09	8700 X	6963	-0-	-1737	-0-	200	69 1 6695 3	N	181	180 0	22
						199	9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018			
04	11100 X	9772	-0-	-1328	-0-	103	1 9282 3	N	352	328 0	69
05	11470 X	5931	-0-	-5539	-0-	387	68 1 5437 3	N	387	402 0	54
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	426	139 1 10803 3	N	329	330 0	53
07	14570 X	11961	-0-	-2609	-0-	362	114 1 11520 3	N	297	323 0	27
08	14570 X	11902	-0-	-2668	-0-	327	110 1 11427 3	N	332	321 0	38
09	11310 X	11113	-0-	-197	-0-	365	109 1 10679 3	N	295	297 0	36
						325	9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802			
04	6210 X	3425	-0-	-2785	-0-	5	1 3219 3	Y	183	184 0	13
05	5239 X	5174	-0-	-65	-0-	201	8 1 4907 3	Y	235	232 0	16
06	5070 X	4632	-0-	-438	-0-	259	6 1 4458 3	Y	153	151 0	18
07	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	168	5 1 3540 3	Y	163	168 0	13
08	5177 X	3360	-0-	-1817	-0-	179	3 1 3127 3	Y	209	203 0	19
09	5010 X	3449	-0-	-1561	-0-	230	4 1 3281 3	Y	149	148 0	20
						164	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)	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	
04		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	77 1	10363 3	N	1461	1488 0	119	
							3 4	1607 9					
05		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	84 1	11337 3	N	1507	1547 0	79	
							1 4	1658 9					
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						

STUMBERG RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8066 - 13441
04		12360 X	8809	-0-	-3551	-0-	52 1	6989 3	Y	1605	1636 0	131	
							2 4	1766 9					
05		12772 X	9271	-0-	-3501	-0-	56 1	7538 3	Y	1524	1575 0	80	
							1 4	1676 9					
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8016 - 13161
04		10770 X	8161	-0-	-2609	-0-	35 1	7505 3	Y	557	534 0	41	
							8 4	613 9					
05		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	58 1	10244 3	Y	1076	1038 0	79	
							2 4	1184 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 - 13250
04		7890 X	7524	-0-	-366	-0-	33 1	6966 3	Y	471	458 0	34	
							7 4	518 9					
05		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	46 1	8094 3	Y	588	579 0	43	
							2 4	647 9					
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					

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	
04	9600 X	5911	-0-	-3689	-0-	26 1 6 4	5609 3 270 9	Y	245	271 0	18
05	9920 X	2975	-0-	-6945	-0-	13 1 673 9	2289 3	Y	612	585 0	45
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

STANLEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 266726		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080			
04	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	181 1 562 9	13987 3	Y	511	507 0	13
05	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	182 1 498 9	14828 3	Y	453	451 0	15
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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866			
04	17550 X	13552	-0-	-3998	-0-	65 1 3 4	12613 3 871 9	N	792	767 0	1 8 88
05	18135 X	12913	-0-	-5222	-0-	105 1 2 4	12129 3 677 9	N	615	653 0	50
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

LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			
04	990 X	811	-0-	-179	-0-	7 1 229 9	575 3	Y	208	232 1	18
05	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	12 1 230 9	778 3	Y	209	194 1	33
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 22
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	11 1 232 9	1035 3	Y	211	198 1	35

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	69 1	5416 3	Y	460	551 1	39		
						1 4	506 9						
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	113 1	7179 3	Y	470	435 1	74		
						517 9							
06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	87 1	5842 3	Y	431	438 1	67		
						474 9							
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	98 1	7060 3	Y	361	382 1	46		
						397 9							
08	7812 X	7100	-0-	-712	-0-	68 1	6607 3	Y	386	384 1	48		
						425 9							
09	7560 X	6934	-0-	-626	-0-	66 1	6433 3	Y	395	378 1	65		
						435 9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 - 13346
04	10230 X	9702	-0-	-528	-0-	14 1	9448 3	Y	218	221 0	16		
						240 9							
05	10571 X	9367	-0-	-1204	-0-	16 1	9125 3	Y	205	207 0	14		
						226 9							
06	10230 X	9537	-0-	-693	-0-	13 1	9269 3	Y	232	219 0	27		
						255 9							
07	10013 X	9445	-0-	-568	-0-	12 1	9194 3	Y	217	227 0	17		
						239 9							
08	10013 X	8841	-0-	-1172	-0-	9 1	8625 3	Y	187	187 0	17		
						1 4	206 9						
09	9690 X	8201	-0-	-1489	-0-	10 1	8003 3	Y	171	164 0	23	1 8	
						188 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 - 11344
04	9810 X	8180	-0-	-1630	-0-	35 1	6964 3	Y	1072	1071 0	95		
						2 4	1179 9						
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	38 1	7894 3	Y	626	672 0	49		
						1 4	689 9						
06	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	38 1	8027 3	Y	593	589 0	53		
						2 4	652 9						
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	38 1	8432 3	Y	557	573 0	37		
						1 4	613 9						
08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	42 1	8390 3	Y	522	525 0	34		
						574 9							
*09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	35 1	8578 3	Y	503	497 0	40		
						553 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
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-		

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)	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	13080 X	11660	-0-	-1420	-0-	51 1 2 4	10286 3 1321 9	Y	1201	1198 0	107
05	13516 X	11926	-0-	-1590	-0-	54 1 2 4	11173 3 697 9	Y	634	692 0	49
06	13080 X	10268	-0-	-2812	-0-	45 1 2 4	9575 3 646 9	Y	587	584 0	52
07	12059 X	11865	-0-	-194	-0-	51 1 2 4	11201 3 611 9	Y	555	570 0	37
08	12059 X	11840	-0-	-219	-0-	55 1 1 4	11176 3 608 9	Y	553	554 0	36
09	11670 X	10912	-0-	-758	-0-	42 1 569 9	10301 3	Y	517	512 0	41
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052			
04	7200 X	6322	-0-	-878	-0-	22 1 4 4	4761 3 1535 9	Y	1395	1394 0	102
05	6138 X	3751	-0-	-2387	-0-	20 1 1 4	3408 3 322 9	Y	293	374 0	21
06	5910 X	3602	-0-	-2308	-0-	23 1 113 9	3466 3	Y	103	115 0	9
07	6541 X	1530	-0-	-5011	-0-	9 1 171 9	1350 3	Y	155	148 0	16
08	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	10170 3 295 9	Y	268	264 0	20
*09	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	9387 3 372 9	Y	338	315 0	43
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165			
04	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	51 1 10 4	10829 3 780 9	Y	709	706 0	52
05	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	11478 3 1004 9	Y	913	898 0	67
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	10091 3 866 9	Y	787	783 0	71
07	14105 X	13393	-0-	-712	-0-	88 1 3 4	12587 3 715 9	Y	650	653 0	68
08	14105 X	1502	-0-	-12603	-0-	8 1 135 9	1359 3	Y	123	182 0	9
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			Y	-0-	9 0	-0-
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275			
04	2850 X	2744	-0-	-106	-0-	2427 3	317 9	N	288	472 1	109
05	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2484 3	305 9	N	277	163 1	223
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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000 X	1998	-0-	-1002	-0-	8	1	1573	3	Y	379	370 0	14 8 32
						417	9						
05	3131 X	2514	-0-	-617	-0-	11	1	2287	3	Y	196	213 0	15
						216	9						
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	5 8 15
						210	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8160 - 12032		
04	3300 X	1825	-0-	-1475	-0-	8	1	1556	3	Y	237	245 0	21
						261	9						
05	3410 X	2163	-0-	-1247	-0-	10	1	1982	3	Y	155	164 0	12
						171	9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8149 - 12079		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

STANLEY RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9420 - 14680		
04	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	137	1	10665	3	Y	368	368 0	9
						405	9						
05	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	150	1	12217	3	Y	491	484 0	16
						540	9						
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						

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	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									

04		9150 X	8679	-0-	-471	-0-	10	1	8374	3	Y	268	270	0		7							
							295	9															
05		8959 X	8790	-0-	-169	-0-	16	1	8476	3	Y	271	271	0		7							
							298	9															
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															

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:	26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319 - 13403
04		12120 X	11730	-0-	-390	-0-	45	1	10634	3	Y	955	952	0		23							
							1051	9															
05		12524 X	11669	-0-	-855	-0-	48	1	10668	3	Y	865	861	0		27							
							1	4	952	9													
06		12120 X	11276	-0-	-844	-0-	57	1	10396	3	Y	748	743	0	15	1							
							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													

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:	25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335 - 13419
04		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	42	1	9834	3	Y	725	724	0		17							
							798	9															
05		11005 X	10705	-0-	-300	-0-	45	1	9853	3	Y	734	728	0		23							
							807	9															
06		10830 X	10015	-0-	-815	-0-	50	1	9108	3	Y	779	771	0	13	1							
							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													

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #:	27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426 - 13556
04		11160 X	9055	-0-	-2105	-0-	35	1	8365	3	Y	595	599	0		14							
							655	9															
05		11532 X	9795	-0-	-1737	-0-	40	1	8950	3	Y	732	723	0		23							
							805	9															
06		10890 X	9709	-0-	-1181	-0-	50	1	8879	3	Y	709	703	0	13	1							
							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													

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 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								
04	5520 X	4448	-0-	-1072	-0-	68 1	4380 3	Y	-0-	178 1	145								
05	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	32 1	4794 3	Y	76	154 1	67								
						84 9													
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													

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111														COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8593 - 13309	
04	9000 X	8689	-0-	-311	-0-	320 1	5998 3	Y	2155	2179 0	119	7	8						
						2371 9													
05	9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	292 1	5728 3	Y	2055	2029 0	145								
						3 4	2261 9												
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	2	8						
						2261 9													

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112														COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8552 - 13358	
04	13080 X	12139	-0-	-941	-0-	46 1	10932 3	Y	1055	1054 0	25								
						1161 9													
05	13516 X	12010	-0-	-1506	-0-	49 1	10754 3	Y	1097	1087 0	35								
						1207 9													
06	12780 X	11409	-0-	-1371	-0-	57 1	10349 3	Y	912	907 0	21	19	1						
						1003 9													
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												

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113														COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 8473 - 13215	
04	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	308 1	5793 3	Y	1394	1413 0	77								
						1533 9													
05	7533 X	7349	-0-	-184	-0-	285 1	5582 3	Y	1345	1327 0	95								
						2 4	1480 9												
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													

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)	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

04		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	58 1	13530 3	Y	856	859 1		44
							942 9						
05		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	55 1	13435 3	Y	892	905 1		31
							981 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		49H	RRCID ->	267133	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8000 - 12182
04		3570 X	2449	-0-	-1121	-0-	8 1	1948 3	Y	448	454 1		23
							493 9						
05		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	26 1	6345 3	Y	501	506 1		18
							551 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8760 - 14359
04		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	30 1	3836 3	Y	380	386 0		26
							418 9						
05		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	32 1	5445 3	Y	394	384 0		36
							433 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618
04		7290 X	6728	-0-	-562	-0-	47 1	6110 3	Y	519	527 0		35
							571 9						
05		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	41 1	6951 3	Y	508	497 0		46
							559 9						
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						

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) 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		
04	13050 X	8778	-0-	-4272	-0-	61 1	7896 3	Y	746	752 0	50		
						821 9							
05	11191 X	9484	-0-	-1707	-0-	51 1	8595 3	Y	762	743 0	69		
						838 9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012				TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767		
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	42 1	4733 3	Y	1022	1012 0	45	2	8
						1124 9							
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	47 1	5607 3	Y	1077	1069 0	53		
						1185 9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785		
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-		-0-		
05	5115 X	3131	-0-	-1984	-0-	11 1	1338 3	Y	1620	1540 0	80		
						1782 9							
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							

BEINHORN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888		
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	157 1	7201 3	Y	803	802 1	25		
						883 9							
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	153 1	7538 3	Y	961	953 1	33		
						1 4	1057 9						
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	145 1	7208 3	Y	1249	1234 1	48		
						3 4	1374 9						
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							

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	7290 X	5564	-0-	-1726	-0-	103	1	4750	3	Y	646	646	1	20
						711	9							
05	7533 X	4400	-0-	-3133	-0-	74	1	3616	3	Y	645	643	1	22
						710	9							
06	7170 X	3588	-0-	-3582	-0-	61	1	3053	3	Y	430	435	1	17
						1	4	473	9					
07	5828 X	4441	-0-	-1387	-0-	81	1	3902	3	Y	416	416	1	17
						458	9							
08	5828 X	4485	-0-	-1343	-0-	85	1	3839	3	Y	510	512	1	15
						561	9							
*09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	179	1	7988	3	Y	789	776	1	28
						868	9							
BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005					
04	9540 X	7888	-0-	-1652	-0-	147	1	6788	3	Y	866	866	1	27
						953	9							
05	9362 X	8745	-0-	-617	-0-	154	1	7589	3	Y	910	905	1	32
						1	4	1001	9					
06	8730 X	8691	-0-	-39	-0-	151	1	7560	3	Y	888	886	1	34
						3	4	977	9					
07	8742 X	8025	-0-	-717	-0-	146	1	6934	3	Y	859	859	1	34
						945	9							
08	8742 X	6971	-0-	-1771	-0-	133	1	6037	3	Y	728	741	1	21
						801	9							
09	8700 X	1382	-0-	-7318	-0-	21	1	957	3	Y	367	375	1	13
						404	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106					
04	10980 X	9121	-0-	-1859	-0-	25	1	8179	3	Y	832	827	1	50
						2	4	915	9					
05	11346 X	8372	-0-	-2974	-0-	25	1	7494	3	Y	774	785	1	39
						2	4	851	9					
06	10170 X	9193	-0-	-977	-0-	32	1	8370	3	Y	718	718	1	39
						1	4	790	9					
07	10509 X	8241	-0-	-2268	-0-	30	1	7420	3	Y	718	707	1	50
						1	4	790	9					
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	41	1	10289	3	Y	730	729	1	51
						2	4	803	9					
*09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	36	1	8980	3	Y	853	849	1	51
						3	4	938	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061					
04	11220 X	8571	-0-	-2649	-0-	24	1	7956	3	Y	535	537	1	33
						2	4	589	9					
05	11594 X	7717	-0-	-3877	-0-	24	1	7145	3	Y	496	504	1	25
						2	4	546	9					
06	10620 X	8326	-0-	-2294	-0-	29	1	7728	3	Y	516	513	1	28
						1	4	568	9					
07	9517 X	8726	-0-	-791	-0-	32	1	8161	3	Y	484	478	1	34
						1	4	532	9					
08	8959 X	2643	-0-	-6316	-0-	9	1	2346	3	Y	261	277	1	18
						1	4	287	9					
09	8580 X	6070	-0-	-2510	-0-	22	1	5593	3	Y	412	405	1	25
						2	4	453	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	11850 X	9243	-0-	-2607	-0-	26	1	8545	3	Y	609	605	1	37
						2	4	670	9					
05	10199 X	8507	-0-	-1692	-0-	26	1	7862	3	Y	560	569	1	28
						3	4	616	9					
06	9360 X	7628	-0-	-1732	-0-	27	1	7190	3	Y	374	382	1	20
						411	9							
07	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	37	1	9170	3	Y	537	520	1	37
						1	4	591	9					
08	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	46	1	11599	3	Y	532	532	1	37
						2	4	585	9					
09	9240 X	8759	-0-	-481	-0-	32	1	8089	3	Y	577	579	1	35
						3	4	635	9					

STANLEY RANCH			WELL #:		7H	RRCID ->	267279	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9265 - 13763	
04	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	58	1	22513	3	Y	826	806	0	75
						5	4	909	9					
05	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	70	1	21273	3	Y	958	900	0	133
						1	4	1054	9					
06	21600 X	11002	-0-	-10598	-0-	37	1	10105	3	Y	782	842	0	73
						860	9							
07	24428 X	19777	-0-	-4651	-0-	77	1	18781	3	Y	835	848	0	60
						919	9							
08	24428 X	22421	-0-	-2007	-0-	72	1	21553	3	Y	724	701	0	83
						796	9							
09	23490 X	20272	-0-	-3218	-0-	42	1	19528	3	Y	637	664	0	56
						1	4	701	9					

STANLEY RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	267280	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9586 - 13965	
04	13800 X	493	-0-	-13307	-0-	1	1	249	3	Y	221	202	0	20
						243	9							
05	620 X	447	-0-	-173	-0-	1	1	401	3	Y	41	55	0	6
						45	9							
06	120 X	6	-0-	-114	-0-	5	3	1	9	Y	1	7	0	-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	13054	-0-	9954	9954	42	1	12464	3	Y	498	441	0	57
						548	9							
*09	3000 N	4476	-0-	1476	11430	9	1	4175	3	Y	265	299	0	23
						292	9							

STANLEY RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	267284	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9665 - 13898	
04	20460 X	18656	-0-	-1804	-0-	45	1	17699	3	Y	825	804	0	75
						4	4	908	9					
05	21142 X	18866	-0-	-2276	-0-	59	1	17924	3	Y	802	766	0	111
						1	4	882	9					
06	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	72	1	19848	3	Y	725	768	0	68
						798	9							
07	19313 X	18634	-0-	-679	-0-	72	1	17686	3	Y	796	807	0	57
						876	9							
08	19282 X	17210	-0-	-2072	-0-	55	1	16389	3	Y	696	673	0	80
						766	9							
09	20730 X	16573	-0-	-4157	-0-	34	1	15867	3	Y	611	637	0	54
						672	9							

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)	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
04	16200	X	14007	-0-	-2193	-0-	34 1	13440 3	Y	482	471 0		44
							3 4	530 9					
05	15159	X	13845	-0-	-1314	-0-	43 1	13285 3	Y	469	448 0		65
							1 4	516 9					
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 14H		RRCID -> 267344		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670				
04	11070	X	9395	-0-	-1675	-0-	45 1	8713 3	Y	577	560 0		64
							2 4	635 9					
05	11439	X	9626	-0-	-1813	-0-	78 1	8972 3	Y	523	545 0		42
							1 4	575 9					
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 15H		RRCID -> 267346		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449				
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	52 1	10034 3	Y	484	467 0		54
							3 4	532 9					
05	8122	X	6054	-0-	-2068	-0-	48 1	5586 3	Y	381	404 0		31
							1 4	419 9					
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 16H		RRCID -> 267348		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750				
04	13680	X	1251	-0-	-12429	-0-	6 1	1159 3	Y	78	79 0		9
							86 9						
05	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	116 1	13398 3	Y	744	693 0		60
							1 4	818 9					
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					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	80 1	2013 3	Y	836	841 0			39
							5 4	920 9						
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	80 1	2344 3	Y	796	803 0			32
							3 4	876 9						
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						

DIAMOND H STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243				

04		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	35 1	1192 3	Y	807	811 0			4
							888 9							
05		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	25 1	846 3	Y	836	833 0			7
							3 4	920 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917				

04		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	61 1	11811 3	Y	906	877 0			100
							3 4	997 9						
05		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	64 1	7401 3	Y	590	642 0			48
							1 4	649 9						
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							

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	10260 X	6563	-0-	-3697	-0-	19 1	6193 3	Y	318	325 1	19	
						1 4	350 9					
05	10602 X	7111	-0-	-3491	-0-	22 1	6740 3	Y	315	318 1	16	
						2 4	347 9					
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-	

LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352
04	4260 X	2920	-0-	-1340	-0-	30 1	2308 3	Y	529	596 1	45	
						582 9						
05	4402 X	2836	-0-	-1566	-0-	35 1	2212 3	Y	535	496 1	84	
						589 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391
04	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	26 1	8460 3	Y	478	478 1	29	
						2 4	526 9					
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	26 1	8000 3	Y	382	392 1	19	
						3 4	420 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471
04	15360 X	10784	-0-	-4576	-0-	30 1	10062 3	Y	627	640 1	38	
						2 4	690 9					
05	15872 X	12346	-0-	-3526	-0-	38 1	11451 3	Y	775	774 1	39	
						4 4	853 9					
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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	10650 X	7539	-0-	-3111	-0-	21 1	6956 3	Y	510	512 1		31	
						1 4	561 9						
05	11005 X	7409	-0-	-3596	-0-	23 1	6882 3	Y	456	464 1		23	
						2 4	502 9						
06	8670 X	5746	-0-	-2924	-0-	20 1	5308 3	Y	380	382 1		21	
						418 9							
07	7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	21 1	5311 3	Y	308	308 1		21	
						1 4	339 9						
08	7781 X	6433	-0-	-1348	-0-	24 1	6108 3	Y	273	275 1		19	
						1 4	300 9						
09	7530 X	6177	-0-	-1353	-0-	23 1	5759 3	Y	357	354 1		22	
						2 4	393 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	267393	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8514 - 14626	
04	10680 X	8641	-0-	-2039	-0-	25 1	8280 3	Y	304	303 1		19	
						2 4	334 9						
05	12865 X	10314	-0-	-2551	-0-	33 1	9970 3	Y	280	285 1		14	
						3 4	308 9						
06	12450 X	7931	-0-	-4519	-0-	29 1	7634 3	Y	243	244 1		13	
						1 4	267 9						
07	12865 X	8256	-0-	-4609	-0-	32 1	7963 3	Y	236	233 1		16	
						1 4	260 9						
08	10695 X	9609	-0-	-1086	-0-	37 1	9354 3	Y	196	198 1		14	
						2 4	216 9						
09	9990 X	8448	-0-	-1542	-0-	32 1	8160 3	Y	230	230 1		14	
						3 4	253 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309	
04	12870 X	9484	-0-	-3386	-0-	26 1	8588 3	Y	789	793 1		48	
						2 4	868 9						
05	13299 X	11857	-0-	-1442	-0-	36 1	11013 3	Y	731	742 1		37	
						4 4	804 9						
06	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	62 1	16240 3	Y	1289	1256 1		70	
						1 4	1418 9						
07	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	56 1	13909 3	Y	997	998 1		69	
						2 4	1097 9						
08	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	47 1	11758 3	Y	664	687 1		46	
						3 4	730 9						
09	14490 X	11972	-0-	-2518	-0-	44 1	11015 3	Y	826	822 1		50	
						4 4	909 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8854 - 13321	
04	9030 X	7910	-0-	-1120	-0-	11 1	7711 3	Y	171	171 0		13	
						188 9							
05	9331 X	7936	-0-	-1395	-0-	13 1	7733 3	Y	173	174 0		12	
						190 9							
06	8010 X	7923	-0-	-87	-0-	10 1	7714 3	Y	181	172 0		21	
						199 9							
07	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	10 1	8061 3	Y	164	172 0		13	
						180 9							
08	8246 X	3840	-0-	-4406	-0-	4 1	3651 3	Y	168	166 0		15	
						185 9							
09	7920 X	5922	-0-	-1998	-0-	7 1	5788 3	Y	115	115 0		15	
						127 9							

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 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
04		11490 X	7542	-0-	-3948	-0-	11 1	7245 3	Y	260	259 0			19
							286 9							
05		9765 X	9303	-0-	-462	-0-	15 1	9014 3	Y	249	251 0			17
							274 9							
06		9450 X	8756	-0-	-694	-0-	12 1	8463 3	Y	255	242 0			30
							281 9							
07		9765 X	7851	-0-	-1914	-0-	10 1	7706 3	Y	123	143 0			10
							135 9							
08		9300 X	8323	-0-	-977	-0-	8 1	8058 3	Y	233	222 0			21
							1 4	256 9						
09		9000 X	7775	-0-	-1225	-0-	9 1	7544 3	Y	202	196 0			27
							222 9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8803 - 13494	
04		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	3 1	1777 3	Y	-0-			-0-
05		805 X	805	-0-	-0-	-0-	1 1	804 3	Y	-0-			-0-
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 0		4
							31 9						

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	267398	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7704 - 12878	
04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	41 1	4754 3	Y	646	671 1	9 3	24
							711 9						
05		5735 X	5386	-0-	-349	-0-	44 1	4661 3	Y	619	596 1	10 3	37
							681 9						
06		6930 X	5239	-0-	-1691	-0-	27 1	4634 3	Y	525	542 1		20
							578 9						
07		7161 X	4457	-0-	-2704	-0-	36 1	3798 3	Y	566	562 1		24
							623 9						
08		7161 X	4131	-0-	-3030	-0-	26 1	3568 3	Y	484	463 1		45
							5 4	532 9					
09		5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	33 1	3863 3	Y	494	500 1		39
							543 9						

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	267399	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	7285 - 12414	
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	33 1	3802 3	Y	693	700 1	9 3	26
							762 9						
05		4805 X	4246	-0-	-559	-0-	33 1	3485 3	Y	662	638 1	10 3	40
							728 9						
06		5370 X	4274	-0-	-1096	-0-	20 1	3385 3	Y	790	799 1		31
							869 9						
07		6758 X	3430	-0-	-3328	-0-	32 1	3353 3	Y	41	70 1		2
							45 9						
08		6758 X	4210	-0-	-2548	-0-	22 1	3007 3	Y	1070	973 1		99
							4 4	1177 9					
09		4590 X	3367	-0-	-1223	-0-	24 1	2805 3	Y	489	549 1		39
							538 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		10920 X	5371	-0-	-5549	-0-	256	1	3924	3	Y	1083	1132 1	3 3 52
							1191	9						
05		7440 X	5876	-0-	-1564	-0-	249	1	4322	3	Y	1186	1107 1	131
							1305	9						
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	285	1	5926	3	Y	919	975 1	75
							1011	9						
07		6789 X	6145	-0-	-644	-0-	250	1	4484	3	Y	1283	1295 1	63
							1411	9						
08		5890 X	4011	-0-	-1879	-0-	165	1	2865	3	Y	892	856 1	99
							981	9						
09		7140 X	3510	-0-	-3630	-0-	167	1	2857	3	Y	442	497 1	44
							486	9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
04		2280 X	1295	-0-	-985	-0-	13	1	1008	3	Y	248	195 1	53
							1	4						
05		2077 X	746	-0-	-1331	-0-	8	1	592	3	Y	132	155 1	30
							1	4						
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	30 1	-0-
07		1333 X	4	-0-	-1329	-0-	2	3	2	9	Y	2	1 1	1
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
04		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	413	1	6351	3	Y	1080	1130 1	3 3 52
							1188	9						
05		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	345	1	5996	3	Y	1078	1011 1	119
							1186	9						
06		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	212	1	4390	3	Y	671	735 1	55
							738	9						
07		8494 X	3148	-0-	-5346	-0-	161	1	2889	3	Y	89	140 1	4
							98	9						
08		8494 X	7839	-0-	-655	-0-	373	1	6483	3	Y	894	799 1	99
							983	9						
*09		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	388	1	6625	3	Y	1071	1063 1	107
							1178	9						

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
04		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	5111	3	Y	1342	1412 1	3 3 64
							1476	9						
05		8277 X	7987	-0-	-290	-0-	356	1	6180	3	Y	1319	1237 1	146
							1451	9						
06		8010 X	6792	-0-	-1218	-0-	260	1	5401	3	Y	1028	1090 1	84
							1131	9						
07		8277 X	6864	-0-	-1413	-0-	292	1	5265	3	Y	1188	1214 1	58
							1307	9						
08		7998 X	5076	-0-	-2922	-0-	219	1	3825	3	Y	938	892 1	104
							1032	9						
09		7740 X	5159	-0-	-2581	-0-	218	1	3743	3	Y	1089	1084 1	109
							1198	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 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		12780 X	11218	-0-	-1562	-0-	81 1	10414	3	Y	657	656	0 8 8	44
							723 9							
05		13206 X	10255	-0-	-2951	-0-	55 1	9387	3	Y	739	716	0	67
							813 9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	26H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8616 - 15378	
04		21120 X	19281	-0-	-1839	-0-	136 1	17472	3	Y	1521	1532	0	102
							1673 9							
05		21824 X	20188	-0-	-1636	-0-	107 1	18224	3	Y	1688	1637	0	153
							1857 9							
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							

STANLEY RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9580 - 14039	
04		21270 X	13703	-0-	-7567	-0-	34 1	13178	3	Y	444	439	0	40
							3 4	488 9						
05		21080 X	13636	-0-	-7444	-0-	43 1	13034	3	Y	507	477	0	70
							1 4	558 9						
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	90
							866 9					2 8		
*09		16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	36 1	16446	3	Y	445	496	0	39
							1 4	490 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	38 1	5143 3	Y	1053	1054	0		86
						1 4	1158 9						
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	46 1	6241 3	Y	1295	1313	0		68
						1 4	1425 9						
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							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		34H	RRCID -> 267556		COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8578 - 15120	
04	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	77 1	18086 3	Y	1863	1866	0		44
						2049 9							
05	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	81 1	17822 3	Y	1896	1880	0		60
						1 4	2086 9						
06	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	93 1	16795 3	Y	1715	1702	0	34 1	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						

STUMBERG RANCH		WELL #:		20H	RRCID -> 267560		COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8489 - 13165	
04	12540 X	10518	-0-	-2022	-0-	67 1	9160 3	Y	1171	1200	0		96
						3 4	1288 9						
05	12958 X	9296	-0-	-3662	-0-	58 1	7888 3	Y	1226	1258	0		64
						1 4	1349 9						
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							

STUMBERG RANCH		WELL #:		21H	RRCID -> 267561		COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8358 - 13059	
04	10320 X	8606	-0-	-1714	-0-	51 1	6910 3	Y	1494	1509	0		122
						2 4	1643 9						
05	10664 X	8837	-0-	-1827	-0-	55 1	7397 3	Y	1259	1315	0		66
						1385 9							
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							

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	38	1	14951	3	Y	584	569	0		53
							3	4	642	9						
05		14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	46	1	14165	3	Y	649	612	0		90
							1	4	714	9						
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								

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233																
04		19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	25	1	19027	3	Y	829	844	0		22
							912	9								
05		19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	26	1	18778	3	Y	636	631	0		27
							195	4	700	9						
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						

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928																
04		18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	23	1	17296	3	Y	886	908	0		23
							975	9								
05		18848 X	17069	-0-	-1779	-0-	23	1	16012	3	Y	789	778	0		34
							166	4	868	9						
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						

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268																
04		1170 X	662	-0-	-508	-0-	17	1	435	3	Y	190	214	0	1 8	9
							1	4	209	9						
05		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	830	806	0		33
							913	9								
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						

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 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
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	82 1	2060 3	Y	945	934 0	16 8	44
						5 4	1040 9					
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	77 1	2248 3	Y	897	905 0		36
						3 4	987 9					
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					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976		
04	660 X	15	-0-	-645	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
05	186 X	5	-0-	-181	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
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-
STUMBERG RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050		
04	5160 X	5024	-0-	-136	-0-	29 1	3983 3	Y	919	963 0		75
						1 4	1011 9					
05	5332 X	4775	-0-	-557	-0-	28 1	3761 3	Y	896	924 0		47
						986 9						
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						
STUMBERG RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128		
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	41 1	5503 3	Y	1083	1101 0		89
						1 4	1191 9					
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	38 1	5151 3	Y	1112	1143 0		58
						1 4	1223 9					
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						

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	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	
04	8160 X	7191	-0-	-969	-0-	41 1	5533 3	Y	1468	1485 0	120	
						2 4	1615 9					
05	8432 X	6216	-0-	-2216	-0-	35 1	4809 3	Y	1247	1302 0	65	
						1372 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8559 - 15042	
04	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	60 1	14325 3	Y	972	972 0	23	
						1069 9						
05	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	64 1	14047 3	Y	1010	1001 0	32	
						1 4	1111 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8470 - 15076	
04	19650 X	16854	-0-	-2796	-0-	67 1	15679 3	Y	1007	1008 0	24	
						1108 9						
05	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	70 1	15447 3	Y	1020	1012 0	32	
						1 4	1122 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8694 - 15144	
04	11880 X	9135	-0-	-2745	-0-	36 1	8501 3	Y	544	544 0	13	
						598 9						
05	12276 X	8519	-0-	-3757	-0-	36 1	7916 3	Y	515	512 0	16	
						567 9						
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						

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)	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	
04	16334	X	16334	-0-	-0-	63	1	14799	3	Y	1338	1341	0	32
						1472	9							
05	17608	X	15718	-0-	-1890	63	1	14218	3	Y	1305	1296	0	41
						1	4	1436	9					
06	17640	X	14631	-0-	-3009	73	1	13195	3	Y	1238	1228	0	28
						1	4	1362	9				23 1	
07	17949	X	15118	-0-	-2831	62	1	13838	3	Y	1106	1104	0	30
						1	4	1217	9					
08	17949	X	15100	-0-	-2849	38	1	13809	3	Y	1138	1148	0	20
						1	4	1252	9					
09	16320	X	13971	-0-	-2349	32	1	12760	3	Y	1071	1064	0	27
						1	4	1178	9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	267919	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8740 - 15450		
04	11310	X	10216	-0-	-1094	40	1	9499	3	Y	615	615	0	15
						677	9							
05	11687	X	10297	-0-	-1390	43	1	9574	3	Y	618	614	0	19
						680	9							
06	11310	X	9891	-0-	-1419	52	1	9213	3	Y	569	564	0	13
						626	9						11 1	
07	11439	X	10755	-0-	-684	44	1	10099	3	Y	556	554	0	15
						612	9							
08	11408	X	11327	-0-	-81	30	1	10670	3	Y	570	575	0	10
						627	9							
*09	10463	X	10463	-0-	-0-	24	1	9843	3	Y	541	537	0	14
						1	4	595	9					
WORTHEY RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9064 - 14073		
04	22710	X	21545	-0-	-1165	27	1	20712	3	Y	733	763	0	19
						806	9							
05	23467	X	21600	-0-	-1867	28	1	20305	3	Y	961	939	0	41
						210	4	1057	9					
06	22710	X	20812	-0-	-1898	28	1	19639	3	Y	848	860	0	29
						212	4	933	9					
07	22529	X	22529	-0-	-0-	34	1	21437	3	Y	895	881	0	43
						73	4	985	9					
08	22258	X	21774	-0-	-484	40	1	20812	3	Y	838	849	0	32
						922	9							
09	21540	X	19969	-0-	-1571	41	1	18980	3	Y	818	799	0	51
						48	4	900	9					
BEINHORN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8559 - 13417		
04	17130	X	15348	-0-	-1782	291	1	13364	3	Y	1539	1538	1	48
						1693	9							
05	17701	X	15892	-0-	-1809	279	1	13761	3	Y	1683	1673	1	58
						1	4	1851	9					
06	16590	X	15655	-0-	-935	273	1	13587	3	Y	1626	1621	1	63
						6	4	1789	9					
07	16612	X	16612	-0-	-0-	304	1	14541	3	Y	1605	1604	1	64
						1	4	1766	9					
08	16152	X	16152	-0-	-0-	311	1	14088	3	Y	1594	1612	1	46
						1753	9							
09	15660	X	15277	-0-	-383	299	1	13341	3	Y	1488	1481	1	53
						1637	9							

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) 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	
04	14820 X	14673	-0-	-147	-0-	281 1 1422 9	12970 3	Y	1293	1292 1	40	
05	15314 X	14023	-0-	-1291	-0-	251 1 1 4	12343 3	Y	1298	1293 1	45	
06	13920 X	13786	-0-	-134	-0-	244 1 5 4	12148 3	Y	1263	1259 1	49	
07	15159 X	13755	-0-	-1404	-0-	253 1 1408 9	12094 3	Y	1280	1278 1	51	
08	15159 X	13961	-0-	-1198	-0-	271 1 1414 9	12276 3	Y	1285	1299 1	37	
09	14670 X	13056	-0-	-1614	-0-	257 1 1339 9	11460 3	Y	1217	1211 1	43	

BEINHORN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321			
04	11370 X	11245	-0-	-125	-0-	216 1 1111 9	9918 3	Y	1010	1009 1	31	
05	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	210 1 1 4	10328 3	Y	1141	1132 1	40	
06	11340 X	11197	-0-	-143	-0-	198 1 4 4	9844 3	Y	1046	1046 1	40	
07	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	232 1 1214 9	11063 3	Y	1104	1100 1	44	
08	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	242 1 1241 9	10966 3	Y	1128	1140 1	32	
*09	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	243 1 1172 9	10819 3	Y	1065	1059 1	38	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375			
04	8340 X	6229	-0-	-2111	-0-	35 1 7 4	5482 3	Y	641	643 0	12	
05	8277 X	6743	-0-	-1534	-0-	40 1 3 4	6026 3	Y	613	616 0	9	
06	7740 X	6574	-0-	-1166	-0-	30 1 2 4	5737 3	Y	732	724 0	13	
07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	5690 3	Y	911	910 0	14	
08	6758 X	4961	-0-	-1797	-0-	24 1 13 4	4125 3	Y	726	728 0	12	
09	6570 X	5092	-0-	-1478	-0-	31 1 3 4	4401 3	Y	597	597 0	11	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683			
04	4800 X	4543	-0-	-257	-0-	324 1 1 4	3042 3	Y	1069	1033 0	145	
05	4619 X	4564	-0-	-55	-0-	307 1 1 4	3154 3	Y	1002	1033 0	114	
06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	301 1 2 4	3315 3	Y	720	763 0	71	
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	404 1 943 9	3706 3	Y	857	787 0	141	
08	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	290 1 1 4	3390 3	Y	695	719 0	117	
09	4530 X	2604	-0-	-1926	-0-	147 1 765 9	1692 3	Y	695	704 0	108	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3960 X	2453	-0-	-1507	-0-	141 1	1322 3	Y	900	871 0		122
							990 9						
05		3534 X	2541	-0-	-993	-0-	139 1	1431 3	Y	882	904 0		100
							1 4	970 9					
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						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	267973	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7767 - 11858	
04		5400 X	5023	-0-	-377	-0-	388 1	3639 3	Y	905	926 0		123
							996 9						
05		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	456 1	4702 3	Y	1198	1185 0		136
							1 4	1318 9					
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	268064	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8695 - 13948	
04		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	64 1	10212 3	Y	734	736 0		13
							15 4	807 9					
05		12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	75 1	11337 3	Y	727	729 0		11
							6 4	800 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	268067	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8579 - 13823	
04		7680 X	6537	-0-	-1143	-0-	35 1	5529 3	Y	878	879 0		16
							7 4	966 9					
05		7936 X	5334	-0-	-2602	-0-	30 1	4580 3	Y	656	662 0		10
							2 4	722 9					
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					

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 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	BALANCE

04		9390 X	8281	-0-	-1109	-0-	47	1	7483	3	Y	674	676	0	12
							10	4	741	9					
05		9672 X	8625	-0-	-1047	-0-	53	1	7929	3	Y	581	585	0	8
							4	4	639	9					
06		8580 X	8400	-0-	-180	-0-	39	1	7512	3	Y	769	760	0	13
							3	4	846	9				4	1
07		8556 X	8373	-0-	-183	-0-	43	1	7349	3	Y	890	890	0	13
							2	4	979	9					
08		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	47	1	8171	3	Y	748	749	0	12
							25	4	823	9					
*09		8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	57	1	7901	3	Y	642	642	0	12
							5	4	706	9					

WORTHY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222 - 13963		
04		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	22	1	16452	3	Y	612	631	0	16
							673	9							
05		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	21	1	15251	3	Y	612	602	0	26
							158	4	673	9					
06		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	23	1	15653	3	Y	516	524	0	18
							169	4	568	9					
07		18662 X	16284	-0-	-2378	-0-	25	1	15597	3	Y	554	545	0	27
							53	4	609	9					
08		17732 X	16564	-0-	-1168	-0-	30	1	15944	3	Y	536	543	0	20
							590	9							
09		17160 X	16384	-0-	-776	-0-	34	1	15721	3	Y	535	522	0	33
							40	4	589	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713 - 14010		
04		756 X	756	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	109	110	0	2
							1	4	120	9					
05		1333 X	829	-0-	-504	-0-	4	1	616	3	Y	190	189	0	3
							209	9							
06		1290 X	781	-0-	-509	-0-	3	1	516	3	Y	238	236	0	4
							262	9						1	1
07		1333 X	626	-0-	-707	-0-	1	1	329	3	Y	269	269	0	4
							296	9							
08		837 X	590	-0-	-247	-0-	1	1	259	3	Y	299	298	0	5
							1	4	329	9					
09		810 X	406	-0-	-404	-0-	3	1	331	3	Y	65	69	0	1
							72	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	268073	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8738 - 14212		
04		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	67	1	10685	3	Y	972	973	0	18
							16	4	1069	9					
05		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	72	1	10922	3	Y	893	898	0	13
							7	4	982	9					
06		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	56	1	10859	3	Y	1080	1068	0	19
							5	4	1188	9				6	1
07		12245 X	12054	-0-	-191	-0-	63	1	10611	3	Y	1252	1252	0	19
							3	4	1377	9					
08		12245 X	11944	-0-	-301	-0-	62	1	10685	3	Y	1059	1061	0	17
							32	4	1165	9					
09		12120 X	11484	-0-	-636	-0-	73	1	10431	3	Y	885	886	0	16
							6	4	974	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
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

04		15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	20 1	14934 3	Y	549	567 0		15
							604 9						
05		14725 X	11879	-0-	-2846	-0-	16 1	11079 3	Y	608	597 0		26
							115 4	669 9					
06		14250 X	12403	-0-	-1847	-0-	17 1	11605 3	Y	596	601 0		21
							125 4	656 9					
07		16306 X	14640	-0-	-1666	-0-	22 1	13988 3	Y	530	525 0		26
							47 4	583 9					
08		16089 X	14790	-0-	-1299	-0-	27 1	14242 3	Y	474	482 0		18
							521 9						
09		15570 X	14128	-0-	-1442	-0-	29 1	13535 3	Y	482	470 0		30
							34 4	530 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756													
04		9600 X	7193	-0-	-2407	-0-	120 1	6500 3	Y	521	502 1	20 8	15
							573 9						
05		11160 X	6626	-0-	-4534	-0-	113 1	5894 3	Y	562	556 1		21
							1 4	618 9					
06		10800 X	6994	-0-	-3806	-0-	135 1	6274 3	Y	528	533 1		16
							4 4	581 9					
07		8184 X	6785	-0-	-1399	-0-	132 1	6107 3	Y	495	485 1		26
							1 4	545 9					
08		7440 X	7028	-0-	-412	-0-	148 1	6256 3	Y	567	567 1		26
							624 9						
09		7200 X	6983	-0-	-217	-0-	157 1	6144 3	Y	619	616 1		29
							1 4	681 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													
04		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	195 1	10642 3	Y	1046	1050 1		31
							1151 9						
05		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	195 1	10181 3	Y	1070	1060 1		41
							2 4	1177 9					
06		10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	201 1	9326 3	Y	1011	1022 1		30
							5 4	1112 9					
07		12958 X	9409	-0-	-3549	-0-	171 1	7983 3	Y	1140	1110 1		60
							1 4	1254 9					
08		12958 X	9830	-0-	-3128	-0-	200 1	8429 3	Y	1092	1101 1		51
							1201 9						
09		12000 X	9092	-0-	-2908	-0-	204 1	8022 3	Y	786	801 1		36
							1 4	865 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216													
04		8310 X	7002	-0-	-1308	-0-	113 1	6148 3	Y	674	676 1		20
							741 9						
05		9176 X	8476	-0-	-700	-0-	145 1	7592 3	Y	671	666 1		25
							1 4	738 9					
06		8880 X	7690	-0-	-1190	-0-	148 1	6874 3	Y	604	611 1		18
							4 4	664 9					
07		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	167 1	7759 3	Y	507	498 1		27
							1 4	558 9					
08		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	187 1	7871 3	Y	503	507 1		23
							553 9						
*09		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	190 1	7447 3	Y	570	567 1		26
							1 4	627 9					

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) 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
04	10260 X	8402	-0-	-1858	-0-	135 1 930 9	7337 3	Y	845	851 1	25
05	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	138 1 1 4	7232 3 766 9	Y	696	695 1	26
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

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068			
04	8820 X	6950	-0-	-1870	-0-	116 1 502 9	6332 3	Y	456	455 1	14
05	9114 X	7378	-0-	-1736	-0-	128 1 1 4	6675 3 574 9	Y	522	516 1	20
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

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907			
04	8940 X	7621	-0-	-1319	-0-	129 1 435 9	7057 3	Y	395	397 1	12
05	10416 X	7244	-0-	-3172	-0-	125 1 1 4	6544 3 574 9	Y	522	514 1	20
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

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
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-			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
04		8970 X	4993	-0-	-3977	-0-	179	1	3993	3	Y	740	723	0	44
							7	4	814	9					
05		9269 X	1578	-0-	-7691	-0-	117	1	1115	3	Y	312	326	0	30
							3	4	343	9					
06		8970 X	1531	-0-	-7439	-0-	82	1	784	3	Y	603	410	0	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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
04		8250 X	7063	-0-	-1187	-0-	275	1	6140	3	Y	579	561	0	35
							11	4	637	9					
05		7595 X	1819	-0-	-5776	-0-	150	1	1438	3	Y	207	222	0	20
							3	4	228	9					
06		8070 X	3229	-0-	-4841	-0-	271	1	2602	3	Y	319	217	0	23
							5	4	351	9			99	1	
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		7200 X	4441	-0-	-2759	-0-	167	1	3699	3	Y	516	504	0	31
							7	4	568	9					
05		7440 X	2388	-0-	-5052	-0-	204	1	1941	3	Y	217	227	0	21
							4	4	239	9					
06		6630 X	3629	-0-	-3001	-0-	267	1	2568	3	Y	717	488	0	52
							5	4	789	9			198	1	
07		6138 X	4482	-0-	-1656	-0-	276	1	3123	3	Y	983	965	0	70
							2	4	1081	9					
08		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			70
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-			70

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
04		5730 X	4206	-0-	-1524	-0-	4075	3	131	9	N	119	337	1	96
05		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5706	3	172	9	N	156	165	1	87
06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4975	3	140	9	N	127			214
07		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5152	3	119	9	N	108	167	1	155
08		5890 X	4262	-0-	-1628	-0-	4135	3	127	9	N	115	155	1	115
09		5700 X	3907	-0-	-1793	-0-	3797	3	110	9	N	100			215

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652															
04		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	2019	1	5300	3	Y	483	774	1	105
							531	9							
05		7409 X	7170	-0-	-239	-0-	2031	1	4661	3	Y	434	395	1	144
							1	4	477	9					
06		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	2259	1	5670	3	Y	438	386	1	196
							482	9							
07		8122 X	7986	-0-	-136	-0-	2365	1	5172	3	Y	408	516	1	88
							449	9							
08		8122 X	7423	-0-	-699	-0-	2295	1	4704	3	Y	384	251	1	221
							2	4	422	9					
09		8400 X	7055	-0-	-1345	-0-	1990	1	4661	3	Y	367	382	1	206
							404	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568															
04		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7666	3	396	9	N	360	637	1	206
05		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8437	3	660	9	N	600	646	1	160
06		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8137	3	596	9	N	542	497	1	205
07		9362 X	8732	-0-	-630	-0-	7947	3	785	9	N	714	676	1	243
08		9269 X	8597	-0-	-672	-0-	8173	3	424	9	N	385	450	1	178
09		8790 X	8081	-0-	-709	-0-	7556	3	525	9	N	477	516	1	139

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735															
04		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	251	1	1437	3	Y	442	493	1	44
							1	4	486	9					
05		2666 X	1490	-0-	-1176	-0-	170	1	823	3	Y	452	462	1	34
							497	9							
06		4110 X	2238	-0-	-1872	-0-	299	1	1665	3	Y	247	257	1	24
							2	4	272	9					
07		4247 X	2386	-0-	-1861	-0-	294	1	1808	3	Y	257	254	1	27
							1	4	283	9					
08		4247 X	2815	-0-	-1432	-0-	469	1	2019	3	Y	297	290	1	34
							327	9							
09		2250 X	1618	-0-	-632	-0-	277	1	1157	3	Y	167	152	1	49
							184	9							

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	42	1 19443	3 2057	Y	1870	1849	0	70
05	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	49	1 19523	3 2020	Y	1836	1845	0	61
06	19937 X	19937	-0-	-0-	-0-	46	1 18028	3 1862	Y	1693	1662	0	17 1 75
07	22258 X	19769	-0-	-2489	-0-	47	1 17865	3 1856	Y	1687	1673	0	89
08	22258 X	19310	-0-	-2948	-0-	45	1 17485	3 1778	Y	1616	1644	0	61
09	21540 X	18227	-0-	-3313	-0-	45	1 16550	3 1631	Y	1483	1469	0	75

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	268319	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8527 - 15158	
04	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	43	1 19595	3 1341	Y	1219	1208	0	46
05	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	46	1 18335	3 1284	Y	1167	1175	0	38
06	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	44	1 17227	3 1120	Y	1018	1001	0	10 1 45
07	21669 X	16901	-0-	-4768	-0-	41	1 15800	3 1059	Y	963	957	0	51
08	21669 X	17563	-0-	-4106	-0-	42	1 16520	3 999	Y	908	925	0	34
09	20970 X	16348	-0-	-4622	-0-	42	1 15355	3 950	Y	864	854	0	44

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268320	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8710 - 14642	
04	24420 X	24389	-0-	-31	-0-	49	1 22526	3 1810	Y	1645	1615	0	62
05	25234 X	24702	-0-	-532	-0-	57	1 22752	3 1892	Y	1720	1725	0	57
06	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	63	1 24637	3 1725	Y	1568	1540	0	15 1 70
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	73	1 28085	3 1792	Y	1629	1613	0	86
08	30169 X	30169	-0-	-0-	-0-	72	1 28168	3 1926	Y	1751	1771	0	66
09	24540 X	24467	-0-	-73	-0-	61	1 22748	3 1657	Y	1506	1496	0	76

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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 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
04	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	37	1	17019	3	Y	1052	1047	0	40
						3	4	1157	9					
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	46	1	18380	3	Y	1013	1020	0	33
						1	4	1114	9					
06	18780 X	17827	-0-	-953	-0-	44	1	16899	3	Y	803	792	0	36
						1	4	883	9			8	1	
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					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434 - 14800		
04	19620 X	14032	-0-	-5588	-0-	28	1	12876	3	Y	1024	1025	0	39
						2	4	1126	9					
05	20274 X	14002	-0-	-6272	-0-	32	1	12737	3	Y	1120	1122	0	37
						1	4	1232	9					
06	19020 X	12438	-0-	-6582	-0-	30	1	11438	3	Y	882	871	0	39
						970	9					9	1	
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					
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352 - 12364		
04	10740 X	4931	-0-	-5809	-0-	35	1	4053	3	Y	766	773	1	29
						843	9							
05	11098 X	5217	-0-	-5881	-0-	41	1	4332	3	Y	767	738	1	46
						844	9					12	3	
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							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 - 15047		
04	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	22	1	10225	3	Y	883	873	0	33
						2	4	971	9					
05	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	Y	1078	1075	0	36
						1	4	1186	9					
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	23	1	9107	3	Y	816	808	0	36
						898	9					8	1	
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							

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	299	1	1718	3	Y	465	470	1	46
						2	4	512	9					
05	3069 X	2094	-0-	-975	-0-	309	1	1498	3	Y	260	286	1	20
						1	4	286	9					
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	18	1	2048	3	Y	5	28	1	-0-
						6	9							
05	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	16	1	1693	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
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-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	3	Y	401	404	1	15
						441	9							
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	41	1	4286	3	Y	482	460	1	29
						530	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196														
04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	207	1	6450	3	Y	296	319	1	47
						326	9							
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	216	1	7263	3	Y	305	301	1	51
						336	9							
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							

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 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		
04	12660 X	11714	-0-	-946	-0-	464 1 18 4	10320 3 912 9	Y	829	817 0			50
05	12214 X	6392	-0-	-5822	-0-	554 1 11 4	5279 3 548 9	Y	498	500 0			48
06	11760 X	7487	-0-	-4273	-0-	605 1 13 4	5809 3 1060 9	Y	964	656 0	286 1		70
07	12152 X	8070	-0-	-4082	-0-	548 1 3 4	6190 3 1329 9	Y	1208	1192 0			86
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-				86
09	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			Y	-0-				86
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	268455	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	9068 - 14280	
04	6060 X	4763	-0-	-1297	-0-	131 1 516 9	4116 3 912 9	Y	469	550 1			74
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	151 1 493 9	5059 3 912 9	Y	448	447 1			75
06	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	144 1 492 9	4345 3 912 9	Y	447	439 1			83
07	5301 X	4706	-0-	-595	-0-	135 1 417 9	4154 3 912 9	Y	379	377 1			85
08	5704 X	3793	-0-	-1911	-0-	111 1 407 9	3275 3 912 9	Y	370	395 1			60
09	5520 X	4823	-0-	-697	-0-	150 1 437 9	4236 3 912 9	Y	397	368 1			89
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		56H	RRCID ->	268456	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8474 - 14330	
04	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	58 1 1619 9	13449 3 912 9	Y	1472	1460 1			76
05	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	54 1 1596 9	13092 3 912 9	Y	1451	1476 1			51
06	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	55 1 1471 9	12410 3 912 9	Y	1337	1342 1			46
07	15624 X	13763	-0-	-1861	-0-	46 1 1389 9	12328 3 912 9	Y	1263	1263 1			46
08	15624 X	13738	-0-	-1886	-0-	51 1 1416 9	12271 3 912 9	Y	1287	1282 1			51
09	15120 X	12481	-0-	-2639	-0-	55 1 1308 9	11118 3 912 9	Y	1189	1180 1			60
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		57H	RRCID ->	268457	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	8241 - 12485	
04	8820 X	5935	-0-	-2885	-0-	23 1 518 9	5394 3 912 9	Y	471	478 1			24
05	8308 X	5336	-0-	-2972	-0-	20 1 428 9	4888 3 912 9	Y	389	399 1			14
06	7950 X	4805	-0-	-3145	-0-	18 1 712 9	4075 3 912 9	Y	647	639 1			22
07	8215 X	6587	-0-	-1628	-0-	21 1 765 9	5801 3 912 9	Y	695	692 1			25
08	8215 X	4368	-0-	-3847	-0-	16 1 547 9	3805 3 912 9	Y	497	502 1			20
*09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	28 1 438 9	5648 3 912 9	Y	398	398 1			20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		15030 X	12823	-0-	-2207	-0-	49	1	11508	3	Y	1151	1152	1	60
							1266	9							
05		14291 X	12681	-0-	-1610	-0-	47	1	11449	3	Y	1077	1099	1	38
							1185	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8267 - 12373			
04		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	25	1	5901	3	Y	575	581	1	30
							633	9							
05		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	25	1	6058	3	Y	583	593	1	20
							641	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8186 - 12393			
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	21	1	4967	3	Y	349	358	1	18
							384	9							
05		5549 X	5541	-0-	-8	-0-	22	1	5231	3	Y	262	271	1	9
							288	9							
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							

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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		8460 X	6838	-0-	-1622	-0-	188	1	5870	3	Y	709	806	1	112
							780	9							
05		8215 X	7390	-0-	-825	-0-	192	1	6420	3	Y	707	700	1	119
							778	9							
06		7740 X	7267	-0-	-473	-0-	209	1	6276	3	Y	711	698	1	132
							782	9							
07		7998 X	7091	-0-	-907	-0-	202	1	6222	3	Y	606	603	1	135
							667	9							
08		7378 X	6342	-0-	-1036	-0-	185	1	5468	3	Y	626	657	1	101
							689	9				3	8		
09		7260 X	5875	-0-	-1385	-0-	176	1	5019	3	Y	618	581	1	138
							680	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															

04		8130 X	6699	-0-	-1431	-0-	256	1	5714	3	Y	654	640	0	39
							10	4	719	9					
05		7626 X	666	-0-	-6960	-0-	55	1	526	3	Y	76	108	0	7
							1	4	84	9					
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															

04		4560 X	3996	-0-	-564	-0-	114	1	2525	3	Y	1230	1193	0	74
							4	4	1353	9					
05		4960 X	1805	-0-	-3155	-0-	124	1	1180	3	Y	453	483	0	44
							3	4	498	9					
06		4800 X	2972	-0-	-1828	-0-	226	1	2177	3	Y	513	349	0	37
							5	4	564	9			171	1	
07		4960 X	2426	-0-	-2534	-0-	191	1	2155	3	Y	72	104	0	5
							1	4	79	9					
08		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			5
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-			5

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															

04		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	210	1	9664	3	Y	997	997	1	31
							1097	9							
05		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	206	1	10123	3	Y	1063	1057	1	37
							1	4	1169	9					
06		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	185	1	9237	3	Y	986	985	1	38
							4	4	1085	9					
07		11470 X	10757	-0-	-713	-0-	199	1	9476	3	Y	984	983	1	39
							1082	9							
08		11501 X	9999	-0-	-1502	-0-	192	1	8711	3	Y	996	1007	1	28
							1096	9							
09		11130 X	9886	-0-	-1244	-0-	194	1	8648	3	Y	949	943	1	34
							1044	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	13500 X	11515	-0-	-1985	-0-	224 1	10283 3	Y	916	916 1	28		
05	13950 X	11236	-0-	-2714	-0-	1008 9	9991 3	Y	946	941 1	33		
06	13170 X	9752	-0-	-3418	-0-	203 1	1041 9	Y	827	828 1	32		
07	12989 X	11534	-0-	-1455	-0-	175 1	8663 3	Y	912	908 1	36		
08	11904 X	10700	-0-	-1204	-0-	4 4	910 9	Y	904	914 1	26		
09	11520 X	10424	-0-	-1096	-0-	216 1	10314 3	Y	841	837 1	30		
						1 4	1003 9						
						209 1	9497 3	Y					
						994 9							
						208 1	9291 3	Y					
						925 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838	
04	9750 X	7326	-0-	-2424	-0-	219 1	6852 3	Y	232	257 1	37		
05	10075 X	5561	-0-	-4514	-0-	255 9	5159 3	Y	225	224 1	38		
06	9630 X	6484	-0-	-3146	-0-	154 1	6038 3	Y	224	220 1	42		
07	9951 X	6626	-0-	-3325	-0-	248 9	6217 3	Y	189	189 1	42		
08	9951 X	4992	-0-	-4959	-0-	200 1	4628 3	Y	187	199 1	30		
09	7320 X	4932	-0-	-2388	-0-	246 9	4689 3	Y	71	85 1	16		
						201 1							
						158 1							
						208 9							
						165 1							
						78 9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406	
04	12330 X	11694	-0-	-636	-0-	232 1	10703 3	Y	690	690 1	21		
05	12524 X	11915	-0-	-609	-0-	759 9	10933 3	Y	690	687 1	24		
06	12120 X	11413	-0-	-707	-0-	222 1	759 9	Y	656	655 1	25		
07	12524 X	11215	-0-	-1309	-0-	1 4	10476 3	Y	627	627 1	25		
08	12276 X	10591	-0-	-1685	-0-	210 1	722 9	Y	640	647 1	18		
09	11700 X	9556	-0-	-2144	-0-	5 4	10309 3	Y	584	581 1	21		
						215 1	690 9	Y					
						1 4	9674 3	Y					
						213 1							
						704 9							
						195 1	8719 3	Y					
						642 9							

BEINHORN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	9098 - 13402	
04	13110 X	12874	-0-	-236	-0-	250 1	11528 3	Y	996	996 1	31		
05	13702 X	13342	-0-	-360	-0-	1096 9	11941 3	Y	1053	1047 1	37		
06	13260 X	11893	-0-	-1367	-0-	242 1	1158 9	Y	996	995 1	38		
07	13671 X	11716	-0-	-1955	-0-	1 4	10579 3	Y	997	995 1	40		
08	13330 X	11688	-0-	-1642	-0-	213 1	1096 9	Y	1005	1016 1	29		
09	12900 X	10159	-0-	-2741	-0-	5 4	10401 3	Y	955	950 1	34		
						218 1							
						1097 9							
						229 1							
						1106 9							
						199 1	8909 3	Y					
						1051 9							

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) GAS 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	8910 X	6371	-0-	-2539	-0-	358	1	5676	3	Y	306	366	1	69
						337	9							
05	6851 X	5095	-0-	-1756	-0-	275	1	4392	3	Y	389	386	1	72
						428	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259 - 13900		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9262 - 14219		
04	6960 X	5813	-0-	-1147	-0-	316	1	5018	3	Y	435	453	1	98
						479	9							
05	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	288	1	4607	3	Y	392	418	1	72
						431	9							
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							

DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276 - 13622		
04	5610 X	4426	-0-	-1184	-0-	40	1	2762	3	Y	1476	1470	1	14
						1624	9							
05	5797 X	5033	-0-	-764	-0-	111	1	3301	3	Y	1474	1453	1	35
						1621	9							
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							

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)	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		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	321 1	5080 3	Y	256	304 1		58
							282 9						
05		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	353 1	5652 3	Y	250	262 1		46
							275 9						
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	311 1	6932 3	Y	206	222 1		30
							227 9						
07		5859 X	4695	-0-	-1164	-0-	206 1	4221 3	Y	244	212 1		62
							268 9						
08		6293 X	5153	-0-	-1140	-0-	315 1	4568 3	Y	245	253 1	3 8	51
							270 9						
09		7470 X	4891	-0-	-2579	-0-	256 1	4389 3	Y	224	226 1		49
							246 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 268735		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904			
04		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	41 1	6344 3	Y	909	909 0		17
							9 4	1000 9					
05		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	50 1	7748 3	Y	914	918 0		13
							4 4	1005 9					
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	33 1	6236 3	Y	832	824 0	6 1	15
							2 4	915 9					
07		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	43 1	7514 3	Y	1159	1157 0		17
							2 4	1275 9					
08		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	45 1	7952 3	Y	1104	1103 0		18
							24 4	1214 9					
09		8520 X	8488	-0-	-32	-0-	53 1	7466 3	Y	876	877 0		16
							5 4	964 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 268736		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594			
04		9300 X	7824	-0-	-1476	-0-	43 1	6747 3	Y	932	934 0		17
							9 4	1025 9					
05		9610 X	8677	-0-	-933	-0-	49 1	7509 3	Y	1014	1016 0		15
							4 4	1115 9					
06		9300 X	6834	-0-	-2466	-0-	30 1	5842 3	Y	873	866 0	7 1	15
							2 4	960 9					
07		9982 X	6762	-0-	-3220	-0-	33 1	5743 3	Y	895	897 0		13
							1 4	985 9					
08		8680 X	6778	-0-	-1902	-0-	33 1	5762 3	Y	878	877 0		14
							17 4	966 9					
09		8400 X	6945	-0-	-1455	-0-	43 1	5952 3	Y	860	859 0		15
							4 4	946 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 268738		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544			
04		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	42 1	6610 3	Y	723	723 0		13
							9 4	795 9					
05		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	50 1	7657 3	Y	798	799 0		12
							4 4	878 9					
06		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	36 1	6810 3	Y	821	814 0	5 1	14
							2 4	903 9					
07		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	41 1	6943 3	Y	982	981 0		15
							2 4	1080 9					
08		8587 X	8334	-0-	-253	-0-	41 1	7217 3	Y	958	958 0		15
							22 4	1054 9					
09		8310 X	7758	-0-	-552	-0-	49 1	6880 3	Y	750	752 0		13
							4 4	825 9					

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)	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

04		8640 X	8176	-0-	-464	-0-	47 1	7464 3	Y	595	596	0		11
							10 4	655 9						
05		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	48 1	7174 3	Y	663	664	0		10
							4 4	729 9						
06		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	30 1	5838 3	Y	709	702	0	5 1	12
							2 4	780 9						
07		8463 X	7034	-0-	-1429	-0-	35 1	6143 3	Y	776	776	0		12
							2 4	854 9						
08		8463 X	7868	-0-	-595	-0-	40 1	7017 3	Y	718	719	0		11
							21 4	790 9						
09		8190 X	5031	-0-	-3159	-0-	31 1	4322 3	Y	614	614	0		11
							3 4	675 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689	
04		12570 X	8153	-0-	-4417	-0-	47 1	7385 3	Y	646	655	0		12
							10 4	711 9						
05		12989 X	8752	-0-	-4237	-0-	52 1	7865 3	Y	755	756	0		11
							4 4	831 9						
06		11940 X	9818	-0-	-2122	-0-	45 1	8534 3	Y	1124	1110	0	5 1	20
							3 4	1236 9						
07		11501 X	10131	-0-	-1370	-0-	50 1	8530 3	Y	1408	1407	0		21
							2 4	1549 9						
08		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	53 1	9251 3	Y	1194	1196	0		19
							28 4	1313 9						
*09		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	65 1	9006 3	Y	989	990	0		18
							6 4	1088 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8926 - 14076	
04		8130 X	7563	-0-	-567	-0-	40 1	6262 3	Y	1139	1136	0		21
							8 4	1253 9						
05		8401 X	7992	-0-	-409	-0-	42 1	6465 3	Y	1347	1348	0		20
							3 4	1482 9						
06		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	30 1	5730 3	Y	1568	1551	0	9 1	28
							2 4	1725 9						
07		7812 X	7173	-0-	-639	-0-	33 1	5690 3	Y	1317	1325	0		20
							1 4	1449 9						
08		7998 X	6316	-0-	-1682	-0-	30 1	5152 3	Y	1016	1020	0		16
							16 4	1118 9						
09		7740 X	6047	-0-	-1693	-0-	36 1	5034 3	Y	885	885	0		16
							3 4	974 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	66H	RRCID ->	268823	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9131 - 13368	
04		9150 X	8438	-0-	-712	-0-	247 1	7739 3	Y	411	460	1	1 8	65
							452 9							
05		9455 X	9197	-0-	-258	-0-	252 1	8448 3	Y	452	441	1		76
							497 9							
06		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	277 1	8338 3	Y	468	457	1		87
							515 9							
07		9207 X	8804	-0-	-403	-0-	262 1	8093 3	Y	408	404	1		91
							449 9							
08		9207 X	7165	-0-	-2042	-0-	221 1	6494 3	Y	409	434	1		66
							450 9							
09		9120 X	7736	-0-	-1384	-0-	248 1	7047 3	Y	401	377	1		90
							441 9							

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 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

04		12690 X	11129	-0-	-1561	-0-	334 1	10444 3	Y	Y	319	358 1		50
							351 9							
05		13113 X	9959	-0-	-3154	-0-	279 1	9350 3	Y	Y	300	300 1		50
							330 9							
06		12690 X	8182	-0-	-4508	-0-	252 1	7597 3	Y	Y	303	297 1		56
							333 9							
07		11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	268 1	8231 3	Y	Y	257	256 1		57
							283 9							
08		11501 X	11176	-0-	-325	-0-	358 1	10515 3	Y	Y	275	288 1		44
							303 9							
09		11130 X	8689	-0-	-2441	-0-	286 1	8087 3	Y	Y	287	267 1		64
							316 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														

04		5490 X	3853	-0-	-1637	-0-	121 1	2969 3	Y	Y	694	719 0		65
							763 9							
05		4247 X	3778	-0-	-469	-0-	122 1	2756 3	Y	Y	800	800 0		65
							20 4	880 9						
06		4110 X	4033	-0-	-77	-0-	132 1	3113 3	Y	Y	707	571 0	124 1	77
							10 4	778 9						
07		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	159 1	3750 3	Y	Y	707	659 0		125
							778 9							
08		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	150 1	3689 3	Y	Y	675	714 0		86
							743 9							
*09		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	157 1	3626 3	Y	Y	866	873 0		79
							953 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														

04		6990 X	6058	-0-	-932	-0-	182 1	4472 3	Y	Y	1276	1185 0		120
							1404 9							
05		7037 X	6382	-0-	-655	-0-	206 1	4679 3	Y	Y	1330	1341 0		109
							34 4	1463 9						
06		6810 X	5979	-0-	-831	-0-	185 1	4355 3	Y	Y	1295	1047 0	216 1	141
							14 4	1425 9						
07		7037 X	5503	-0-	-1534	-0-	172 1	4062 3	Y	Y	1154	1091 0		204
							1269 9							
08		6603 X	6221	-0-	-382	-0-	192 1	4745 3	Y	Y	1167	1222 0		149
							1284 9							
*09		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	199 1	4609 3	Y	Y	1275	1308 0		116
							1403 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														

04		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	388 1	6145 3	Y	Y	572	643 1		129
							629 9							
05		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	407 1	6482 3	Y	Y	563	588 1		104
							619 9							
06		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	275 1	6106 3	Y	Y	537	564 1		77
							591 9							
07		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	345 1	7046 3	Y	Y	650	562 1		165
							715 9							
08		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	481 1	6987 3	Y	Y	581	623 1		123
							639 9							
09		7260 X	6575	-0-	-685	-0-	333 1	5703 3	Y	Y	490	505 1		108
							539 9							

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 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		
04	7230 X	5531	-0-	-1699	-0-	290 1 2 4	4935 3 304 9	Y	276	366 0	75 1	60	
05	7471 X	5670	-0-	-1801	-0-	441 1 2 4	4962 3 265 9	Y	241	227 0		74	
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 3 296 9	Y	269	275 0	29 1	52	
08	6045 X	5966	-0-	-79	-0-	510 1 3 4	5163 3 290 9	Y	264	259 0		57	
09	5520 X	5272	-0-	-248	-0-	403 1 3 4	4627 3 239 9	Y	217	110 0	54 1	110	

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
04	6150 X	5047	-0-	-1103	-0-	268 1 2 4	4562 3 215 9	Y	195	232 0	53 1	42	
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	463 1 2 4	5199 3 211 9	Y	192	175 0		59	
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 3 202 9	Y	184	197 0	20 1	35	
08	5890 X	5420	-0-	-470	-0-	470 1 3 4	4753 3 194 9	Y	176	173 0		38	
09	5700 X	4929	-0-	-771	-0-	381 1 3 4	4372 3 173 9	Y	157	76 0	39 1	80	

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946													
04	7800 X	7790	-0-	-10	-0-	126 1 1 4	6565 3 1098 9	Y	998	994 0		31	
05	9393 X	7413	-0-	-1980	-0-	132 1 1025 9	6256 3	Y	932	925 0		38	
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 3 916 9	Y	833	844 0		27	
09	7800 X	5990	-0-	-1810	-0-	138 1 945 9	4907 3	Y	859	853 0		33	

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764													
04	8610 X	5922	-0-	-2688	-0-	95 1 880 9	4947 3	Y	800	794 0		25	
05	8897 X	6405	-0-	-2492	-0-	117 1 734 9	5554 3	Y	667	665 0		27	
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 3 570 9	Y	518	525 0		16	
09	6210 X	4027	-0-	-2183	-0-	93 1 595 9	3339 3	Y	541	536 0		21	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	6150 X	4280	-0-	-1870	-0-	124 1	3048 3	1108 9		Y	1007	961 0		95
05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	197 1	4464 3	33 4	993 9	Y	903	924 0		74
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

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
04	3750 X	2128	-0-	-1622	-0-	118 1	2009 3	1 4		Y	-0-	6 0		-0-
05	3875 X	2015	-0-	-1860	-0-	164 1	1849 3	1 4	9 9	Y	1	1 0		-0-
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-

WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
04	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	27 1	20457 3	982 9		Y	893	905 0		24
05	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	26 1	18445 3	191 4	933 9	Y	848	836 0		36
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

WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
04	11760 X	8306	-0-	-3454	-0-	10 1	7667 3	629 9		Y	572	576 0	5 8	15
05	12152 X	10377	-0-	-1775	-0-	14 1	9806 3	102 4	455 9	Y	414	411 0		18
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

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) 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
04	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	17 1	12640 3	Y	838	854 0	22
05	13547 X	13340	-0-	-207	-0-	922 9	17 1	12429 3	Y	695 687 0	30
06	13110 X	12071	-0-	-1039	-0-	129 4	16 1	11277 3	Y	596 605 0	21
07	14043 X	11586	-0-	-2457	-0-	122 4	17 1	10816 3	Y	651 641 0	31
08	14043 X	11402	-0-	-2641	-0-	37 4	21 1	10802 3	Y	526 537 0	20
09	13590 X	11985	-0-	-1605	-0-	579 9	25 1	11396 3	Y	486 476 0	30
						29 4		535 9			
DIAMOND H RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 8431 - 13556	
04	5490 X	4510	-0-	-980	-0-	47 1	3219 3	Y	1130	1125 1	11
05	5673 X	3658	-0-	-2015	-0-	1 4	86 1	2568 3	Y	913 902 1	22
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	1004 9	103 1	3326 3	Y	1154 1150 1	26
07	4743 X	4256	-0-	-487	-0-	1 4	69 1	2817 3	Y	1245 1248 1	23
08	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	1370 9	25 1	2194 3	Y	1109 1120 1	12
09	4710 X	2408	-0-	-2302	-0-	3 4	16 1	1328 3	Y	966 948 1	30
						1 4		1063 9			
WORTHY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808	
04	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	14 1	10682 3	Y	695	707 0	18
05	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	765 9	16 1	11015 3	Y	644 635 0	27
06	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	114 4	15 1	10245 3	Y	608 614 0	21
07	11842 X	10371	-0-	-1471	-0-	15 1	110 4	669 9	Y	572 565 0	28
08	11842 X	10191	-0-	-1651	-0-	33 4	15 1	9694 3	Y	544 551 0	21
09	11460 X	10068	-0-	-1392	-0-	18 1	598 9	9575 3	Y	530 518 0	33
						20 1		9441 3			
						24 4		583 9			
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8538 - 14101	
04	10560 X	8869	-0-	-1691	-0-	44 1	6997 3	Y	1654	1655 0	30
05	10912 X	8788	-0-	-2124	-0-	9 4	43 1	6574 3	Y	1971 1972 0	29
06	10560 X	8718	-0-	-1842	-0-	3 4	3 4	2168 9	Y	2092 2070 0	37
07	10168 X	9300	-0-	-868	-0-	33 1	2 4	6382 3	Y	2133 2138 0	32
08	9176 X	8032	-0-	-1144	-0-	39 1	2 4	6913 3	Y	1790 1793 0	29
09	8880 X	8308	-0-	-572	-0-	2 4	35 1	6010 3	Y	2108 2098 0	38
						18 4		1969 9			
						43 1		5942 3			
						4 4		2319 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	9060 X	7475	-0-	-1585	-0-	38 1	5888 3	8 4	1541 9	Y	1401	1401	0		26
05	8866 X	8406	-0-	-460	-0-	43 1	6536 3	4 4	1823 9	Y	1657	1659	0		24
06	8220 X	7957	-0-	-263	-0-	33 1	6290 3	2 4	1632 9	Y	1484	1471	0	11 1	26
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	38 1	6545 3	2 4	1520 9	Y	1382	1387	0		21
08	8401 X	7048	-0-	-1353	-0-	32 1	5627 3	17 4	1372 9	Y	1247	1248	0		20
09	8130 X	6852	-0-	-1278	-0-	41 1	5662 3	4 4	1145 9	Y	1041	1041	0		19
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909						
04	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	31 1	4787 3	6 4	1660 9	Y	1509	1509	0		28
05	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	37 1	5606 3	3 4	1642 9	Y	1493	1499	0		22
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	31 1	5978 3	2 4	1770 9	Y	1609	1593	0	10 1	28
07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	38 1	6661 3	2 4	2170 9	Y	1973	1971	0		30
08	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	36 1	6260 3	19 4	2053 9	Y	1866	1866	0		30
*09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	46 1	6458 3	4 4	1850 9	Y	1682	1681	0		30
STUMBERG RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269050		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445						
04	7890 X	7020	-0-	-870	-0-	289 1	5435 3	1296 9		Y	1178	1200	0		65
05	8091 X	6329	-0-	-1762	-0-	244 1	4790 3	2 4	1293 9	Y	1175	1157	0		83
06	7830 X	5143	-0-	-2687	-0-	179 1	3778 3	1186 9		Y	1078	1099	0		62
07	7409 X	6757	-0-	-652	-0-	254 1	5391 3	4 4	1108 9	Y	1007	1027	0		42
08	7409 X	6749	-0-	-660	-0-	257 1	5378 3	3 4	1111 9	Y	1010	995	0		57
09	7020 X	6492	-0-	-528	-0-	255 1	5170 3	1067 9		Y	970	980	0		47
STUMBERG RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269052		COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247						
04	7740 X	6590	-0-	-1150	-0-	265 1	4992 3	1 4	1332 9	Y	1211	1222	0		67
05	7998 X	6719	-0-	-1279	-0-	260 1	5091 3	2 4	1366 9	Y	1242	1221	0		88
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	258 1	5414 3	1311 9		Y	1192	1212	0		68
07	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	239 1	5089 3	4 4	1293 9	Y	1175	1194	0		49
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	241 1	5048 3	3 4	1324 9	Y	1204	1186	0		67
*09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	227 1	4621 3	1307 9		Y	1188	1197	0		58

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 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		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	258 1	4835 3	971 3	Y	883	899 0		49
							1 4	971 9						
05		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	303 1	5947 3	873 9	Y	794	787 0		56
							3 4	873 9						
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
04		7110 X	5361	-0-	-1749	-0-	218 1	4076 3		Y	970	1011 0		54
							1067 9							
05		7006 X	6625	-0-	-381	-0-	261 1	5121 3		Y	1128	1102 0		80
							2 4	1241 9						
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
04		6060 X	5378	-0-	-682	-0-	241 1	4539 3		Y	544	549 0		30
							598 9							
05		6262 X	4059	-0-	-2203	-0-	174 1	3420 3		Y	422	422 0		30
							1 4	464 9						
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
04		9780 X	9720	-0-	-60	-0-	413 1	7762 3		Y	1404	1415 0		78
							1 4	1544 9						
05		10106 X	8818	-0-	-1288	-0-	353 1	6941 3		Y	1383	1363 0		98
							3 4	1521 9						
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							

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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	8130 X	7350	-0-	-780	-0-	331 1	6202 3	816 9	Y	742	741 0	41	
05	8401 X	5387	-0-	-3014	-0-	221 1	4343 3	821 9	Y	746	734 0	53	
06	8130 X	4581	-0-	-3549	-0-	178 1	3746 3	657 9	Y	597	616 0	34	
07	7502 X	4380	-0-	-3122	-0-	170 1	3601 3	607 9	Y	552	563 0	23	
08	7502 X	4249	-0-	-3253	-0-	165 1	3440 3	642 9	Y	584	574 0	33	
09	7260 X	4099	-0-	-3161	-0-	167 1	3395 3	537 9	Y	488	497 0	24	

STUMBERG RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	269112	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8078 - 13056	
04	6690 X	2534	-0-	-4156	-0-	95 1	1783 3	656 9	Y	596	611 0	33	
05	6913 X	2442	-0-	-4471	-0-	89 1	1759 3	593 9	Y	539	534 0	38	
06	5730 X	2485	-0-	-3245	-0-	90 1	1883 3	512 9	Y	465	476 0	27	
07	5921 X	2497	-0-	-3424	-0-	86 1	1828 3	582 9	Y	529	534 0	22	
08	5115 X	2456	-0-	-2659	-0-	83 1	1737 3	635 9	Y	577	567 0	32	
*09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	90 1	1848 3	587 9	Y	534	540 0	26	

STUMBERG RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	269127	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8240 - 13066	
04	7020 X	6869	-0-	-151	-0-	272 1	5120 3	1477 9	Y	1343	1360 0	74	
05	7254 X	6897	-0-	-357	-0-	265 1	5215 3	1415 9	Y	1286	1269 0	91	
06	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	257 1	5402 3	1405 9	Y	1277	1295 0	73	
07	6603 X	6449	-0-	-154	-0-	229 1	4871 3	1345 9	Y	1223	1245 0	51	
08	6603 X	5996	-0-	-607	-0-	222 1	4637 3	1135 9	Y	1032	1025 0	58	
09	6390 X	4807	-0-	-1583	-0-	176 1	3561 3	1070 9	Y	973	983 0	48	

STUMBERG RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8033 - 13139	
04	8610 X	7157	-0-	-1453	-0-	282 1	5295 3	1579 9	Y	1435	1450 0	79	
05	8897 X	7632	-0-	-1265	-0-	294 1	5791 3	1544 9	Y	1404	1384 0	99	
06	6660 X	6503	-0-	-157	-0-	228 1	4815 3	1460 9	Y	1327	1350 0	76	
07	6262 X	5407	-0-	-855	-0-	184 1	3908 3	1312 9	Y	1193	1219 0	50	
08	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	222 1	4647 3	1344 9	Y	1222	1204 0	68	
09	6060 X	5950	-0-	-110	-0-	222 1	4508 3	1220 9	Y	1109	1123 0	54	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	1457	1477	0	81	
05	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	1603	9	Y	1493	1469	0	105	
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	1384	1410	0	79	
07	7347 X	6529	-0-	-818	-0-	3	4	Y	1336	1359	0	56	
08	7347 X	6279	-0-	-1068	-0-	241	1	Y	1304	1287	0	73	
09	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	1522	9	Y	1096	1115	0	54	
						227	1						
						3	4						
						220	1						
						2	4						
						207	1						
						1206	9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056				
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	451	450	1	28	
05	7316 X	6961	-0-	-355	-0-	1	4	Y	369	378	1	19	
06	7080 X	6798	-0-	-282	-0-	22	1	Y	269	273	1	15	
07	7688 X	7032	-0-	-656	-0-	2	4	Y	304	298	1	21	
08	7626 X	6317	-0-	-1309	-0-	25	1	Y	294	294	1	21	
09	7320 X	7305	-0-	-15	-0-	1	4	Y	338	339	1	20	
						24	1						
						1	4						
						28	1						
						2	4						

WORTHY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441				
04	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	672	676	0	15	
05	16678 X	15246	-0-	-1432	-0-	9	4	Y	634	635	0	14	
06	16140 X	13904	-0-	-2236	-0-	18	1	Y	586	584	0	16	
07	15593 X	14161	-0-	-1432	-0-	7	4	Y	523	518	0	21	
08	15593 X	12822	-0-	-2771	-0-	16	1	Y	469	434	0	27	
09	15090 X	10872	-0-	-4218	-0-	1	4	Y	503	513	0	17	
						15	1						
						575	9						
						12	1						
						516	9						
						11	1						
						3	4						

WORTHY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529				
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	627	631	0	14	
05	16461 X	14535	-0-	-1926	-0-	9	4	Y	582	583	0	13	
06	15930 X	14638	-0-	-1292	-0-	17	1	Y	517	516	0	14	
07	17391 X	15738	-0-	-1653	-0-	7	4	Y	595	585	0	24	
08	17391 X	14966	-0-	-2425	-0-	16	1	Y	474	441	0	27	
09	16170 X	14324	-0-	-1846	-0-	1	4	Y	550	558	0	19	
						655	9						
						14	1						
						521	9						
						14	1						
						4	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHEY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480		PERF. 9117 - 12780	
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		
04	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	43 1	14113 3	Y	569	571 0	13	
						8 4	626 9					
05	15748 X	15082	-0-	-666	-0-	18 1	14428 3	Y	572	573 0	12	
						7 4	629 9					
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	27 1	25
						486 9						
09	14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	10 1	10133 3	Y	468	477 0	16	
						3 4	515 9					

WORTHEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8471		PERF. 9220 - 13339	
04	14580 X	13220	-0-	-1360	-0-	38 1	12471 3	Y	640	643 0	14	
						7 4	704 9					
05	15066 X	13083	-0-	-1983	-0-	15 1	12414 3	Y	589	590 0	13	
						6 4	648 9					
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	27 1	25
						485 9						
09	13080 X	9916	-0-	-3164	-0-	10 1	9346 3	Y	506	514 0	17	
						3 4	557 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545		PERF. 9288 - 14647	
04	7110 X	4742	-0-	-2368	-0-	265 1	4180 3	Y	270	325 1	61	
						297 9						
05	7347 X	5329	-0-	-2018	-0-	297 1	4736 3	Y	269	280 1	50	
						296 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 8284		PERF. 9410 - 14662	
04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	275 1	13189 3	Y	1203	1224 0	79	
						11 4	1323 9					
05	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	316 1	13264 3	Y	1238	1167 0	44 1	106
						12 4	1362 9					
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					

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		3090 X	2770	-0-	-320	-0-	19 1	2607 3	Y	131	135 1			19
							144 9							
05		3038 X	925	-0-	-2113	-0-	7 1	810 3	Y	97	103 1			13
							1 4	107 9						
06		2760 X	1295	-0-	-1465	-0-	11 1	1172 3	Y	101	94 1			20
							1 4	111 9						
07		2852 X	2050	-0-	-802	-0-	13 1	1877 3	Y	142	138 1			24
							4 4	156 9						
08		2852 X	2424	-0-	-428	-0-	19 1	2284 3	Y	108	113 1			19
							2 4	119 9						
09		2760 X	1339	-0-	-1421	-0-	8 1	1275 3	Y	49	59 1			9
							2 4	54 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406	
04		7350 X	5437	-0-	-1913	-0-	36 1	4919 3	Y	437	460 1			63
							1 4	481 9						
05		7161 X	6512	-0-	-649	-0-	52 1	5940 3	Y	467	468 1			62
							6 4	514 9						
06		6930 X	3901	-0-	-3029	-0-	31 1	3410 3	Y	416	396 1			82
							2 4	458 9						
07		7161 X	6091	-0-	-1070	-0-	37 1	5570 3	Y	430	439 1			73
							11 4	473 9						
08		6510 X	4701	-0-	-1809	-0-	35 1	4230 3	Y	393	398 1			68
							4 4	432 9						
09		6300 X	4899	-0-	-1401	-0-	28 1	4463 3	Y	363	367 1			64
							9 4	399 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153	
04		5310 X	4178	-0-	-1132	-0-	28 1	3816 3	Y	304	309 1			43
							334 9							
05		5487 X	4395	-0-	-1092	-0-	35 1	3986 3	Y	336	334 1			45
							4 4	370 9						
06		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	48 1	5307 3	Y	434	393 1			86
							3 4	477 9						
07		5983 X	4972	-0-	-1011	-0-	31 1	4581 3	Y	318	350 1			54
							10 4	350 9						
08		5983 X	5933	-0-	-50	-0-	46 1	5549 3	Y	304	306 1			52
							4 4	334 9						
09		5850 X	4512	-0-	-1338	-0-	27 1	4242 3	Y	214	228 1			38
							8 4	235 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026	
04		3510 X	2404	-0-	-1106	-0-	15 1	2102 3	Y	261	271 1			37
							287 9							
05		3627 X	1783	-0-	-1844	-0-	13 1	1520 3	Y	226	233 1			30
							1 4	249 9						
06		3510 X	2642	-0-	-868	-0-	21 1	2385 3	Y	213	201 1			42
							2 4	234 9						
07		3472 X	1816	-0-	-1656	-0-	10 1	1433 3	Y	336	321 1			57
							3 4	370 9						
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	15 1	1872 3	Y	680	620 1			117
							2 4	748 9						
*09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	15 1	2463 3	Y	793	770 1			140
							5 4	872 9						

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		4380 X	2551	-0-	-1829	-0-	17 1	2301 3	Y	211	219 1			30
							1 4	232 9						
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	37 1	4123 3	Y	230	229 1			31
							3 4	253 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
04		2490 X	2239	-0-	-251	-0-	16 1	2106 3	Y	106	108 1			15
							117 9							
05		2573 X	1969	-0-	-604	-0-	16 1	1845 3	Y	96	98 1			13
							2 4	106 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
04		8730 X	7130	-0-	-1600	-0-	19 1	6323 3	Y	715	712 1			44
							1 4	787 9						
05		9021 X	7707	-0-	-1314	-0-	23 1	6974 3	Y	644	655 1			33
							2 4	708 9						
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
04		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	207 1	5091 3	Y	1251	1178 0			118
							1376 9							
05		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	187 1	4253 3	Y	1303	1315 0			106
							32 4	1433 9						
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							

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 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	
04		12030 X	9839	-0-	-2191	-0-	27 1	9229 3	Y	527	501 1	35 8	9		
							3 4	580 9							
05		12431 X	9887	-0-	-2544	-0-	25 1	9264 3	Y	543	541 1		11		
							1 4	597 9							
06		11790 X	9220	-0-	-2570	-0-	24 1	8631 3	Y	513	514 1		10		
							1 4	564 9							
07		11594 X	8909	-0-	-2685	-0-	23 1	8374 3	Y	465	464 1		11		
							512 9								
08		11594 X	5581	-0-	-6013	-0-	15 1	5312 3	Y	231	233 1		9		
							254 9								
09		9840 X	9582	-0-	-258	-0-	22 1	9044 3	Y	467	457 1	8 8	11		
							2 4	514 9							

BEINHORN RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 13785		
04		13500 X	11990	-0-	-1510	-0-	240 1	11022 3	Y	662	662 1		21		
							728 9								
05		13950 X	11722	-0-	-2228	-0-	218 1	10753 3	Y	682	679 1		24		
							1 4	750 9							
06		13110 X	11990	-0-	-1120	-0-	223 1	11079 3	Y	621	621 1		24		
							5 4	683 9							
07		12772 X	12181	-0-	-591	-0-	236 1	11269 3	Y	614	614 1		24		
							1 4	675 9							
08		12462 X	12074	-0-	-388	-0-	247 1	11160 3	Y	606	613 1		17		
							667 9								
09		12000 X	10511	-0-	-1489	-0-	218 1	9684 3	Y	554	551 1		20		
							609 9								

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540 - 13314		
04		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	51 1	6849 3	Y	841	867 1	6 8	119		
							1 4	925 9							
05		7750 X	7282	-0-	-468	-0-	55 1	6312 3	Y	826	835 1		110		
							6 4	909 9							
06		7500 X	6090	-0-	-1410	-0-	48 1	5300 3	Y	672	649 1		133		
							3 4	739 9							
07		8091 X	7098	-0-	-993	-0-	42 1	6189 3	Y	776	777 1		132		
							13 4	854 9							
08		8091 X	6041	-0-	-2050	-0-	44 1	5291 3	Y	637	659 1		110		
							5 4	701 9							
09		7830 X	5215	-0-	-2615	-0-	29 1	4554 3	Y	566	576 1		100		
							9 4	623 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8518 - 13945		
04		10410 X	9620	-0-	-790	-0-	27 1	8836 3	Y	686	679 1		42		
							2 4	755 9							
05		10943 X	9178	-0-	-1765	-0-	28 1	8373 3	Y	704	710 1		36		
							3 4	774 9							
06		10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	33 1	8678 3	Y	471	481 1		26		
							1 4	518 9							
07		10230 X	9713	-0-	-517	-0-	36 1	9123 3	Y	503	494 1		35		
							1 4	553 9							
08		9951 X	9853	-0-	-98	-0-	36 1	9240 3	Y	523	521 1		37		
							2 4	575 9							
09		9630 X	9049	-0-	-581	-0-	33 1	8376 3	Y	579	581 1		35		
							3 4	637 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		

04		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	22 1	7312 3	Y	804	800 1	49		
							1 4	884 9						
05		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	25 1	7607 3	Y	770	780 1	39		
							2 4	847 9						
06		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	28 1	7392 3	Y	699	700 1	38		
							769 9							
07		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	33 1	8168 3	Y	743	729 1	52		
							1 4	817 9						
08		8494 X	7957	-0-	-537	-0-	29 1	7199 3	Y	661	667 1	46		
							2 4	727 9						
*09		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	30 1	7535 3	Y	735	737 1	44		
							3 4	809 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
04		4920 X	3338	-0-	-1582	-0-	23 1	3164 3	Y	137	146 1	20		
							151 9							
05		5084 X	3717	-0-	-1367	-0-	31 1	3512 3	Y	155	154 1	21		
							3 4	171 9						
06		3930 X	2417	-0-	-1513	-0-	21 1	2290 3	Y	95	97 1	19		
							1 4	105 9						
07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	24 1	3585 3	Y	125	123 1	21		
							7 4	138 9						
08		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	37 1	4474 3	Y	167	159 1	29		
							4 4	184 9						
*09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	26 1	4146 3	Y	156	157 1	28		
							8 4	172 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
04		5190 X	3989	-0-	-1201	-0-	28 1	3753 3	Y	188	218 1	27		
							1 4	207 9						
05		5363 X	5098	-0-	-265	-0-	43 1	4879 3	Y	155	161 1	21		
							5 4	171 9						
06		4710 X	2904	-0-	-1806	-0-	24 1	2723 3	Y	141	134 1	28		
							2 4	155 9						
07		4433 X	4243	-0-	-190	-0-	27 1	4019 3	Y	172	171 1	29		
							8 4	189 9						
08		5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	25 1	3069 3	Y	164	165 1	28		
							3 4	180 9						
09		4920 X	2702	-0-	-2218	-0-	16 1	2552 3	Y	117	124 1	21		
							5 4	129 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
04		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	29 1	3815 3	Y	206	207 0	14		
							227 9							
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	26 1	4341 3	Y	289	277 0	26		
							318 9							
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	23 1	4130 3	Y	254	253 0	27		
							279 9							
07		4216 X	4108	-0-	-108	-0-	19 1	3869 3	Y	200	206 0	21		
							220 9							
08		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	23 1	4861 3	Y	179	183 0	17		
							197 9							
*09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	21 1	4389 3	Y	347	333 0	31		
							382 9							

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		5520 X	4892	-0-	-628	-0-	34 1	4430 3	Y	389	393 0	26	
							428 9						
05		5208 X	4133	-0-	-1075	-0-	22 1	3730 3	Y	346	341 0	31	
							381 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577	
04		8340 X	6759	-0-	-1581	-0-	49 1	6249 3	Y	419	422 0	28	
							461 9						
05		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	43 1	7362 3	Y	509	491 0	46	
							560 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881	
04		3600 X	3437	-0-	-163	-0-	25 1	3211 3	Y	183	187 0	12	
							201 9						
05		4371 X	3908	-0-	-463	-0-	22 1	3677 3	Y	190	185 0	17	
							209 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325	
04		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	28 1	3750 3	Y	238	240 1	34	
							1 4	262 9					
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	26 1	2946 3	Y	254	254 1	34	
							3 4	279 9					
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	36 1	4025 3	Y	375	335 1	74	
							2 4	413 9					
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	33 1	4875 3	Y	318	338 1	54	
							10 4	350 9					
08		4185 X	2547	-0-	-1638	-0-	19 1	2262 3	Y	240	253 1	41	
							2 4	264 9					
09		4470 X	2331	-0-	-2139	-0-	13 1	2090 3	Y	204	209 1	36	
							4 4	224 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500 X	3170	-0-	-4330	-0-	121	1	2168	3	Y	801	839	1	31
						881	9							
05	7750 X	3403	-0-	-4347	-0-	166	1	2437	3	Y	727	726	1	32
						800	9							
06	3840 X	3676	-0-	-164	-0-	150	1	2715	3	Y	737	740	1	29
						811	9							
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	206	1	2961	3	Y	970	963	1	36
						1067	9							
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	205	1	3634	3	Y	963	963	1	36
						1059	9							
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	203	1	3599	3	Y	731	729	1	38
						804	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
04	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	359	1	6445	3	Y	649	651	1	25
						1	4	714	9					
05	5704 X	4644	-0-	-1060	-0-	257	1	3787	3	Y	545	546	1	24
						600	9							
06	5520 X	4263	-0-	-1257	-0-	199	1	3618	3	Y	405	413	1	16
						446	9							
07	9145 X	2911	-0-	-6234	-0-	172	1	2473	3	Y	242	249	1	9
						266	9							
08	7781 X	4948	-0-	-2833	-0-	257	1	4584	3	Y	97	102	1	4
						107	9							
09	7530 X	4743	-0-	-2787	-0-	251	1	4449	3	Y	39	41	1	2
						43	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	38	38	8	-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
04	3000 N	4489	-0-	1489	1489	39	1	2368	3	Y	1891	1860	0	37
						2	4	2080	9					1
05	3100 N	3458	-0-	358	1847	37	1	1926	3	Y	1358	1352	0	16
						1	4	1494	9					
06	5423 X	3576	-0-	-1847	-0-	38	1	1857	3	Y	1524	1032	0	494
						5	4	1676	9					1
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	33	1	1854	3	Y	1683	1679	0	18
						2	4	1851	9					
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	41	1	1992	3	Y	1486	1482	0	22
						1635	9							
*09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	Y	1493	1501	0	14
						1642	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

04	8970 X	7628	-0-	-1342	-0-	338 1 1238 9	6052 3	Y	1125	1131 1	44		
05	9610 X	8462	-0-	-1148	-0-	471 1 1033 9	6958 3	Y	939	941 1	42		
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		

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156													
04	6900 X	2724	-0-	-4176	-0-	144 1	2580 3	Y	-0-		-0-		
05	5115 X	2589	-0-	-2526	-0-	164 1	2425 3	Y	-0-		-0-		
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-		

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774													
04	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	7936 3	Y	707	717 1	13		
05	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	8730 3	Y	204	213 1	4		
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		

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408													
04	9570 X	8020	-0-	-1550	-0-	131 1 1 4	6834 3	Y	958	950 0	30		
05	9083 X	8078	-0-	-1005	-0-	146 1 1013 9	6919 3	Y	921	914 0	37		
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		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT				WELL #:	E 1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6822 - 11919	
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		
04	12030 X	11553	-0-	-477	-0-	156 1	9738 3	Y	1508	1526 0		46		
						1659 9								
05	11904 X	11111	-0-	-793	-0-	180 1	9360 3	Y	1428	1413 0		61		
						1571 9								
06	10590 X	9038	-0-	-1552	-0-	136 1	7426 3	Y	1342	1343 0		60		
						1476 9								
07	11935 X	8032	-0-	-3903	-0-	108 1	6559 3	Y	1241	1248 0		53		
						1365 9								
08	11935 X	9256	-0-	-2679	-0-	129 1	7878 3	Y	1135	1156 0		32		
						1249 9								
09	11550 X	9099	-0-	-2451	-0-	140 1	7570 3	Y	1263	1234 0		61		
						1389 9								

FOGMT				WELL #:	E 2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279	
04	9120 X	6761	-0-	-2359	-0-	99 1	6160 3	Y	456	456 0		14		
						502 9								
05	9424 X	6424	-0-	-3000	-0-	109 1	5655 3	Y	600	588 0		26		
						660 9								
06	8010 X	5615	-0-	-2395	-0-	89 1	4855 3	Y	610	609 0		27		
						671 9								
07	7192 X	5752	-0-	-1440	-0-	84 1	5097 3	Y	519	524 0		22		
						571 9								
08	6975 X	6288	-0-	-687	-0-	94 1	5702 3	Y	447	456 0		13		
						492 9								
*09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	172 1	9300 3	Y	450	441 0		22		
						495 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299	
04	1830 X	1734	-0-	-96	-0-	17 1	1037 3	Y	617	607 0	13 1	3		
						1 4	679 9							
05	2635 X	1680	-0-	-955	-0-	21 1	1080 3	Y	526	523 0		6		
						579 9								
06	3270 X	1712	-0-	-1558	-0-	23 1	1115 3	Y	519	351 0	169 1	5		
						3 4	571 9							
07	3379 X	1894	-0-	-1485	-0-	21 1	1208 3	Y	604	603 0		6		
						1 4	664 9							
08	3379 X	1643	-0-	-1736	-0-	20 1	966 3	Y	597	594 0		9		
						657 9								
09	1740 X	1628	-0-	-112	-0-	22 1	1063 3	Y	494	498 0		5		
						543 9								

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901	
04	5700 X	5499	-0-	-201	-0-	198 1	4782 3	Y	471	448 0	12 1	34		
						1 4	518 9							
05	5363 X	4855	-0-	-508	-0-	184 1	4008 3	Y	603	596 0		41		
						663 9								
06	5430 X	4038	-0-	-1392	-0-	196 1	3405 3	Y	397	404 0		34		
						437 9								
07	5673 X	3971	-0-	-1702	-0-	229 1	3309 3	Y	394	395 0		33		
						433 9								
08	5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	216 1	3858 3	Y	384	375 0	13 1	29		
						422 9								
09	5490 X	3938	-0-	-1552	-0-	212 1	3339 3	Y	352	299 0	42 1	40		
						387 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
04	7320 X	6054	-0-	-1266	-0-	8	1	5641	3	Y	368	370	0			27
05	8494 X	7935	-0-	-559	-0-	405	9	13	1	7503	3	Y	381	381	0	27
06	8220 X	7955	-0-	-265	-0-	419	9	10	1	7526	3	Y	381	363	0	45
07	8494 X	7664	-0-	-830	-0-	419	9	9	1	7258	3	Y	361	378	0	28
08	7936 X	6872	-0-	-1064	-0-	397	9	7	1	6322	3	Y	494	478	0	44
09	7950 X	7288	-0-	-662	-0-	543	9	9	1	6963	3	Y	287	292	0	39
						316	9									
CHAPARRAL WILDLIFE		WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119						
04	9870 X	3474	-0-	-6396	-0-	3	1	1559	2	Y	281	298	0			7
05	8432 X	4153	-0-	-4279	-0-	1603	3	4	1	1794	2	Y	490	483	0	14
06	8160 X	3732	-0-	-4428	-0-	1815	3	4	1	1612	2	Y	348	354	0	8
07	8432 X	3732	-0-	-4700	-0-	1733	3	4	1	1640	2	Y	323	319	0	10
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	1733	3	355	9	6680	3	Y	329	325	0	14
*09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	15	1	1	4	362	9	Y	304	305	0	13
						14	1	5864	3	Y						
						2	4	334	9							
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 10H		RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013				TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041						
04	7440 X	6170	-0-	-1270	-0-	9	1	5791	3	Y	335	336	0			25
05	6634 X	5397	-0-	-1237	-0-	1	4	369	9	5065	3	Y	294	298	0	21
06	6420 X	4993	-0-	-1427	-0-	323	9	6	1	4639	3	Y	316	300	0	37
07	6603 X	5347	-0-	-1256	-0-	348	9	7	1	5020	3	Y	291	305	0	23
08	6386 X	4047	-0-	-2339	-0-	320	9	4	1	3738	3	Y	277	275	0	25
09	6180 X	618	-0-	-5562	-0-	305	9	370	3	248	9	Y	225	220	0	30
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013				TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017						
04	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	456	1	8182	3	Y	694	698	1			27
05	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	1	4	763	9	6458	3	Y	711	706	1	32
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	438	1	782	9	4113	3	Y	592	601	1	23
07	9703 X	3958	-0-	-5745	-0-	226	1	651	9	3179	3	Y	506	510	1	19
08	9703 X	4211	-0-	-5492	-0-	222	1	557	9	3513	3	Y	455	457	1	17
09	9390 X	3948	-0-	-5442	-0-	197	1	501	9	3310	3	Y	410	406	1	21
						187	1	451	9							

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 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
04	7260 X	5351	-0-	-1909	-0-	7 1 356 9	4988 3	Y	324	323 0	24
05	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	11 1 388 9	6068 3	Y	353	352 0	25
06	6540 X	6232	-0-	-308	-0-	8 1 359 9	5865 3	Y	326	313 0	38
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	7 1 314 9	5511 3	Y	285	301 0	22
08	6479 X	4988	-0-	-1491	-0-	5 1 309 9	4674 3	Y	281	278 0	25
09	6270 X	5096	-0-	-1174	-0-	6 1 264 9	4826 3	Y	240	233 0	32

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297		
04	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	11529 3	Y	491	495 1	9
05	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	12771 3	Y	659	655 1	13
06	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	12264 3	Y	616	617 1	12
07	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	11901 3	Y	600	597 1	15
08	13516 X	12440	-0-	-1076	-0-	33 1 1 4	11787 3	Y	563	555 1	23
09	13080 X	10870	-0-	-2210	-0-	25 1 2 4	10280 3	Y	512	523 1	12

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117		
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	395 1 1191 9	7085 3	Y	1083	1097 1	42
05	10013 X	9335	-0-	-678	-0-	513 1 1262 9	7560 3	Y	1147	1138 1	51
06	9690 X	8124	-0-	-1566	-0-	369 1 1054 9	6701 3	Y	958	972 1	37
07	9579 X	7603	-0-	-1976	-0-	420 1 1153 9	6030 3	Y	1048	1047 1	38
08	9331 X	7078	-0-	-2253	-0-	315 1 1161 9	5602 3	Y	1055	1054 1	39
09	9030 X	6140	-0-	-2890	-0-	276 1 982 9	4882 3	Y	893	886 1	46

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127		
04	7890 X	7691	-0-	-199	-0-	343 1 1200 9	6148 3	Y	1091	1103 1	43
05	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	460 1 1291 9	6794 3	Y	1174	1165 1	52
06	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	391 1 1082 9	7113 3	Y	984	998 1	38
07	7936 X	7892	-0-	-44	-0-	442 1 1120 9	6330 3	Y	1018	1019 1	37
08	8556 X	6184	-0-	-2372	-0-	273 1 1054 9	4857 3	Y	958	960 1	35
09	8580 X	5183	-0-	-3397	-0-	226 1 956 9	4001 3	Y	869	859 1	45

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	57 1	4976 3	N	609	850 1	1 8	132	
						670 9							
05	5890 X	5758	-0-	-132	-0-	48 1	5046 3	N	604	649 1		87	
						664 9							
06	5610 X	5487	-0-	-123	-0-	75 1	4617 3	N	723	480 1		330	
						795 9							
07	5890 X	5655	-0-	-235	-0-	66 1	4986 3	N	548	658 1		220	
						603 9							
08	5890 X	5473	-0-	-417	-0-	70 1	4952 3	N	410	500 1		130	
						451 9							
09	5700 X	5140	-0-	-560	-0-	62 1	4477 3	N	546	528 1		148	
						601 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709			
04	4140 X	3407	-0-	-733	-0-	106 1	2619 3	Y	620	614 0		58	
						682 9							
05	4278 X	3313	-0-	-965	-0-	109 1	2469 3	Y	652	657 0		53	
						18 4	717 9						
06	4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	103 1	2432 3	Y	516	417 0	96 1	56	
						8 4	568 9						
07	3565 X	3356	-0-	-209	-0-	110 1	2593 3	Y	594	545 0		105	
						653 9							
08	3565 X	2650	-0-	-915	-0-	78 1	1913 3	Y	599	628 0		76	
						659 9							
09	3420 X	2902	-0-	-518	-0-	84 1	1946 3	Y	793	797 0		72	
						872 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459			
04	12390 X	9874	-0-	-2516	-0-	28 1	9311 3	Y	484	495 1		9	
						3 4	532 9						
05	12989 X	8807	-0-	-4182	-0-	22 1	8326 3	Y	416	417 1		8	
						1 4	458 9						
06	12570 X	9195	-0-	-3375	-0-	24 1	8847 3	Y	294	296 1		6	
						1 4	323 9						
07	12989 X	9398	-0-	-3591	-0-	24 1	8982 3	Y	355	352 1		9	
						1 4	391 9						
08	12090 X	9929	-0-	-2161	-0-	26 1	9415 3	Y	443	434 1		18	
						1 4	487 9						
09	9870 X	9167	-0-	-703	-0-	20 1	8441 3	Y	640	643 1		15	
						2 4	704 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814			
04	7470 X	6208	-0-	-1262	-0-	8 1	5718 3	Y	437	434 0		32	
						1 4	481 9						
05	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	16 1	9560 3	Y	397	401 0		28	
						437 9							
06	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	12 1	8447 3	Y	361	346 0		43	
						397 9							
07	8587 X	8530	-0-	-57	-0-	10 1	8121 3	Y	363	377 0		29	
						399 9							
08	10013 X	7878	-0-	-2135	-0-	8 1	7592 3	Y	252	259 0		22	
						1 4	277 9						
09	9690 X	4816	-0-	-4874	-0-	6 1	4524 3	Y	260	247 0		35	
						286 9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	39 1	13280 3	4 4	693 9	Y	630	638 1			11
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	33 1	12406 3	1 4	889 9	Y	808	803 1			16
06	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	31 1	11396 3	1 4	957 9	Y	870	869 1			17
07	14477 X	11940	-0-	-2537	-0-	30 1	11082 3	1 4	827 9	Y	752	751 1			18
08	14477 X	11535	-0-	-2942	-0-	30 1	10635 3	1 4	869 9	Y	790	776 1			32
09	14010 X	10746	-0-	-3264	-0-	24 1	9939 3	2 4	781 9	Y	710	725 1			17

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123		PERF. 9145 - 13916				
04	10800 X	7886	-0-	-2914	-0-	11 1	7429 3	446 9		Y	405	401 0			30
05	10323 X	8527	-0-	-1796	-0-	14 1	8078 3	435 9		Y	395	397 0			28
06	9090 X	5693	-0-	-3397	-0-	7 1	5294 3	392 9		Y	356	342 0			42
07	8153 X	7154	-0-	-999	-0-	9 1	6804 3	7 1	6843 3	Y	310	328 0			24
08	8525 X	7131	-0-	-1394	-0-	341 9	6843 3	7 1	255 256	Y	255	256 0			23
09	8250 X	6277	-0-	-1973	-0-	281 9	5991 3	8 1	253 242	Y	253	242 0			34
						278 9									

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9416 - 14087				
04	13680 X	9860	-0-	-3820	-0-	14 1	9340 3	1 4	505 9	Y	459	462 0			34
05	12059 X	10272	-0-	-1787	-0-	17 1	9802 3	453 9		Y	412	417 0			29
06	11190 X	9580	-0-	-1610	-0-	13 1	9148 3	419 9		Y	381	365 0			45
07	10695 X	9684	-0-	-1011	-0-	12 1	9214 3	458 9		Y	416	428 0			33
08	10261 X	8640	-0-	-1621	-0-	8 1	8238 3	1 4	393 9	Y	357	358 0			32
09	9930 X	8051	-0-	-1879	-0-	10 1	7727 3	314 9		Y	285	279 0			38

BEINHORN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8798 - 13920				
04	12120 X	10183	-0-	-1937	-0-	201 1	9286 3	696 9		Y	633	632 1			20
05	12524 X	10726	-0-	-1798	-0-	199 1	9823 3	704 9		Y	640	638 1			22
06	11520 X	10300	-0-	-1220	-0-	189 1	9434 3	4 4	673 9	Y	612	610 1			24
07	10943 X	10213	-0-	-730	-0-	196 1	9371 3	646 9		Y	587	588 1			23
08	10726 X	9885	-0-	-841	-0-	199 1	9029 3	657 9		Y	597	603 1			17
09	10380 X	9367	-0-	-1013	-0-	193 1	8559 3	615 9		Y	559	556 1			20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12900 X	6856	-0-	-6044	-0-	132 1 635 9	6089 3	Y	577 581 1	18
05	12834 X	6510	-0-	-6324	-0-	128 1 62 9	6320 3	Y	56 72 1	2
06	12420 X	6220	-0-	-6200	-0-	121 1 3 4	6016 3	Y	73 72 1	3
07	11966 X	6200	-0-	-5766	-0-	123 1 209 9	5868 3	Y	190 185 1	8
08	9455 X	6495	-0-	-2960	-0-	130 1 474 9	5891 3	Y	431 427 1	12
*09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	140 1 560 9	6239 3	Y	509 503 1	18

BEINHORN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513		
04	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	210 1 1074 9	9690 3	Y	976 972 1	30
05	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	204 1 1 4	10081 3	Y	1345 1328 1	47
06	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192 1 4 4	9559 3	Y	1219 1219 1	47
07	11346 X	11218	-0-	-128	-0-	202 1 1 4	9651 3	Y	1240 1238 1	49
08	11780 X	10859	-0-	-921	-0-	205 1 1387 9	9267 3	Y	1261 1274 1	36
09	11400 X	9190	-0-	-2210	-0-	180 1 992 9	8018 3	Y	902 906 1	32

BEINHORN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700		
04	10980 X	2827	-0-	-8153	-0-	50 1 483 9	2294 3	Y	439 442 1	14
05	11346 X	2385	-0-	-8961	-0-	48 1 1 9	2336 3	Y	1 15 1	-0-
06	10710 X	2356	-0-	-8354	-0-	47 1 1 4	2305 3	Y	3 3 1	-0-
07	10230 X	2483	-0-	-7747	-0-	51 1 1 9	2431 3	Y	1 1 1	-0-
08	4960 X	2501	-0-	-2459	-0-	55 1 1 9	2445 3	Y	1 1 1	-0-
09	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	52 1 1 9	2335 3	Y	1 1 1	-0-

BEINHORN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454		
04	7140 X	6200	-0-	-940	-0-	114 1 817 9	5269 3	Y	743 743 1	23
05	7316 X	6314	-0-	-1002	-0-	109 1 853 9	5352 3	Y	775 771 1	27
06	6780 X	5932	-0-	-848	-0-	102 1 2 4	5051 3	Y	706 706 1	27
07	6603 X	5977	-0-	-626	-0-	107 1 777 9	5093 3	Y	706 705 1	28
08	6603 X	5926	-0-	-677	-0-	111 1 793 9	5022 3	Y	721 728 1	21
09	6210 X	5494	-0-	-716	-0-	104 1 751 9	4639 3	Y	683 680 1	24

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	* * 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		9810 X	8649	-0-	-1161	-0-	158 1	7296 3	Y	1086	1086 1		34
							1195 9						
05		9951 X	8924	-0-	-1027	-0-	153 1	7526 3	Y	1131	1126 1		39
							1 4	1244 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755													
04		10080 X	8804	-0-	-1276	-0-	170 1	7874 3	Y	690	690 1		21
							1 4	759 9					
05		9300 X	8328	-0-	-972	-0-	149 1	7376 3	Y	730	726 1		25
							803 9						
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704													
04		17250 X	16340	-0-	-910	-0-	249 1	14804 3	Y	1165	1130 1		101
							5 4	1282 9					
05		17205 X	16039	-0-	-1166	-0-	265 1	14407 3	Y	1232	1238 1		95
							12 4	1355 9					
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
04		12300 X	11968	-0-	-332	-0-	188 1	11179 3	Y	543	527 1		47
							4 4	597 9					
05		12710 X	11733	-0-	-977	-0-	201 1	10901 3	Y	565	568 1		44
							9 4	622 9					
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					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	9000 X	7822	-0-	-1178	-0-	124 1	7420 3	Y	251	246	1	22	
						2 4	276 9						
05	9145 X	9118	-0-	-27	-0-	159 1	8648 3	Y	276	277	1	21	
						7 4	304 9						
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						

BEINHORN RANCH			WELL #:	36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928 - 13863	
04	11670 X	10609	-0-	-1061	-0-	163 1	9659 3	Y	713	693	1	62	
						3 4	784 9						
05	12059 X	11690	-0-	-369	-0-	197 1	10690 3	Y	722	728	1	56	
						9 4	794 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020 - 14171	
04	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	40 1	13570 3	Y	656	655	1	12	
						4 4	722 9						
05	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	41 1	15186 3	Y	779	775	1	16	
						2 4	857 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	270536	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8765 - 14396	
04	12390 X	6638	-0-	-5752	-0-	18 1	6110 3	Y	462	467	1	8	
						2 4	508 9						
05	7161 X	6337	-0-	-824	-0-	15 1	5737 3	Y	531	528	1	11	
						1 4	584 9						
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						

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	EOM BALANCE
04	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	34	1	11398	3	Y	563	569	1		10
						4	4	619	9						
05	13113 X	11937	-0-	-1176	-0-	30	1	11146	3	Y	691	687	1		14
						1	4	760	9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9410 - 14977			
04	930 X	603	-0-	-327	-0-	1	1	416	3	Y	169	169	1		3
						186	9								
05	961 X	841	-0-	-120	-0-	2	1	682	3	Y	143	143	1		3
						157	9								
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								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007			
04	2550 X	1046	-0-	-1504	-0-	5	1	997	3	Y	40	36	0		4
						44	9								
05	2635 X	2188	-0-	-447	-0-	10	1	2009	3	Y	154	146	0		12
						169	9								
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272			
04	16290 X	16066	-0-	-224	-0-	78	1	15617	3	Y	334	321	0		30
						4	4	367	9						
05	17453 X	13010	-0-	-4443	-0-	59	1	12290	3	Y	599	582	0		47
						2	4	659	9						
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						

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 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
04	10710 X	6422	-0-	-4288	-0-	25 1	4953 3	Y	1312	1294 0		116
						1 4	1443 9					
05	5797 X	5112	-0-	-685	-0-	21 1	4345 3	Y	677	740 0		53
						1 4	745 9					
06	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	21 1	4395 3	Y	517	524 0		46
						1 4	569 9					
07	6634 X	5861	-0-	-773	-0-	24 1	5309 3	Y	479	493 0		32
						1 4	527 9					
08	6634 X	5896	-0-	-738	-0-	26 1	5332 3	Y	489	489 0		32
						538 9						
09	6420 X	6384	-0-	-36	-0-	24 1	5869 3	Y	446	442 0		36
						491 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695			
04	16080 X	10476	-0-	-5604	-0-	51 1	10185 3	Y	216	210 0		19
						2 4	238 9					
05	16461 X	4043	-0-	-12418	-0-	18 1	3671 3	Y	321	315 0		25
						1 4	353 9					
06	15330 X	2809	-0-	-12521	-0-	13 1	2626 3	Y	154	165 0		14
						1 4	169 9					
07	14601 X	3156	-0-	-11445	-0-	14 1	2999 3	Y	129	134 0		9
						1 4	142 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-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948			
04	13020 X	6024	-0-	-6996	-0-	26 1	5120 3	Y	797	824 0		71
						1 4	877 9					
05	13454 X	9105	-0-	-4349	-0-	41 1	8501 3	Y	511	542 0		40
						1 4	562 9					
06	12900 X	10381	-0-	-2519	-0-	47 1	9830 3	Y	456	456 0		40
						2 4	502 9					
07	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	49 1	10860 3	Y	449	459 0		30
						2 4	494 9					
08	10416 X	8509	-0-	-1907	-0-	40 1	7998 3	Y	428	430 0		28
						471 9						
09	10380 X	5071	-0-	-5309	-0-	20 1	4823 3	Y	207	218 0		17
						228 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			
04	16380 X	12710	-0-	-3670	-0-	55 1	11103 3	Y	1408	1417 0		125
						3 4	1549 9					
05	16926 X	11553	-0-	-5373	-0-	52 1	10736 3	Y	694	765 0		54
						2 4	763 9					
06	16380 X	10272	-0-	-6108	-0-	45 1	9519 3	Y	642	639 0		57
						2 4	706 9					
07	14074 X	9104	-0-	-4970	-0-	39 1	8579 3	Y	441	469 0		29
						1 4	485 9					
08	14074 X	10561	-0-	-3513	-0-	50 1	10077 3	Y	394	398 0		25
						1 4	433 9					
09	12720 X	10499	-0-	-2221	-0-	40 1	9782 3	Y	615	591 0		49
						677 9						

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5 1	1091 3	Y	-0-				-0-
05		3100 N	13909	-0-	10809	10809	61 1	12769 3	Y	979	903 0			76
							2 4	1077 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 12972
04		6300 X	837	-0-	-5463	-0-	4 1	815 3	Y	16	15 0	1
							18 9					
05		1519 X	28	-0-	-1491	-0-	9 3	19 9	Y	17	17 0	1
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				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8049 - 12560
04		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8205 - 11628
04		15090 X	14175	-0-	-915	-0-	67 1	13498 3	Y	552	523 0	49
							3 4	607 9				
05		15593 X	12297	-0-	-3296	-0-	55 1	11486 3	Y	685	681 0	53
							2 4	754 9				
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469
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
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	6	6 0	1
05	2294 X	1609	-0-	-685	-0-	8	1	1601	3	Y	-0- 1 0	-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	13	1	2795	3	Y	92 84 0	8
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	1	4	101	9			
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	11	1	2385	3	Y	235 227 0	16
*09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	259	9	11	1	Y	207 210 0	13
						228	9	18	1	Y	275 266 0	22
						303	9					
FOGMT		WELL #:		10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6673 - 12356
04	6510 X	4792	-0-	-1718	-0-	85	1	4403	3	Y	276 283 0	9
05	6727 X	6238	-0-	-489	-0-	304	9	117	1	Y	511 499 0	21
06	6510 X	5047	-0-	-1463	-0-	562	9	96	1	Y	403 405 0	19
07	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	443	9	126	1	Y	476 474 0	21
08	6293 X	5063	-0-	-1230	-0-	524	9	103	1	Y	326 337 0	10
09	6030 X	4055	-0-	-1975	-0-	1	4	359	9			
						102	1	3613	3	Y	309 307 0	12
						340	9					
FOGMT		WELL #:		11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736
04	11220 X	7472	-0-	-3748	-0-	121	1	6302	3	Y	953 942 0	30
05	8401 X	3671	-0-	-4730	-0-	1	4	1048	9			
06	7410 X	4862	-0-	-2548	-0-	62	1	2939	3	Y	609 614 0	25
07	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	670	9	100	1	Y	66 88 0	3
08	7719 X	7219	-0-	-500	-0-	73	9	159	1	Y	570 548 0	25
09	7470 X	6305	-0-	-1165	-0-	627	9	144	1	Y	597 603 0	19
						1	4	657	9			
						154	1	5489	3	Y	602 598 0	23
						662	9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139
04	6510 X	5804	-0-	-706	-0-	26	1	5281	3	Y	451 425 0	40
05	6355 X	3969	-0-	-2386	-0-	1	4	496	9			
06	6360 X	3460	-0-	-2900	-0-	15	1	3132	3	Y	747 729 0	58
07	6572 X	5530	-0-	-1042	-0-	822	9	12	1	Y	789 777 0	70
08	6572 X	5968	-0-	-604	-0-	1	4	2579	3	Y	478 516 0	32
*09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	1	4	868	9			
						23	1	4980	3	Y	619 611 0	40
						1	4	526	9			
						26	1	5261	3	Y	547 543 0	44
						681	9					
						24	1	5819	3	Y		
						602	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061			
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	
04	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	107 1 6 4	21320 3 274 9	Y	249	248 0	22	
05	18538 X	17817	-0-	-721	-0-	81 1 3 4	16832 3 901 9	Y	819	777 0	64	
06	17940 X	12051	-0-	-5889	-0-	53 1 3 4	11202 3 793 9	Y	721	721 0	64	
07	22444 X	12548	-0-	-9896	-0-	53 1 2 4	11749 3 744 9	Y	676	695 0	45	
08	22444 X	11685	-0-	-10759	-0-	55 1 649 9	10981 3	Y	590	597 0	38	
09	21720 X	11414	-0-	-10306	-0-	44 1 586 9	10784 3	Y	533	528 0	43	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709			
04	4470 X	2644	-0-	-1826	-0-	11 1 1 4	2175 3 457 9	Y	415	387 0	37	
05	5487 X	3318	-0-	-2169	-0-	14 1 322 9	2982 3	Y	293	307 0	23	
06	5310 X	4083	-0-	-1227	-0-	18 1 1 4	3866 3 198 9	Y	180	187 0	16	
07	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	18 1 1 4	4014 3 217 9	Y	197	200 0	13	
08	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	13 1 300 9	2564 3	Y	273	268 0	18	
09	4080 X	2309	-0-	-1771	-0-	8 1 272 9	2029 3	Y	247	245 0	20	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 34H		RRCID -> 270653		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093			
04	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	81 1 4 4	16117 3 739 9	Y	672	632 0	60	
05	19277 X	19277	-0-	-0-	-0-	88 1 3 4	18381 3 805 9	Y	732	735 0	57	
06	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	14602 3 784 9	Y	713	707 0	63	
07	17515 X	9669	-0-	-7846	-0-	40 1 2 4	8937 3 690 9	Y	627	649 0	41	
08	19282 X	13211	-0-	-6071	-0-	63 1 1 4	12630 3 517 9	Y	470	481 0	30	
09	18660 X	14810	-0-	-3850	-0-	59 1 1 4	14240 3 510 9	Y	464	457 0	37	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112			
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	7687 3 546 9	Y	496	459 0	44	
05	8928 X	7573	-0-	-1355	-0-	34 1 1 4	7123 3 415 9	Y	377	392 0	29	
06	8700 X	6651	-0-	-2049	-0-	30 1 1 4	6269 3 351 9	Y	319	320 0	28	
07	8990 X	6943	-0-	-2047	-0-	30 1 1 4	6572 3 340 9	Y	309	317 0	20	
08	8990 X	6674	-0-	-2316	-0-	31 1 311 9	6332 3	Y	283	285 0	18	
09	8280 X	6044	-0-	-2236	-0-	23 1 336 9	5685 3	Y	305	299 0	24	

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	77 1	8105 3	Y	1273	1240	0		87
						1400 9							
05	9548 X	9202	-0-	-346	-0-	43 1	7242 3	Y	1743	1323	0	463 1	44
						1917 9							
06	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	20 1	6342 3	Y	1288	1313	0		19
						1417 9							
07	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	46 1	8865 3	Y	1044	1039	0		24
						1148 9							
08	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	71 1	10693 3	Y	963	962	0		25
						1 4	1059 9						
*09	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	68 1	9606 3	Y	914	915	0		24
						1 4	1005 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188	
04	9390 X	3017	-0-	-6373	-0-	26 1	2683 3	Y	280	376	0		19
						308 9							
05	8773 X	1241	-0-	-7532	-0-	7 1	1227 3	Y	6	8	0	17 1	-0-
						7 9							
06	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			Y	-0-				-0-
07	11811 X	316	-0-	-11495	-0-	1 1	314 3	Y	1	1	0		-0-
						1 9							
08	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	72 1	10797 3	Y	1157	1127	0		30
						1 4	1273 9						
*09	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	67 1	9404 3	Y	819	827	0		22
						1 4	901 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870	
04	16020 X	11313	-0-	-4707	-0-	103 1	10748 3	Y	420	431	0		29
						462 9							
05	15190 X	13375	-0-	-1815	-0-	76 1	12739 3	Y	509	387	0	138 1	13
						560 9							
06	12090 X	9700	-0-	-2390	-0-	29 1	9128 3	Y	494	500	0		7
						543 9							
07	12493 X	5192	-0-	-7301	-0-	24 1	4683 3	Y	441	438	0		10
						485 9							
08	13361 X	8552	-0-	-4809	-0-	54 1	8094 3	Y	366	366	0		10
						1 4	403 9						
09	12930 X	11085	-0-	-1845	-0-	75 1	10605 3	Y	366	366	0		10
						2 4	403 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790	
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	69 1	7310 3	Y	818	816	0		56
						900 9							
05	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	47 1	7929 3	Y	214	170	0	95 1	5
						235 9							
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	20 1	6335 3	Y	153	156	0		2
						168 9							
07	15965 X	12064	-0-	-3901	-0-	61 1	11608 3	Y	359	353	0		8
						395 9							
08	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	97 1	14453 3	Y	771	759	0		20
						2 4	848 9						
*09	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	100 1	14076 3	Y	558	563	0		15
						2 4	614 9						

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 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
04		5220 X	3979	-0-	-1241	-0-	74 1	3384 3	Y	474	474 1		15
							521 9						
05		5208 X	4012	-0-	-1196	-0-	69 1	3422 3	Y	474	473 1		16
							521 9						
06		4080 X	3790	-0-	-290	-0-	65 1	3216 3	Y	462	460 1		18
							1 4	508 9					
07		3968 X	3709	-0-	-259	-0-	66 1	3134 3	Y	463	463 1		18
							509 9						
08		3968 X	3648	-0-	-320	-0-	68 1	3087 3	Y	448	453 1		13
							493 9						
09		3840 X	3431	-0-	-409	-0-	65 1	2909 3	Y	415	413 1		15
							457 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	32H	RRCID ->	270800	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8345 - 12555
04		7170 X	6743	-0-	-427	-0-	31 1	6130 3	Y	527	539 0		47
							2 4	580 9					
05		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	34 1	7066 3	Y	580	582 0		45
							1 4	638 9					
06		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	34 1	7199 3	Y	665	651 0		59
							2 4	732 9					
07		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	31 1	6784 3	Y	678	692 0		45
							1 4	746 9					
08		7750 X	4703	-0-	-3047	-0-	21 1	4173 3	Y	463	478 0		30
							509 9						
09		7980 X	4629	-0-	-3351	-0-	18 1	4271 3	Y	309	314 0		25
							340 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	270884	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8575 - 12263
04		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	123 1	6139 3	Y	2616	2606 0		136
							2878 9						
05		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	122 1	5912 3	Y	2413	2440 0		109
							2654 9						
06		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	124 1	5834 3	Y	2238	2227 0		120
							2462 9						
07		9455 X	7650	-0-	-1805	-0-	103 1	5044 3	Y	2275	2276 0		119
							2503 9						
08		9455 X	5234	-0-	-4221	-0-	93 1	4038 3	Y	1002	1075 0		46
							1 4	1102 9					
*09		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	155 1	7291 3	Y	2789	2681 0	23 1	131
							24 4	3068 9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	270887	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8331 - 12049
04		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	95 1	4718 3	Y	1728	1719 0		90
							1901 9						
05		6820 X	6413	-0-	-407	-0-	94 1	4578 3	Y	1583	1601 0		72
							1741 9						
06		6390 X	5682	-0-	-708	-0-	86 1	4010 3	Y	1442	1437 0		77
							1586 9						
07		6944 X	5448	-0-	-1496	-0-	78 1	3828 3	Y	1402	1406 0		73
							1542 9						
08		6944 X	4166	-0-	-2778	-0-	69 1	2971 3	Y	1023	1049 0		47
							1 4	1125 9					
09		6720 X	6621	-0-	-99	-0-	92 1	4345 3	Y	1972	1903 0	23 1	93
							15 4	2169 9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	109	1	5505	3	Y	1726	1730	0	90
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1899	9	4975	3	Y	1836	1843	0	83
06	6570 X	6352	-0-	-218	-0-	2020	9	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-	79	1	1963	3	Y	698	746	0	32
09	7500 X	7006	-0-	-494	-0-	1691	9	4478	3	Y	2198	2110	0	16
						46	1	2418	9					104
						768	9							
						95	1							
						15	4							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 270918		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7619 - 12444			
04	5280 X	2362	-0-	-2918	-0-	90	1	1720	3	Y	502	515	0	28
05	4743 X	1545	-0-	-3198	-0-	552	9	1114	3	Y	334	333	0	29
06	4590 X	1884	-0-	-2706	-0-	64	1	1593	3	Y	190	207	0	12
07	3596 X	1095	-0-	-2501	-0-	367	9	727	3	Y	303	289	0	26
08	2449 X	1343	-0-	-1106	-0-	82	1	739	3	Y	517	509	0	34
*09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	209	9	1091	3	Y	1599	1494	0	139
						35	1							
						333	9							
						569	9							
						58	1							
						1759	9							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270919		COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7752 - 12454			
04	8160 X	4424	-0-	-3736	-0-	218	1	4150	3	Y	51	48	0	3
05	8432 X	2573	-0-	-5859	-0-	56	9	2318	3	Y	111	104	0	10
06	5880 X	1934	-0-	-3946	-0-	133	1	1773	3	Y	64	70	0	4
07	4929 X	1267	-0-	-3662	-0-	122	9	1191	3	Y	15	18	0	1
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	91	1					1	0	-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	70	9							-0-
						59	1							
						17	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 81H		RRCID -> 270923		COMPL. DATE 05/27/2013			TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8605 - 13857			
04	17520 X	8515	-0-	-9005	-0-	75	1	7933	3	Y	461	472	0	32
05	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	507	9	16202	3	Y	831	629	0	213
06	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	96	1	16798	3	Y	815	824	0	12
07	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	914	9	17264	3	Y	718	714	0	16
08	17205 X	13394	-0-	-3811	-0-	53	1	12651	3	Y	598	598	0	16
09	17760 X	13966	-0-	-3794	-0-	897	9	13266	3	Y	549	550	0	15
						90	1							
						790	9							
						84	1							
						1	4							
						94	1							
						2	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	60H	RRCID ->	270948	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8422 - 15039	
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		17730 X	16682	-0-	-1048	-0-	50 1	14252 3	Y	2164	2155 0		37
							2380 9						
05		17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	55 1	15027 3	Y	2521	2518 0		40
							1 4	2773 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666	
04		21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	65 1	18792 3	Y	2157	2152 0		37
							1 4	2373 9					
05		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	69 1	18702 3	Y	2277	2277 0		37
							1 4	2505 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713	
04		26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	81 1	23444 3	Y	3107	3099 0		53
							1 4	3418 9					
05		26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	84 1	22946 3	Y	3016	3021 0		48
							1 4	3318 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571	
04		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	316 1	11554 3	Y	560	579 0		28
							616 9						
05		10912 X	9549	-0-	-1363	-0-	261 1	8730 3	Y	507	508 0		27
							558 9						
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					

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 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
04		13080 X	12439	-0-	-641	-0-	306	1	11239	3	Y	813	825	0	40
							894	9							
05		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	361	1	12049	3	Y	844	840	0	44
							928	9							
06		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	352	1	11867	3	Y	880	888	0	36
							968	9							
07		13423 X	11940	-0-	-1483	-0-	292	1	10702	3	Y	860	855	0	41
							946	9							
08		13423 X	10864	-0-	-2559	-0-	270	1	9675	3	Y	835	823	0	53
							919	9							
09		13200 X	11533	-0-	-1667	-0-	270	1	10262	3	Y	871	842	0	82
							43	4	958	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834															
04		14820 X	11150	-0-	-3670	-0-	255	1	9358	3	Y	1397	1424	0	69
							1537	9							
05		15314 X	10701	-0-	-4613	-0-	270	1	8984	3	Y	1315	1315	0	69
							1447	9							
06		14820 X	10380	-0-	-4440	-0-	257	1	8683	3	Y	1309	1325	0	53
							1440	9							
07		11873 X	11627	-0-	-246	-0-	269	1	9899	3	Y	1326	1316	0	63
							1459	9							
08		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	287	1	10265	3	Y	1235	1220	0	78
							1359	9							
09		11160 X	9681	-0-	-1479	-0-	217	1	8278	3	Y	1046	1025	0	99
							35	4	1151	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614															
04		3000 N	2447	-0-	-553	266	108	1	2064	3	Y	250	263	0	14
							275	9							
05		713 N	323	-0-	-390	-0-	10	1	178	3	Y	123	126	0	11
							135	9							
06		690 X	647	-0-	-43	-0-	30	1	584	3	Y	30	39	0	2
							33	9							
07		3906 X	1088	-0-	-2818	-0-	36	1	727	3	Y	295	272	0	25
							325	9							
08		3906 X	2866	-0-	-1040	-0-	106	1	2192	3	Y	516	507	0	34
							568	9							
09		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	100	1	1864	3	Y	218	233	0	19
							240	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559															
04		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	292	1	5568	3	Y	2212	2243	0	2 8 125
							2433	9							
05		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	362	1	6305	3	Y	1634	1617	0	142
							1797	9							
06		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	448	1	8677	3	Y	912	994	0	60
							1003	9							
07		9300 X	8751	-0-	-549	-0-	369	1	7487	3	Y	814	805	0	69
							895	9							
08		8556 X	4932	-0-	-3624	-0-	198	1	4087	3	Y	588	618	0	39
							647	9							
09		10140 X	9638	-0-	-502	-0-	427	1	8030	3	Y	1074	1020	0	93
							1181	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		8130 X	5760	-0-	-2370	-0-	286	1	5445	3	Y	26	27	0		1
							29	9								
05		8401 X	5898	-0-	-2503	-0-	301	1	5245	3	Y	320	293	0		28
							352	9								
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								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641																

04		9060 X	6202	-0-	-2858	-0-	297	1	5677	3	Y	207	221	0		12
							228	9								
05		9703 X	6832	-0-	-2871	-0-	368	1	6433	3	Y	28	38	0		2
							31	9								
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								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670																

04		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	287	1	5482	3	Y	608	574	0		34
							669	9								
05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	135	1	2361	3	Y	908	863	0		79
							999	9								
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								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760																

04		26003 X	26003	-0-	-0-	-0-	75	1	21675	3	Y	3865	3840	0		65
							1	4	4252	9						
05		24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	76	1	20935	3	Y	2747	2768	0		44
							1	4	3022	9						
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						

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 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		
04	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	72 1	20625 3	Y	2640	2634 0	45		
						1 4	2904 9						
05	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	78 1	21354 3	Y	2410	2416 0	39		
						1 4	2651 9						
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						

FOGMT			WELL #: 12SP		RRCID -> 271033		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 7222 - 13025		
04	8370 X	4736	-0-	-3634	-0-	80 1	4138 3	Y	471	470 0	15		
						518 9							
05	6975 X	4045	-0-	-2930	-0-	80 1	3780 3	Y	168	176 0	7		
						185 9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 7938 - 11273		
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	-0-		-0-		
05	6355 X	1840	-0-	-4515	-0-	9 1	1831 3	Y	-0-		-0-		
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-		

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 7882 - 12229		
04	7320 X	3980	-0-	-3340	-0-	14 1	3031 3	Y	850	820 0	40 8	7	
						935 9							
05	7006 X	3624	-0-	-3382	-0-	10 1	2594 3	Y	927	915 0		19	
						1020 9							
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	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	11850 X	4467	-0-	-7383	-0-	16 1	3697 3	Y		685	693 0		6
						754 9							
05	7254 X	2079	-0-	-5175	-0-	5 1	1236 3	Y		762	752 0		16
						838 9							
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-	48 1	14839 3	Y		566	573 0		16
						623 9							
*09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	94 1	14256 3	Y		807	806 0		17
						888 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	271074	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7539 - 11887	
04	7050 X	4948	-0-	-2102	-0-	18 1	4095 3	Y		759	767 0		7
						835 9							
05	6851 X	3625	-0-	-3226	-0-	11 1	2904 3	Y		645	638 0		14
						710 9							
06	6630 X	5813	-0-	-817	-0-	16 1	5095 3	Y		638	643 0		9
						702 9							
07	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	58 1	20962 3	Y		888	881 0		16
						977 9							
08	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	46 1	13978 3	Y		371	377 0		10
						408 9							
*09	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	78 1	11810 3	Y		593	590 0		13
						652 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	271075	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7477 - 11824	
04	4800 X	3703	-0-	-1097	-0-	13 1	2972 3	Y		653	660 0		6
						718 9							
05	4960 X	331	-0-	-4629	-0-	72 3	259 9	Y		235	236 0		5
06	5100 X	2628	-0-	-2472	-0-	7 1	1998 3	Y		566	563 0		8
						623 9							
07	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	22 1	7923 3	Y		944	935 0		17
						1038 9							
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y		302	311 0		8
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y		421	420 0		9

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	271076	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7540 - 12043	
04	5820 X	4132	-0-	-1688	-0-	14 1	3302 3	Y		742	749 0		7
						816 9							
05	5549 X	4047	-0-	-1502	-0-	12 1	3191 3	Y		767	758 0		16
						844 9							
06	5190 X	5119	-0-	-71	-0-	14 1	4455 3	Y		591	599 0		8
						650 9							
07	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	64 1	23121 3	Y		753	747 0		14
						828 9							
08	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	31 1	9584 3	Y		295	301 0		8
						325 9							
*09	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	61 1	9374 3	Y		397	397 0		8
						437 9							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	41 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	36 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	4 1	1244 3	Y	1	1 0		-0-
*09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 1	437 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271082		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779				
04	4770 X	2527	-0-	-2243	-0-	72 1	1365 3	Y	991	1033 0		56
05	4929 X	2461	-0-	-2468	-0-	1090 9	82 1	Y	859	840 0		75
06	4110 X	3778	-0-	-332	-0-	945 9	107 1	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
						1109 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271083		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336				
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	182 1	3479 3	Y	-0-			-0-
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	103 1	1796 3	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 82H		RRCID -> 271108		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895				
04	11010 X	8046	-0-	-2964	-0-	70 1	7347 3	Y	572	574 0		39
05	9021 X	7323	-0-	-1698	-0-	629 9	39 1	Y	617	469 0	171 1	16
06	8160 X	5147	-0-	-3013	-0-	679 9	14 1	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	701 9	Y	539	542 0		14
						56 1	7932 3	Y				
						1 4	593 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271110		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622				
04	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	100 1	12678 3	Y	2267	2266 0		108
05	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	14 4	2494 9					
06	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	95 1	12837 3	Y	2198	2219 0		87
07	16399 X	14555	-0-	-1844	-0-	3 4	2418 9					
08	16399 X	14475	-0-	-1924	-0-	91 1	12751 3	Y	2082	2077 0		92
09	15300 X	14003	-0-	-1297	-0-	1 4	2290 9					
						84 1	12061 3	Y	2189	2191 0		90
						2 4	2408 9					
						85 1	12039 3	Y	2136	2129 0		97
						1 4	2350 9					
						75 1	11452 3	Y	2250	2251 0		96
						1 4	2475 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560 - 14406	
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	14790	X	14452	-0-	-338	-0-	96 1	12210 3	Y	1938	1933 0		92
							14 4	2132 9					
05	15283	X	15074	-0-	-209	-0-	94 1	12776 3	Y	2000	2013 0		79
							4 4	2200 9					
06	14760	X	13696	-0-	-1064	-0-	83 1	11615 3	Y	1816	1815 0		80
							1998 9						
07	14477	X	14060	-0-	-417	-0-	84 1	12125 3	Y	1681	1692 0		69
							2 4	1849 9					
08	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	90 1	12771 3	Y	1728	1718 0		79
							1 4	1901 9					
*09	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	82 1	12590 3	Y	1774	1777 0		76
							1951 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291	
04	15630	X	14822	-0-	-808	-0-	97 1	12389 3	Y	2111	2104 0		100
							14 4	2322 9					
05	16151	X	15022	-0-	-1129	-0-	94 1	12733 3	Y	1993	2014 0		79
							3 4	2192 9					
06	15630	X	14042	-0-	-1588	-0-	85 1	11882 3	Y	1885	1881 0		83
							1 4	2074 9					
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	87 1	12438 3	Y	1964	1966 0		81
							2 4	2160 9					
08	14539	X	14336	-0-	-203	-0-	85 1	12064 3	Y	1988	1979 0		90
							2187 9						
*09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	87 1	13257 3	Y	2097	2097 0		90
							1 4	2307 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930 - 15253	
04	15240	X	14784	-0-	-456	-0-	97 1	12359 3	Y	2104	2095 0	5 8	100
							14 4	2314 9					
05	15748	X	13615	-0-	-2133	-0-	83 1	11268 3	Y	2055	2074 0		81
							3 4	2261 9					
06	15240	X	12523	-0-	-2717	-0-	73 1	10281 3	Y	1972	1966 0		87
							2169 9						
07	13981	X	12637	-0-	-1344	-0-	72 1	10309 3	Y	2049	2052 0		84
							2 4	2254 9					
08	13981	X	12952	-0-	-1029	-0-	76 1	10722 3	Y	1957	1952 0		89
							1 4	2153 9					
*09	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	83 1	12611 3	Y	2154	2149 0	2 8	92
							2369 9						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678 - 14947	
04	21420	X	20327	-0-	-1093	-0-	135 1	17113 3	Y	2781	2773 0		132
							20 4	3059 9					
05	22134	X	20357	-0-	-1777	-0-	127 1	17299 3	Y	2660	2687 0		105
							5 4	2926 9					
06	21420	X	19662	-0-	-1758	-0-	118 1	16623 3	Y	2655	2642 0		118
							2921 9						
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	119 1	17108 3	Y	2732	2738 0		112
							3 4	3005 9					
08	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	115 1	16339 3	Y	2599	2593 0		118
							1 4	2859 9					
*09	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	112 1	17014 3	Y	2700	2703 0		115
							1 4	2970 9					

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)	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

04		11400 X	11281	-0-	-119	-0-	75 1	9472 3	Y	1567	1565	0	74
							10 4	1724 9					
05		11780 X	11340	-0-	-440	-0-	70 1	9523 3	Y	1585	1596	0	63
							3 4	1744 9					
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						

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													

04		10620 X	10447	-0-	-173	-0-	67 1	8521 3	Y	1681	1678	0	80
							10 4	1849 9					
05		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	69 1	9393 3	Y	1715	1727	0	68
							3 4	1887 9					
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													

04		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	82 1	23807 3	Y	3440	3433	0	58
							1 4	3784 9					
05		27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	87 1	23734 3	Y	3495	3497	0	56
							1 4	3845 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													

04		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	90 1	9468 3	Y	792	776	0	54
							871 9						
05		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	62 1	10454 3	Y	1063	807	0	27
							1169 9				283 1		
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					

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 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
04	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	131 1	13827 3	Y	1102	1036 0	12 8	75	
						1212 9							
05	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	77 1	13077 3	Y	1437	1092 0	384 1	36	
						1581 9							
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	36 1	11581 3	Y	894	917 0		13	
						983 9							
07	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	80 1	15439 3	Y	936	928 0		21	
						1030 9							
08	15686 X	14056	-0-	-1630	-0-	87 1	13081 3	Y	806	806 0		21	
						1 4	887 9						
09	15180 X	13518	-0-	-1662	-0-	90 1	12834 3	Y	538	545 0		14	
						2 4	592 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018			
04	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	63 1	18121 3	Y	2023	2009 0		34	
						2225 9							
05	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	60 1	16581 3	Y	1624	1632 0		26	
						1 4	1786 9						
06	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	53 1	15229 3	Y	1312	1316 0		22	
						1 4	1443 9						
07	21080 X	15844	-0-	-5236	-0-	53 1	14545 3	Y	1131	1139 0		14	
						2 4	1244 9						
08	21080 X	15722	-0-	-5358	-0-	52 1	14273 3	Y	1268	1268 0		14	
						2 4	1395 9						
09	20400 X	14117	-0-	-6283	-0-	44 1	12707 3	Y	1240	1236 0		18	
						2 4	1364 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013				TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868			
04	28500 X	22231	-0-	-6269	-0-	70 1	20177 3	Y	1803	1799 0		31	
						1 4	1983 9						
05	29450 X	22796	-0-	-6654	-0-	75 1	20513 3	Y	2006	2005 0		32	
						1 4	2207 9						
06	25410 X	21118	-0-	-4292	-0-	66 1	19105 3	Y	1769	1771 0		30	
						1 4	1946 9						
07	23157 X	20640	-0-	-2517	-0-	68 1	18763 3	Y	1643	1653 0		20	
						2 4	1807 9						
08	23157 X	20398	-0-	-2759	-0-	67 1	18524 3	Y	1641	1642 0		19	
						2 4	1805 9						
09	22230 X	18469	-0-	-3761	-0-	58 1	16669 3	Y	1582	1572 0	6 8	23	
						2 4	1740 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013				TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142			
04	26064 X	26064	-0-	-0-	-0-	79 1	22766 3	Y	2925	2916 0		50	
						1 4	3218 9						
05	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	82 1	22448 3	Y	2791	2796 0		45	
						1 4	3070 9						
06	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	72 1	20770 3	Y	2269	2276 0		38	
						1 4	2496 9						
07	28892 X	24852	-0-	-4040	-0-	82 1	22286 3	Y	2256	2266 0		28	
						2 4	2482 9						
08	26939 X	26514	-0-	-425	-0-	85 1	23450 3	Y	2706	2703 0		31	
						2 4	2977 9						
09	26070 X	21267	-0-	-4803	-0-	64 1	18674 3	Y	2297	2295 0		33	
						2 4	2527 9						

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 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	
04		20070 X	19711	-0-	-359	-0-	61 1	17491 3	Y	1963	1959 0	33	
							2159 9						
05		24087 X	18768	-0-	-5319	-0-	60 1	16554 3	Y	1957	1959 0	31	
							1 4	2153 9					
06		23310 X	18741	-0-	-4569	-0-	57 1	16473 3	Y	2009	2006 0	34	
							1 4	2210 9					
07		20801 X	18324	-0-	-2477	-0-	58 1	15961 3	Y	2094	2102 0	26	
							2 4	2303 9					
08		20801 X	17040	-0-	-3761	-0-	53 1	14685 3	Y	2091	2093 0	24	
							2 4	2300 9					
09		19710 X	15624	-0-	-4086	-0-	47 1	13840 3	Y	1577	1578 0	23	
							2 4	1735 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	271280	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8490 - 13902	
04		15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	348 1	12790 3	Y	1747	1740 0	86	
							1 4	1922 9					
05		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	377 1	12552 3	Y	1551	1556 0	81	
							1706 9						
06		11220 X	10778	-0-	-442	-0-	273 1	9241 3	Y	1149	1183 0	47	
							1264 9						
07		15562 X	10110	-0-	-5452	-0-	239 1	8770 3	Y	1001	1001 0	47	
							1101 9						
08		15562 X	9825	-0-	-5737	-0-	242 1	8679 3	Y	822	817 0	52	
							904 9						
09		15060 X	8599	-0-	-6461	-0-	195 1	7440 3	Y	848	820 0	80	
							31 4	933 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	271281	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8560 - 13078	
04		11340 X	9604	-0-	-1736	-0-	241 1	8863 3	Y	454	466 0	22	
							1 4	499 9					
05		12276 X	9850	-0-	-2426	-0-	270 1	9008 3	Y	520	515 0	27	
							572 9						
06		11880 X	9936	-0-	-1944	-0-	270 1	9112 3	Y	504	510 0	21	
							554 9						
07		12276 X	10497	-0-	-1779	-0-	260 1	9565 3	Y	611	603 0	29	
							672 9						
08		11129 X	10518	-0-	-611	-0-	260 1	9315 3	Y	857	832 0	54	
							943 9						
*09		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	245 1	9298 3	Y	542	545 0	51	
							39 4	596 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	271283	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8502 - 12966	
04		9900 X	8290	-0-	-1610	-0-	205 1	7485 3	Y	545	559 0	27	
							600 9						
05		10230 X	8563	-0-	-1667	-0-	234 1	7789 3	Y	491	492 0	26	
							540 9						
06		8940 X	8811	-0-	-129	-0-	239 1	8070 3	Y	456	463 0	19	
							502 9						
07		9238 X	8754	-0-	-484	-0-	218 1	7969 3	Y	515	510 0	24	
							567 9						
08		9238 X	7612	-0-	-1626	-0-	196 1	6980 3	Y	396	395 0	25	
							436 9						
09		8820 X	6838	-0-	-1982	-0-	161 1	6138 3	Y	467	448 0	44	
							25 4	514 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	271298	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7657 - 12358	
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	
04		9330 X	6911	-0-	-2419	-0-	25 1	5621 3	Y	1150	1164 0	10	
							1265 9						
05		9641 X	6075	-0-	-3566	-0-	18 1	4705 3	Y	1229	1213 0	26	
							1352 9						
06		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	26 1	8245 3	Y	1093	1104 0	15	
							1202 9						
07		25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	65 1	23614 3	Y	1491	1479 0	27	
							1640 9						
08		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	46 1	14298 3	Y	428	443 0	12	
							471 9						
*09		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	71 1	10762 3	Y	744	740 0	16	
							818 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	271299	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7578 - 12121	
04		6600 X	5056	-0-	-1544	-0-	18 1	4118 3	Y	836	847 0	8	
							920 9						
05		6820 X	3882	-0-	-2938	-0-	11 1	2862 3	Y	917	906 0	19	
							1009 9						
06		6600 X	6145	-0-	-455	-0-	16 1	5237 3	Y	811	819 0	11	
							892 9						
07		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	51 1	18456 3	Y	1379	1365 0	25	
							1517 9						
08		14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	48 1	14460 3	Y	426	439 0	12	
							469 9						
*09		15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	96 1	14522 3	Y	734	730 0	16	
							807 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	271300	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7343 - 11965	
04		6690 X	3518	-0-	-3172	-0-	12 1	2652 3	Y	776	788 0	7	
							854 9						
05		6913 X	1973	-0-	-4940	-0-	4 1	1076 3	Y	812	802 0	17	
							893 9						
06		6690 X	3630	-0-	-3060	-0-	9 1	2812 3	Y	735	742 0	10	
							809 9						
07		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	29 1	10398 3	Y	765	761 0	14	
							842 9						
08		35555 X	35555	-0-	-0-	-0-	114 1	35031 3	Y	373	377 0	10	
							410 9						
*09		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	57 1	8765 3	Y	712	707 0	15	
							783 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	271303	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7349 - 11915	
04		8640 X	4141	-0-	-4499	-0-	14 1	3181 3	Y	860	870 0	8	
							946 9						
05		8928 X	5730	-0-	-3198	-0-	19 1	4733 3	Y	889	878 0	19	
							978 9						
06		6870 X	5166	-0-	-1704	-0-	14 1	4350 3	Y	729	738 0	10	
							802 9						
07		22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	58 1	21035 3	Y	1635	1615 0	30	
							1799 9						
08		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	24 1	7319 3	Y	758	767 0	21	
							834 9						
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			Y	1310	1303 0	28	

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)	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

04		8670 X	4442	-0-	-4228	-0-	15 1	3314 3	Y	1012	1026 0		9
							1113 9						
05		8959 X	4861	-0-	-4098	-0-	14 1	3673 3	Y	1067	1054 0		22
							1174 9						
06		8670 X	7062	-0-	-1608	-0-	19 1	5920 3	Y	1021	1029 0		14
							1123 9						
07		19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	49 1	18027 3	Y	1572	1557 0		29
							1729 9						
08		13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	42 1	13100 3	Y	530	544 0		15
							583 9						
*09		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	82 1	12566 3	Y	1066	1058 0		23
							1173 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
04		12900 X	2121	-0-	-10779	-0-	104 1	1983 3	Y	31	86 0		2
							34 9						
05		13330 X	3897	-0-	-9433	-0-	205 1	3574 3	Y	107	100 0		9
							118 9						
06		10710 X	9022	-0-	-1688	-0-	360 1	6980 3	Y	1529	1438 0		100
							1682 9						
07		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	361 1	7342 3	Y	1630	1592 0		138
							1793 9						
08		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	398 1	8197 3	Y	1198	1256 0		80
							1318 9						
*09		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	424 1	7956 3	Y	1226	1199 0		107
							1349 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
04		6360 X	3728	-0-	-2632	-0-	12 1	2539 3	Y	1070	1079 0		10
							1177 9						
05		5270 X	3525	-0-	-1745	-0-	9 1	2227 3	Y	1172	1157 0		25
							1289 9						
06		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	12 1	4162 3	Y	1020	1031 0		14
							1122 9						
07		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	33 1	12350 3	Y	1585	1570 0		29
							1744 9						
08		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	33 1	9971 3	Y	741	750 0		20
							815 9						
*09		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	52 1	7842 3	Y	1102	1099 0		23
							1212 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
04		19290 X	11381	-0-	-7909	-0-	35 1	10333 3	Y	921	917 0		16
							1013 9						
05		19933 X	11894	-0-	-8039	-0-	40 1	10807 3	Y	951	952 0		15
							1 4	1046 9					
06		16980 X	11027	-0-	-5953	-0-	35 1	10014 3	Y	888	888 0		15
							1 4	977 9					
07		12927 X	9782	-0-	-3145	-0-	32 1	8857 3	Y	811	816 0		10
							1 4	892 9					
08		12431 X	10103	-0-	-2328	-0-	33 1	9182 3	Y	806	807 0		9
							1 4	887 9					
09		11520 X	10111	-0-	-1409	-0-	32 1	9153 3	Y	841	838 0		12
							1 4	925 9					

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	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
04		13770 X	11969	-0-	-1801	-0-	37 1	10589	3	Y	1221	1217	0	21
							1343 9							
05		14229 X	11637	-0-	-2592	-0-	37 1	10240	3	Y	1235	1236	0	20
							1 4	1359	9					
06		12630 X	10979	-0-	-1651	-0-	34 1	9852	3	Y	993	996	0	17
							1 4	1092	9					
07		12772 X	10384	-0-	-2388	-0-	34 1	9366	3	Y	894	900	0	11
							1 4	983	9					
08		12369 X	6215	-0-	-6154	-0-	20 1	5618	3	Y	524	529	0	6
							1 4	576	9					
*09		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	38 1	11025	3	Y	1068	1058	0	16
							1 4	1175	9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	65H	RRCID ->	271357	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	9081 - 15338	
04		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	63 1	18463	3	Y	2020	2024	0	34
							1 4	2222	9					
05		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	73 1	19959	3	Y	2048	2049	0	33
							1 4	2253	9					
06		19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	62 1	17991	3	Y	1652	1657	0	28
							1 4	1817	9					
07		21948 X	14023	-0-	-7925	-0-	46 1	12459	3	Y	1379	1390	0	17
							1 4	1517	9					
08		22289 X	13398	-0-	-8891	-0-	43 1	11942	3	Y	1284	1286	0	15
							1 4	1412	9					
09		21570 X	17829	-0-	-3741	-0-	54 1	15941	3	Y	1665	1656	0	24
							2 4	1832	9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	271395	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8536 - 11870	
04		7050 X	6814	-0-	-236	-0-	100 1	5014	3	Y	1545	1544	0	80
							1700 9							
05		7285 X	6723	-0-	-562	-0-	102 1	4947	3	Y	1522	1533	0	69
							1674 9							
06		6600 X	6292	-0-	-308	-0-	100 1	4668	3	Y	1385	1380	0	74
							1524 9							
07		7037 X	6944	-0-	-93	-0-	108 1	5330	3	Y	1369	1372	0	71
							1506 9							
08		7037 X	4270	-0-	-2767	-0-	66 1	2892	3	Y	1192	1208	0	55
							1 4	1311	9					
09		6810 X	3106	-0-	-3704	-0-	56 1	2620	3	Y	383	393	0	18
							9 4	421	9				27 1	

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	72H	RRCID ->	271396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8630 - 11571	
04		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	74 1	3725	3	Y	1155	1155	0	60
							1271 9							
05		5177 X	5056	-0-	-121	-0-	78 1	3746	3	Y	1120	1129	0	51
							1232 9							
06		5010 X	4807	-0-	-203	-0-	78 1	3655	3	Y	976	975	0	52
							1074 9							
07		5239 X	4083	-0-	-1156	-0-	62 1	3085	3	Y	851	859	0	44
							936 9							
08		5239 X	4652	-0-	-587	-0-	79 1	3399	3	Y	1066	1061	0	49
							1 4	1173	9					
*09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	121 1	5724	3	Y	1297	1261	0	61
							19 4	1427	9				24 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180 X	5607	-0-	-573	-0-	82	1	4065	3	Y	1327	1324	0		69
						1460	9								
05	6386 X	5867	-0-	-519	-0-	90	1	4346	3	Y	1301	1311	0		59
						1431	9								
06	5520 X	5337	-0-	-183	-0-	84	1	3954	3	Y	1181	1177	0		63
						1299	9								
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92	1	4515	3	Y	1296	1291	0		68
						1426	9								
08	5859 X	4222	-0-	-1637	-0-	68	1	2940	3	Y	1104	1121	0		51
						1214	9								
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	26	0	25 1	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939															
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	56	1	16445	3	Y	2211	2208	0		37
						1	4	2432	9						
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	62	1	17117	3	Y	2493	2490	0		40
						1	4	2742	9						
06	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	54	1	15701	3	Y	2281	2283	0		38
						1	4	2509	9						
07	19778 X	18352	-0-	-1426	-0-	58	1	15762	3	Y	2300	2309	0		29
						2	4	2530	9						
08	19778 X	18614	-0-	-1164	-0-	59	1	16076	3	Y	2252	2255	0		26
						2	4	2477	9						
09	19140 X	15860	-0-	-3280	-0-	46	1	13466	3	Y	2134	2129	0		31
						1	4	2347	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671															
04	15780 X	13448	-0-	-2332	-0-	39	1	11064	3	Y	2132	2099	0	26 8	36
						2345	9								
05	15779 X	13354	-0-	-2425	-0-	40	1	10919	3	Y	2176	2177	0		35
						1	4	2394	9						
06	14610 X	12888	-0-	-1722	-0-	36	1	10461	3	Y	2173	2171	0		37
						1	4	2390	9						
07	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	38	1	10344	3	Y	2215	2224	0		28
						1	4	2437	9						
08	12152 X	10791	-0-	-1361	-0-	33	1	9104	3	Y	1503	1514	0		17
						1	4	1653	9						
*09	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	43	1	12446	3	Y	2678	2656	0		39
						2	4	2946	9						

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030															
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	208	197	1	9 8	2
						2	4	229	9						
05	1798 X	943	-0-	-855	-0-	3	1	557	3	Y	348	346	1		4
						383	9								
06	1740 X	993	-0-	-747	-0-	3	1	450	3	Y	490	489	1		5
						1	4	539	9						
07	1643 N	1064	-0-	-579	-0-	2	1	305	3	Y	688	679	1		14
						757	9								
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	604	605	1		13
						664	9								
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	22	1		-0-

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 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
04	16530 X	12611	-0-	-3919	-0-	38 1	11003 3	Y	1427	1413 0		24
						1570 9						
05	17081 X	10346	-0-	-6735	-0-	33 1	8989 3	Y	1204	1209 0		19
						1324 9						
06	12270 X	5154	-0-	-7116	-0-	16 1	4389 3	Y	681	689 0		11
						749 9						
07	13020 X	6411	-0-	-6609	-0-	20 1	5602 3	Y	716	718 0		9
						1 4	788 9					
08	13020 X	5062	-0-	-7958	-0-	15 1	4243 3	Y	731	732 0		8
						804 9						
09	12600 X	3469	-0-	-9131	-0-	10 1	3074 3	Y	350	353 0		5
						385 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084			
04	18750 X	11150	-0-	-7600	-0-	34 1	9877 3	Y	1126	1121 0		19
						1239 9						
05	17081 X	10693	-0-	-6388	-0-	34 1	9190 3	Y	1335	1333 0		21
						1469 9						
06	16530 X	10974	-0-	-5556	-0-	33 1	9438 3	Y	1366	1364 0		23
						1503 9						
07	15531 X	11318	-0-	-4213	-0-	35 1	9670 3	Y	1465	1470 0		18
						1 4	1612 9					
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	36 1	9884 3	Y	1591	1591 0		18
						1 4	1750 9					
*09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	35 1	10349 3	Y	1483	1479 0		22
						1 4	1631 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928			
04	12990 X	10706	-0-	-2284	-0-	46 1	10373 3	Y	261	290 1		74
						287 9						
05	13423 X	11433	-0-	-1990	-0-	52 1	11126 3	Y	232	244 1		62
						255 9						
06	11310 X	7128	-0-	-4182	-0-	29 1	6820 3	Y	254	216 1		100
						279 9						
07	11067 X	8551	-0-	-2516	-0-	36 1	8309 3	Y	187	193 1		94
						206 9						
08	11439 X	6343	-0-	-5096	-0-	28 1	6152 3	Y	148	155 1		87
						163 9						
*09	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	44 1	11892 3	Y	265	237 1		115
						292 9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689			
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	49 1	11217 3	Y	276	343 1		78
						304 9						
05	12927 X	11127	-0-	-1800	-0-	50 1	10724 3	Y	321	313 1		86
						353 9						
06	12510 X	11154	-0-	-1356	-0-	47 1	10802 3	Y	277	254 1		109
						305 9						
07	14198 X	10394	-0-	-3804	-0-	44 1	10138 3	Y	193	205 1		97
						212 9						
08	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	45 1	9975 3	Y	240	196 1		141
						264 9						
09	11580 X	10203	-0-	-1377	-0-	36 1	9839 3	Y	298	310 1		129
						328 9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360 X	8587	-0-	-3773	-0-	36	1	8254	3	Y	270	321	1		76
05	12772 X	8134	-0-	-4638	-0-	297	9	7813	3	Y	258	265	1		69
06	10440 X	7929	-0-	-2511	-0-	37	1	7604	3	Y	265	230	1		104
07	9269 X	7323	-0-	-1946	-0-	284	9	7084	3	Y	189	198	1		95
08	9269 X	5193	-0-	-4076	-0-	33	1	5026	3	Y	132	149	1		78
*09	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	292	9	10974	3	Y	268	230	1		116
						31	1								
						208	9								
						22	1								
						145	9								
						40	1								
						295	9								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857						
04	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	64	1	14466	3	Y	265	321	1		75
05	14849 X	14156	-0-	-693	-0-	1	4	13805	3	Y	260	265	1		70
06	15060 X	13855	-0-	-1205	-0-	65	1	13518	3	Y	254	224	1		100
07	15562 X	13455	-0-	-2107	-0-	286	9	13184	3	Y	194	196	1		98
08	15562 X	6805	-0-	-8757	-0-	58	1	6625	3	Y	136	154	1		80
09	14820 X	14777	-0-	-43	-0-	279	9	14500	3	Y	204	196	1		88
						58	1								
						213	9								
						30	1								
						150	9								
						53	1								
						224	9								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994						
04	21570 X	18281	-0-	-3289	-0-	78	1	17817	3	Y	351	460	1		99
05	22289 X	18651	-0-	-3638	-0-	386	9	18196	3	Y	335	344	1		90
06	21270 X	18450	-0-	-2820	-0-	86	1	17989	3	Y	348	301	1		137
07	21979 X	17936	-0-	-4043	-0-	369	9	17582	3	Y	252	262	1		127
08	20429 X	16117	-0-	-4312	-0-	78	1	15794	3	Y	229	221	1		135
*09	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	383	9	19323	3	Y	274	276	1	25 8	108
						77	1								
						277	9								
						71	1								
						252	9								
						71	1								
						301	9								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113						
04	10620 X	10390	-0-	-230	-0-	30	1	8713	3	Y	1496	1490	0		25
05	10540 X	10107	-0-	-433	-0-	1	4	1646	9		1487	1488	0		24
06	10200 X	9979	-0-	-221	-0-	31	1	8439	3	Y	1508	1507	0		25
07	10478 X	9512	-0-	-966	-0-	1	4	1636	9		1502	1508	0		19
08	10478 X	9723	-0-	-755	-0-	28	1	8291	3	Y	1078	1085	0		12
*09	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	1	4	1659	9		1845	1830	0		27
						29	1	7831	3	Y					
						1652	9								
						31	1	8505	3	Y					
						1	4	1186	9						
						33	1	9414	3	Y					
						2	4	2030	9						

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)	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

04		9450 X	8425	-0-	-1025	-0-	26 1	7356 3	Y	948	944	0		16
							1043 9							
05		9765 X	7267	-0-	-2498	-0-	22 1	6158 3	Y	988	988	0		16
							1087 9							
06		8130 X	6892	-0-	-1238	-0-	21 1	6028 3	Y	766	769	0		13
							843 9							
07		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	31 1	8342 3	Y	957	958	0		12
							1 4	1053 9						
08		8711 X	3765	-0-	-4946	-0-	11 1	3248 3	Y	460	467	0		5
							506 9							
*09		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	30 1	8627 3	Y	1451	1435	0		21
							1 4	1596 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978	
04		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	37 1	10583 3	Y	904	900	0		15
							994 9							
05		9796 X	8365	-0-	-1431	-0-	26 1	7079 3	Y	1145	1142	0		18
							1260 9							
06		8250 X	8073	-0-	-177	-0-	24 1	6757 3	Y	1174	1172	0		20
							1 4	1291 9						
07		11997 X	8629	-0-	-3368	-0-	26 1	7205 3	Y	1270	1274	0		16
							1 4	1397 9						
08		11997 X	9289	-0-	-2708	-0-	29 1	8145 3	Y	1013	1017	0		12
							1 4	1114 9						
09		11610 X	8175	-0-	-3435	-0-	24 1	7186 3	Y	876	875	0		13
							1 4	964 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8928 - 11942	
04		10020 X	8580	-0-	-1440	-0-	55 1	7334 3	Y	1081	1068	0	11 8	43
							2 4	1189 9						
05		10354 X	9563	-0-	-791	-0-	69 1	8227 3	Y	1152	1143	0		52
							1267 9							
06		9750 X	9400	-0-	-350	-0-	49 1	7980 3	Y	1227	1198	0		81
							21 4	1350 9						
07		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	43 1	8636 3	Y	1214	1249	0		46
							1335 9							
08		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	43 1	7839 3	Y	1149	1141	0		54
							1264 9							
*09		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	40 1	7616 3	Y	1119	1126	0		47
							1231 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	86H	RRCID ->	271579	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8487 - 11525	
04		8070 X	6760	-0-	-1310	-0-	44 1	5838 3	Y	797	798	0		32
							1 4	877 9						
05		8060 X	6653	-0-	-1407	-0-	49 1	5863 3	Y	674	676	0		30
							741 9							
06		7890 X	5987	-0-	-1903	-0-	33 1	5384 3	Y	505	502	0		33
							14 4	556 9						
07		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	44 1	8996 3	Y	872	872	0		33
							959 9							
08		8153 X	7765	-0-	-388	-0-	38 1	6879 3	Y	771	768	0		36
							848 9							
*09		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	33 1	6411 3	Y	751	755	0		32
							826 9							

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 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
04		15390 X	10378	-0-	-5012	-0-	69 1	9126 3	Y	1074	1077	0		44
							2 4	1181 9						
05		15190 X	10619	-0-	-4571	-0-	79 1	9427 3	Y	1012	1010	0		46
							1113 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	88H	RRCID ->	271581	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8440 - 12009	
04		15720 X	13304	-0-	-2416	-0-	87 1	11496 3	Y	1562	1564	0		63
							3 4	1718 9						
05		16244 X	13032	-0-	-3212	-0-	94 1	11202 3	Y	1578	1570	0		71
							1736 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8750 - 12261	
04		10410 X	7649	-0-	-2761	-0-	49 1	6486 3	Y	1012	1008	0		41
							1 4	1113 9						
05		10757 X	6838	-0-	-3919	-0-	49 1	5855 3	Y	849	852	0		38
							934 9							
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							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	80H	RRCID ->	271586	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8640 - 14851	
04		12840 X	11072	-0-	-1768	-0-	33 1	9443 3	Y	1451	1448	0		25
							1596 9							
05		13888 X	10832	-0-	-3056	-0-	34 1	9220 3	Y	1434	1436	0		23
							1 4	1577 9						
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						

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 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		12630 X	11641	-0-	-989	-0-	35 1	10062 3	Y	1404	1399 0		24
							1544 9						
05		13051 X	11698	-0-	-1353	-0-	37 1	10099 3	Y	1419	1420 0		23
							1 4	1561 9					
06		12090 X	11046	-0-	-1044	-0-	33 1	9455 3	Y	1415	1414 0		24
							1 4	1557 9					
07		11191 X	11022	-0-	-169	-0-	34 1	9434 3	Y	1412	1418 0		18
							1 4	1553 9					
08		11191 X	8154	-0-	-3037	-0-	26 1	7027 3	Y	1000	1007 0		11
							1 4	1100 9					
*09		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	42 1	12308 3	Y	1088	1083 0		16
							2 4	1197 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758													
04		12600 X	10774	-0-	-1826	-0-	32 1	9331 3	Y	1283	1279 0		22
							1411 9						
05		13020 X	11308	-0-	-1712	-0-	36 1	9831 3	Y	1310	1311 0		21
							1441 9						
06		11850 X	11617	-0-	-233	-0-	35 1	9988 3	Y	1448	1445 0		24
							1 4	1593 9					
07		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	36 1	9838 3	Y	1412	1418 0		18
							1 4	1553 9					
08		10354 X	8610	-0-	-1744	-0-	26 1	7360 3	Y	1112	1117 0		13
							1 4	1223 9					
*09		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	36 1	10451 3	Y	1175	1171 0		17
							1 4	1293 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992													
04		19620 X	14330	-0-	-5290	-0-	43 1	12583 3	Y	1548	1545 0		26
							1 4	1703 9					
05		20274 X	15312	-0-	-4962	-0-	49 1	13437 3	Y	1659	1658 0		27
							1 4	1825 9					
06		19620 X	14392	-0-	-5228	-0-	43 1	12587 3	Y	1601	1601 0		27
							1 4	1761 9					
07		18693 X	13734	-0-	-4959	-0-	44 1	12019 3	Y	1518	1526 0		19
							1 4	1670 9					
08		15469 X	13862	-0-	-1607	-0-	44 1	12235 3	Y	1438	1441 0		16
							1 4	1582 9					
09		14820 X	12749	-0-	-2071	-0-	39 1	11149 3	Y	1418	1413 0		21
							1 4	1560 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261													
04		19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	56 1	16079 3	Y	2622	2618 0		44
							1 4	2884 9					
05		17856 X	17673	-0-	-183	-0-	55 1	15186 3	Y	2210	2219 0		35
							1 4	2431 9					
06		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	50 1	14385 3	Y	2207	2205 0		37
							1 4	2428 9					
07		19654 X	16790	-0-	-2864	-0-	52 1	14285 3	Y	2228	2237 0		28
							2 4	2451 9					
08		19654 X	16584	-0-	-3070	-0-	52 1	14176 3	Y	2141	2145 0		24
							1 4	2355 9					
09		19020 X	15337	-0-	-3683	-0-	45 1	13117 3	Y	1975	1970 0		29
							2 4	2173 9					

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 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		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	131 1	12862 3	Y	2701	2698 0		81
							3 4	2971 9					
05		16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	130 1	13845 3	Y	2698	2682 0		97
							3 4	2968 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													
04		12480 X	11698	-0-	-782	-0-	97 1	9496 3	Y	1912	1909 0		58
							2 4	2103 9					
05		12896 X	12394	-0-	-502	-0-	96 1	10183 3	Y	1921	1910 0		69
							2 4	2113 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
04		12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	94 1	9219 3	Y	1895	1894 0		57
							2 4	2085 9					
05		12958 X	11922	-0-	-1036	-0-	92 1	9712 3	Y	1924	1912 0		69
							2 4	2116 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
04		12810 X	12542	-0-	-268	-0-	104 1	10206 3	Y	2027	2022 0	4 8	61
							2 4	2230 9					
05		13237 X	12593	-0-	-644	-0-	96 1	10210 3	Y	2077	2064 0		74
							2 4	2285 9					
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					

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 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

04		14700 X	14032	-0-	-668	-0-	117 1	11446 3	Y	2242	2247	0		67
							3 4	2466 9						
05		15190 X	13824	-0-	-1366	-0-	106 1	11224 3	Y	2265	2251	0		81
							2 4	2492 9						
06		14700 X	13184	-0-	-1516	-0-	99 1	10739 3	Y	2133	2158	0		56
							2346 9							
07		13671 X	12714	-0-	-957	-0-	93 1	10365 3	Y	2051	2041	0		66
							2256 9							
08		14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	109 1	11900 3	Y	2315	2294	0		87
							5 4	2547 9						
*09		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	81 1	12018 3	Y	1837	1790	0		134
							8 4	2021 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950	
04		12120 X	11316	-0-	-804	-0-	94 1	9186 3	Y	1849	1847	0		56
							2 4	2034 9						
05		12524 X	11144	-0-	-1380	-0-	85 1	9068 3	Y	1808	1799	0		65
							2 4	1989 9						
06		12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	92 1	9992 3	Y	1954	1968	0		51
							2149 9							
07		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	90 1	9973 3	Y	2234	2213	0		72
							2457 9							
08		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	93 1	10137 3	Y	2081	2075	0		78
							5 4	2289 9						
*09		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	70 1	10378 3	Y	1653	1610	0		121
							7 4	1818 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865	
04		18630 X	18225	-0-	-405	-0-	149 1	14515 3	Y	3234	3229	0		97
							4 4	3557 9						
05		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	148 1	15653 3	Y	3220	3202	0		115
							4 4	3542 9						
06		18630 X	16958	-0-	-1672	-0-	124 1	13534 3	Y	3000	3037	0		78
							3300 9							
07		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	133 1	14693 3	Y	2959	2942	0		95
							3255 9							
08		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	136 1	14913 3	Y	3178	3154	0		119
							7 4	3496 9						
09		16800 X	5108	-0-	-11692	-0-	33 1	4850 3	Y	201	305	0		15
							4 4	221 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	271640	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9153 - 15094	
04		14640 X	9233	-0-	-5407	-0-	291 1	7751 3	Y	1082	1089	0		24
							1 4	1190 9						
05		12679 X	9575	-0-	-3104	-0-	291 1	8012 3	Y	1154	1154	0		24
							3 4	1269 9						
06		11430 X	8806	-0-	-2624	-0-	238 1	7261 3	Y	1187	1002	0	189 1	20
							1 4	1306 9						
07		11811 X	10849	-0-	-962	-0-	148 1	9298 3	Y	1248	1256	0		12
							30 4	1373 9						
08		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	172 1	10584 3	Y	1136	1092	0	47 8	9
							8 4	1250 9						
*09		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	177 1	10800 3	Y	885	883	0		11
							8 4	974 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	16410 X	9378	-0-	-7032	-0-	298 1	7969 3	Y	1009	1018 0	22	
						1 4	1110 9					
05	16957 X	8163	-0-	-8794	-0-	244 1	6710 3	Y	1097	1096 0	23	
						2 4	1207 9					
06	16410 X	7213	-0-	-9197	-0-	185 1	5673 3	Y	1231	1037 0	196 1	21
						1 4	1354 9					
07	12183 X	9049	-0-	-3134	-0-	118 1	7463 3	Y	1313	1322 0		12
						24 4	1444 9					
08	12183 X	9255	-0-	-2928	-0-	131 1	8037 3	Y	983	987 0		8
						6 4	1081 9					
09	9390 X	8866	-0-	-524	-0-	128 1	7799 3	Y	849	846 0		11
						5 4	934 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271642		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624				
04	11640 X	7476	-0-	-4164	-0-	231 1	6157 3	Y	988	994 0		22
						1 4	1087 9					
05	9920 X	7623	-0-	-2297	-0-	222 1	6121 3	Y	1162	1160 0		24
						2 4	1278 9					
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	256 1	7824 3	Y	1243	1048 0	198 1	21
						1 4	1367 9					
07	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	164 1	10361 3	Y	1272	1281 0		12
						33 4	1399 9					
08	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	186 1	11376 3	Y	966	970 0		8
						9 4	1063 9					
*09	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	169 1	10310 3	Y	735	734 0		9
						7 4	809 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271645		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498				
04	12300 X	8487	-0-	-3813	-0-	248 1	6623 3	Y	1468	1478 0		32
						1 4	1615 9					
05	10540 X	8442	-0-	-2098	-0-	239 1	6595 3	Y	1460	1461 0		31
						2 4	1606 9					
06	10200 X	6177	-0-	-4023	-0-	144 1	4419 3	Y	1467	1239 0	234 1	25
						1614 9						
07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	129 1	8183 3	Y	1367	1379 0		13
						26 4	1504 9					
08	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	227 1	13882 3	Y	1459	1459 0		13
						11 4	1605 9					
*09	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	238 1	14563 3	Y	1125	1124 0		14
						10 4	1238 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271646		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318				
04	16200 X	8954	-0-	-7246	-0-	280 1	7481 3	Y	1084	1091 0		24
						1 4	1192 9					
05	16740 X	10057	-0-	-6683	-0-	307 1	8430 3	Y	1197	1196 0		25
						3 4	1317 9					
06	12690 X	10141	-0-	-2549	-0-	271 1	8298 3	Y	1428	1202 0	227 1	24
						1 4	1571 9					
07	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	199 1	12573 3	Y	1504	1514 0		14
						40 4	1654 9					
08	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	205 1	12513 3	Y	1250	1253 0		11
						9 4	1375 9					
*09	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	153 1	9328 3	Y	912	912 0		11
						7 4	1003 9					

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)	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		12930 X	1872	-0-	-11058	-0-	49 1	1316 3	Y	461	479 0		10	
							507 9							
05		13361 X	5286	-0-	-8075	-0-	136 1	3734 3	Y	1286	1269 0		27	
							1 4	1415 9						
06		12810 X	3382	-0-	-9428	-0-	67 1	2065 3	Y	1136	963 0	181 1	19	
							1250 9							
07		4433 X	4342	-0-	-91	-0-	54 1	3380 3	Y	815	826 0		8	
							11 4	897 9						
08		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	69 1	4226 3	Y	626	629 0		5	
							3 4	689 9						
*09		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	90 1	5557 3	Y	24	29 0		-0-	
							4 4	26 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	271652	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8810 - 14941	
04		13740 X	5933	-0-	-7807	-0-	174 1	4646 3	Y	1012	1011 0		22	
							1113 9							
05		15748 X	6265	-0-	-9483	-0-	174 1	4796 3	Y	1175	1172 0		25	
							2 4	1293 9						
06		15240 X	6487	-0-	-8753	-0-	161 1	4918 3	Y	1279	1079 0	204 1	21	
							1 4	1407 9						
07		12431 X	10110	-0-	-2321	-0-	120 1	7612 3	Y	2140	2141 0		20	
							24 4	2354 9						
08		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	148 1	8999 3	Y	2155	2156 0		19	
							7 4	2371 9						
*09		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	148 1	9046 3	Y	2148	2140 0		27	
							6 4	2363 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	271653	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8905 - 14598	
04		6840 X	3302	-0-	-3538	-0-	65 1	1750 3	Y	1352	1352 0		30	
							1487 9							
05		6045 X	3192	-0-	-2853	-0-	70 1	1912 3	Y	1099	1106 0		23	
							1 4	1209 9						
06		5820 X	2652	-0-	-3168	-0-	43 1	1292 3	Y	1197	1009 0	191 1	20	
							1317 9							
07		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	117 1	7360 3	Y	1704	1708 0		16	
							24 4	1874 9						
08		12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	174 1	10653 3	Y	1958	1957 0		17	
							8 4	2154 9						
*09		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	230 1	14004 3	Y	1051	1055 0		13	
							10 4	1156 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	271654	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396	
04		14730 X	5934	-0-	-8796	-0-	186 1	4943 3	Y	732	738 0		16	
							805 9							
05		15221 X	8804	-0-	-6417	-0-	248 1	6808 3	Y	1586	1569 0		33	
							3 4	1745 9						
06		12210 X	10082	-0-	-2128	-0-	259 1	7917 3	Y	1732	1460 0	276 1	29	
							1 4	1905 9						
07		12152 X	11233	-0-	-919	-0-	156 1	9845 3	Y	1091	1110 0		10	
							32 4	1200 9						
08		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	196 1	12007 3	Y	1058	1059 0		9	
							9 4	1164 9						
*09		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	150 1	9177 3	Y	778	777 0		10	
							6 4	856 9						

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)	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		12810 X	10455	-0-	-2355	-0-	334 1	8915 3	Y	1095	1102 0		24
							1 4	1205 9					
05		12369 X	10984	-0-	-1385	-0-	337 1	9254 3	Y	1264	1261 0		27
							3 4	1390 9					
06		11970 X	9190	-0-	-2780	-0-	247 1	7566 3	Y	1251	1058 0	199 1	21
							1 4	1376 9					
07		11780 X	10814	-0-	-966	-0-	149 1	9419 3	Y	1105	1116 0		10
							30 4	1216 9					
08		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	168 1	10233 3	Y	1001	1002 0		9
							8 4	1101 9					
09		10620 X	9268	-0-	-1352	-0-	134 1	8207 3	Y	837	836 0		10
							6 4	921 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		39H	RRCID -> 271656		COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275	
04		12360 X	7586	-0-	-4774	-0-	244 1	6532 3	Y	735	743 0		16
							1 4	809 9					
05		12772 X	8481	-0-	-4291	-0-	260 1	7144 3	Y	976	971 0		21
							3 4	1074 9					
06		11310 X	9175	-0-	-2135	-0-	244 1	7493 3	Y	1306	1097 0	208 1	22
							1 4	1437 9					
07		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	165 1	10387 3	Y	1741	1747 0		16
							33 4	1915 9					
08		13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	193 1	11802 3	Y	1808	1808 0		16
							9 4	1989 9					
*09		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	181 1	11028 3	Y	1319	1319 0		16
							8 4	1451 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 271665		COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017	
04		11640 X	9695	-0-	-1945	-0-	27 1	9197 3	Y	425	432 1		8
							3 4	468 9					
05		12028 X	10173	-0-	-1855	-0-	26 1	9622 3	Y	476	475 1		9
							1 4	524 9					
06		11640 X	9457	-0-	-2183	-0-	24 1	8913 3	Y	472	472 1		9
							1 4	519 9					
07		10974 X	9270	-0-	-1704	-0-	24 1	8732 3	Y	467	465 1		11
							514 9						
08		10602 X	5516	-0-	-5086	-0-	15 1	5301 3	Y	182	186 1		7
							200 9						
09		9840 X	9762	-0-	-78	-0-	23 1	9307 3	Y	391	389 1		9
							2 4	430 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		24H	RRCID -> 271666		COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407	
04		15120 X	12686	-0-	-2434	-0-	35 1	11754 3	Y	812	823 1		15
							4 4	893 9					
05		15624 X	13420	-0-	-2204	-0-	33 1	12388 3	Y	907	904 1		18
							1 4	998 9					
06		14520 X	12566	-0-	-1954	-0-	32 1	11617 3	Y	833	835 1		16
							1 4	916 9					
07		14012 X	12585	-0-	-1427	-0-	31 1	11621 3	Y	847	842 1		21
							1 4	932 9					
08		13423 X	9301	-0-	-4122	-0-	24 1	8734 3	Y	493	494 1		20
							1 4	542 9					
*09		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	34 1	13879 3	Y	734	736 1		18
							3 4	807 9					

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	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
04	13710 X	10495	-0-	-3215	-0-	29 1 3 4	9910 3 553 9	Y	503	513 1	9
05	14012 X	11411	-0-	-2601	-0-	30 1 1 4	11104 3 276 9	Y	251	255 1	5
06	12540 X	10660	-0-	-1880	-0-	28 1 1 4	10407 3 224 9	Y	204	205 1	4
07	12648 X	11976	-0-	-672	-0-	30 1 1 4	11289 3 656 9	Y	596	585 1	15
08	11873 X	10605	-0-	-1268	-0-	28 1 1 4	9820 3 756 9	Y	687	674 1	28
09	11040 X	10491	-0-	-549	-0-	24 1 2 4	9802 3 663 9	Y	603	617 1	14

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505		
04	25350 X	23438	-0-	-1912	-0-	64 1 7 4	21530 3 1837 9	Y	1670	1695 1	30
05	26195 X	23966	-0-	-2229	-0-	59 1 3 4	21869 3 2035 9	Y	1850	1843 1	37
06	25350 X	23128	-0-	-2222	-0-	58 1 2 4	21023 3 2045 9	Y	1859	1861 1	35
07	25327 X	22645	-0-	-2682	-0-	56 1 1 4	20866 3 1722 9	Y	1565	1562 1	38
08	24211 X	21877	-0-	-2334	-0-	56 1 1 4	19855 3 1965 9	Y	1786	1752 1	72
09	23430 X	20676	-0-	-2754	-0-	45 1 4 4	18853 3 1774 9	Y	1613	1646 1	39

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600		
04	18990 X	17318	-0-	-1672	-0-	45 1 5 4	15260 3 2008 9	Y	1825	1840 1	33
05	19623 X	17690	-0-	-1933	-0-	43 1 2 4	15945 3 1700 9	Y	1545	1547 1	31
06	18990 X	16650	-0-	-2340	-0-	41 1 1 4	14926 3 1682 9	Y	1529	1531 1	29
07	18321 X	16096	-0-	-2225	-0-	39 1 1 4	14480 3 1576 9	Y	1433	1427 1	35
08	17887 X	16409	-0-	-1478	-0-	41 1 1 4	14632 3 1735 9	Y	1577	1549 1	63
09	17310 X	15635	-0-	-1675	-0-	34 1 3 4	14109 3 1489 9	Y	1354	1385 1	32

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154		
04	14400 X	12796	-0-	-1604	-0-	34 1 3 4	11472 3 1287 9	Y	1170	1179 1	21
05	14880 X	12783	-0-	-2097	-0-	32 1 1 4	11729 3 1021 9	Y	928	931 1	18
06	13950 X	11947	-0-	-2003	-0-	30 1 1 4	10983 3 933 9	Y	848	850 1	16
07	13299 X	11825	-0-	-1474	-0-	29 1 1 4	10927 3 868 9	Y	789	786 1	19
08	13237 X	11412	-0-	-1825	-0-	29 1 1 4	10405 3 977 9	Y	888	871 1	36
09	12810 X	11088	-0-	-1722	-0-	25 1 2 4	10166 3 895 9	Y	814	831 1	19

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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285
04	20760 X	18054	-0-	-2706	-0-	49 1	16632	3	Y	1244	1257 1	23
						5 4	1368	9				
05	21452 X	18716	-0-	-2736	-0-	47 1	17336	3	Y	1210	1209 1	24
						2 4	1331	9				
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				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283
04	18330 X	14784	-0-	-3546	-0-	82 1	12596	3	Y	1914	1926 0	63
						1 4	2105	9			4 8	
05	18941 X	15964	-0-	-2977	-0-	87 1	13666	3	Y	2009	2010 0	62
						1 4	2210	9				
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				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065 - 15084
04	21480 X	18338	-0-	-3142	-0-	103 1	15854	3	Y	2164	2182 0	71
						1 4	2380	9				
05	22196 X	19366	-0-	-2830	-0-	107 1	16732	3	Y	2296	2296 0	71
						1 4	2526	9				
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				

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)	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		21480 X	19911	-0-	-1569	-0-	111 1	17080 3	Y	2472	2492 0		82
							1 4	2719 9					
05		22196 X	19113	-0-	-3083	-0-	103 1	16175 3	Y	2576	2578 0		80
							1 4	2834 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
04		17730 X	15263	-0-	-2467	-0-	85 1	13037 3	Y	1945	1966 0		64
							1 4	2140 9					
05		18011 X	16221	-0-	-1790	-0-	88 1	13863 3	Y	2063	2063 0		64
							1 4	2269 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
04		20520 X	18623	-0-	-1897	-0-	99 1	15274 3	Y	2954	2966 0		98
							1 4	3249 9					
05		21204 X	18698	-0-	-2506	-0-	100 1	15645 3	Y	2684	2699 0		83
							1 4	2952 9					
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					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
04		23880 X	20586	-0-	-3294	-0-	97 1	16814 3	Y	3339	3300 1		264
							2 4	3673 9					
05		16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	68 1	14103 3	Y	2481	2634 1		111
							2 4	2729 9					
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					

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 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		18210 X	15310	-0-	-2900	-0-	83 1	12803 3	Y	2204	2227 0		73
							2424 9						
05		18383 X	17800	-0-	-583	-0-	96 1	14988 3	Y	2469	2465 0		77
							2716 9						
06		17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	97 1	14753 3	Y	2742	2724 0		95
							1 4	3016 9					
07		18383 X	18166	-0-	-217	-0-	94 1	15407 3	Y	2423	2385 0		133
							2665 9						
08		19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	99 1	16214 3	Y	2805	2828 0		110
							12 4	3086 9					
09		17880 X	17290	-0-	-590	-0-	71 1	14886 3	Y	2119	2091 0		138
							2 4	2331 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													

04		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	48 1	17788 3	Y	1797	1808 0		47
							3 4	1977 9					
05		17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	41 1	15534 3	Y	1723	1711 0		59
							1 4	1895 9					
06		16530 X	15041	-0-	-1489	-0-	37 1	13257 3	Y	1588	1611 0		36
							1747 9						
07		24056 X	15442	-0-	-8614	-0-	39 1	13702 3	Y	1546	1535 0		47
							1701 9						
08		24056 X	14928	-0-	-9128	-0-	37 1	13365 3	Y	1386	1394 0		39
							1 4	1525 9					
09		19830 X	13623	-0-	-6207	-0-	32 1	12204 3	Y	1259	1262 0		36
							2 4	1385 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													

04		14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	36 1	13276 3	Y	1252	1271 0		33
							3 4	1377 9					
05		14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	34 1	12826 3	Y	1245	1235 0		43
							1370 9						
06		13380 X	12675	-0-	-705	-0-	32 1	11337 3	Y	1187	1203 0		27
							1306 9						
07		17360 X	12554	-0-	-4806	-0-	33 1	11277 3	Y	1131	1124 0		34
							1244 9						
08		17360 X	11736	-0-	-5624	-0-	29 1	10692 3	Y	923	931 0		26
							1015 9						
09		14700 X	10586	-0-	-4114	-0-	25 1	9614 3	Y	859	860 0		25
							2 4	945 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													

04		16560 X	14684	-0-	-1876	-0-	36 1	13109 3	Y	1397	1407 0		37
							2 4	1537 9					
05		17918 X	14064	-0-	-3854	-0-	33 1	12472 3	Y	1416	1404 0		49
							1 4	1558 9					
06		17340 X	11874	-0-	-5466	-0-	29 1	10409 3	Y	1305	1324 0		30
							1436 9						
07		15965 X	12742	-0-	-3223	-0-	33 1	11371 3	Y	1216	1209 0		37
							1338 9						
08		15965 X	12474	-0-	-3491	-0-	31 1	11219 3	Y	1112	1118 0		31
							1 4	1223 9					
09		14670 X	10394	-0-	-4276	-0-	24 1	9155 3	Y	1103	1102 0		32
							2 4	1213 9					

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)	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		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	19 1	6924 3	Y	1108	1095 0		29
							1 4	1219 9					
05		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	29 1	11004 3	Y	1270	1255 0		44
							1397 9						
06		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	28 1	9863 3	Y	1297	1311 0		30
							1427 9						
07		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	25 1	8839 3	Y	1311	1301 0		40
							1442 9						
08		10633 X	9054	-0-	-1579	-0-	21 1	7736 3	Y	1178	1185 0		33
							1 4	1296 9					
09		10290 X	8478	-0-	-1812	-0-	19 1	7262 3	Y	1087	1089 0		31
							1 4	1196 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570													
04		15540 X	2282	-0-	-13258	-0-	12 1	2098 3	Y	156	137 1	7 8	12
							172 9						
05		13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	56 1	11779 3	Y	1868	1797 1		83
							1 4	2055 9					
06		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	38 1	9524 3	Y	1688	1667 1		104
							1 4	1857 9					
07		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	30 1	8530 3	Y	1983	1949 1		138
							2181 9						
08		13888 X	8510	-0-	-5378	-0-	42 1	7414 3	Y	957	996 1		99
							1 4	1053 9					
*09		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	60 1	11430 3	Y	2484	2498 1		85
							17 4	2732 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770													
04		14610 X	13909	-0-	-701	-0-	69 1	11924 3	Y	1741	1731 1		138
							1 4	1915 9					
05		15934 X	12044	-0-	-3890	-0-	51 1	10554 3	Y	1307	1387 1		58
							1 4	1438 9					
06		15690 X	11960	-0-	-3730	-0-	41 1	10394 3	Y	1385	1358 1		85
							1 4	1524 9					
07		15655 X	10750	-0-	-4905	-0-	31 1	8942 3	Y	1615	1588 1		112
							1777 9						
08		15655 X	6510	-0-	-9145	-0-	33 1	5824 3	Y	593	644 1		61
							1 4	652 9					
*09		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	72 1	13591 3	Y	1862	1859 1		64
							20 4	2048 9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116													
04		23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	119 1	20620 3	Y	2530	2525 1		200
							3 4	2783 9					
05		15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	64 1	13309 3	Y	1861	1978 1		83
							2 4	2047 9					
06		18990 X	13522	-0-	-5468	-0-	47 1	11938 3	Y	1397	1394 1		86
							1537 9						
07		25079 X	13646	-0-	-11433	-0-	42 1	12007 3	Y	1451	1436 1		101
							1 4	1596 9					
08		25079 X	6039	-0-	-19040	-0-	30 1	5312 3	Y	633	669 1		65
							1 4	696 9					
09		23520 X	18344	-0-	-5176	-0-	88 1	16462 3	Y	1608	1618 1		55
							25 4	1769 9					

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		19440 X	3631	-0-	-15809	-0-	20 1	3472 3	Y	126	116 1	10
							139 9					
05		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	98 1	20502 3	Y	3332	3193 1	149
							2 4	3665 9				
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285 - 13928
04		20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	49 1	18130 3	Y	2240	2254 0	59
							4 4	2464 9				
05		18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	43 1	16529 3	Y	1984	1975 0	68
							2182 9					
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				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8125 - 14144
04		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	40 1	14878 3	Y	2424	2473 0	64
							3 4	2666 9				
05		17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	41 1	15600 3	Y	1637	1645 0	56
							1 4	1801 9				
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				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	271752	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8247 - 14286
04		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	37 1	13519 3	Y	1712	1730 0	45
							3 4	1883 9				
05		15314 X	13535	-0-	-1779	-0-	31 1	11853 3	Y	1501	1494 0	52
							1651 9					
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				

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)	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		14130 X	8110	-0-	-6020	-0-	133 1	6909 3	Y	970	958 0		30
							1 4	1067 9					
05		14601 X	6955	-0-	-7646	-0-	120 1	5704 3	Y	1028	1017 0		41
							1131 9						
06		11040 X	5673	-0-	-5367	-0-	101 1	4705 3	Y	788	791 0		38
							867 9						
07		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	199 1	8976 3	Y	1370	1348 0		60
							1507 9						
08		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	201 1	8959 3	Y	1455	1469 0		46
							2 4	1601 9					
09		8100 X	6231	-0-	-1869	-0-	132 1	4693 3	Y	1278	1275 0		49
							1406 9						

FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184	
04		12480 X	9531	-0-	-2949	-0-	156 1	8073 3	Y	1183	1173 0		37
							1 4	1301 9					
05		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	172 1	8183 3	Y	1161	1151 0		47
							1277 9						
06		9210 X	9051	-0-	-159	-0-	167 1	7813 3	Y	974	974 0		47
							1071 9						
07		9858 X	8575	-0-	-1283	-0-	162 1	7326 3	Y	988	992 0		43
							1087 9						
08		9858 X	7166	-0-	-2692	-0-	136 1	6053 3	Y	887	902 0		28
							1 4	976 9					
09		9540 X	4315	-0-	-5225	-0-	93 1	3313 3	Y	826	822 0		32
							909 9						

FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300	
04		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	135 1	7005 3	Y	735	727 0		23
							1 4	809 9					
05		7223 X	6739	-0-	-484	-0-	127 1	5975 3	Y	579	579 0		23
							637 9						
06		6990 X	5944	-0-	-1046	-0-	113 1	5267 3	Y	513	511 0		25
							564 9						
07		8215 X	5819	-0-	-2396	-0-	115 1	5167 3	Y	488	492 0		21
							537 9						
08		8215 X	5520	-0-	-2695	-0-	109 1	4859 3	Y	501	506 0		16
							1 4	551 9					
09		7950 X	5140	-0-	-2810	-0-	126 1	4469 3	Y	495	492 0		19
							545 9						

FOGMT		WELL #:		27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772	
04		9030 X	7187	-0-	-1843	-0-	116 1	6029 3	Y	946	935 0		30
							1 4	1041 9					
05		8091 X	4892	-0-	-3199	-0-	76 1	3591 3	Y	1114	1099 0		45
							1225 9						
06		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	156 1	7295 3	Y	194	230 0		9
							213 9						
07		7843 X	7501	-0-	-342	-0-	147 1	6619 3	Y	668	648 0		29
							735 9						
08		7440 X	7419	-0-	-21	-0-	142 1	6329 3	Y	861	863 0		27
							1 4	947 9					
09		7650 X	4325	-0-	-3325	-0-	100 1	3563 3	Y	602	606 0		23
							662 9						

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14340 X	11409	-0-	-2931	-0-	27 1	9994 3	Y	1260	1269 0		33
							2 4	1386 9					
05		14477 X	11908	-0-	-2569	-0-	28 1	10592 3	Y	1171	1164 0		40
							1288 9						
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237													
04		23145 X	23145	-0-	-0-	-0-	75 1	20685 3	Y	2137	2114 0	32 8	58
							34 4	2351 9					
05		18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	71 1	15620 3	Y	2635	2629 0		64
							49 4	2899 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
04		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	73 1	20107 3	Y	2010	2013 0		55
							33 4	2211 9					
05		18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	73 1	16033 3	Y	2132	2135 0		52
							51 4	2345 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
04		21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	73 1	20098 3	Y	1363	1355 0		37
							32 4	1499 9					
05		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	72 1	15643 3	Y	1355	1359 0		33
							49 4	1491 9					
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					

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		
04	16650 X	13731	-0-	-2919	-0-	251 1	13036 3	Y	403	417 0	13		
05	17205 X	12822	-0-	-4383	-0-	238 1	11304 3	Y	1164	1130 0	47		
06	16650 X	10754	-0-	-5896	-0-	195 1	9122 3	Y	1305	1289 0	63		
07	16089 X	10834	-0-	-5255	-0-	213 1	9616 3	Y	914	937 0	40		
08	14198 X	10854	-0-	-3344	-0-	218 1	9721 3	Y	830	844 0	26		
09	13740 X	10433	-0-	-3307	-0-	259 1	9182 3	Y	901	892 0	35		

FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID -> 271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659		
04	12240 X	9788	-0-	-2452	-0-	165 1	8600 3	Y	929	921 0	29		
05	12400 X	9403	-0-	-2997	-0-	175 1	8264 3	Y	876	870 0	35		
06	12000 X	8180	-0-	-3820	-0-	153 1	7139 3	Y	807	803 0	39		
07	11532 X	6359	-0-	-5173	-0-	117 1	5319 3	Y	839	842 0	36		
08	10106 X	5838	-0-	-4268	-0-	113 1	5043 3	Y	619	635 0	20		
09	9780 X	5751	-0-	-4029	-0-	146 1	5198 3	Y	370	376 0	14		

FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID -> 271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674		
04	7950 X	4167	-0-	-3783	-0-	72 1	3754 3	Y	310	329 0	10		
05	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	134 1	6328 3	Y	907	880 0	37		
06	8100 X	5008	-0-	-3092	-0-	998 9	4138 3	Y	710	713 0	34		
07	8370 X	5181	-0-	-3189	-0-	89 1	4323 3	Y	694	698 0	30		
08	8370 X	7193	-0-	-1177	-0-	781 9	6370 3	Y	617	627 0	20		
09	7230 X	6196	-0-	-1034	-0-	95 1	5395 3	Y	590	587 0	23		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26H	RRCID -> 271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030 - 13763		
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	73 1	20088 3	Y	1942	1928 0	53		
05	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	33 4	15519 3	Y	2138	2139 0	52		
06	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	71 1	13221 3	Y	1587	1597 0	42		
07	23219 X	14961	-0-	-8258	-0-	49 4	12981 3	Y	1745	1736 0	51		
08	23219 X	13784	-0-	-9435	-0-	47 1	12268 3	Y	1325	1343 0	33		
09	22320 X	12216	-0-	-10104	-0-	59 4	10823 3	Y	1219	1205 0	47		

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	62640 X	54680	-0-	-7960	-0-	63	1 52396	3 2220	Y	2018	2040	0	51
05	64728 X	52127	-0-	-12601	-0-	96	1 49952	3 2077	Y	1888	1889	0	50
06	62160 X	49772	-0-	-12388	-0-	72	1 47867	3 1832	Y	1665	1659	0	56
07	61039 X	47828	-0-	-13211	-0-	85	1 45893	3 1848	Y	1680	1648	0	88
08	57784 X	49241	-0-	-8543	-0-	179	1 47327	3 1734	Y	1576	1576	0	88
09	54690 X	48040	-0-	-6650	-0-	208	1 46149	3 1682	Y	1529	1493	0	124

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024													
04	33930 X	30375	-0-	-3555	-0-	35	1 28682	3 1658	Y	1507	1523	0	38
05	35061 X	29981	-0-	-5080	-0-	54	1 28287	3 1639	Y	1490	1488	0	40
06	32940 X	27782	-0-	-5158	-0-	40	1 26464	3 1278	Y	1162	1163	0	39
07	32984 X	28230	-0-	-4754	-0-	50	1 27053	3 1126	Y	1024	1009	0	54
08	31651 X	28714	-0-	-2937	-0-	103	1 27374	3 1236	Y	1124	1115	0	63
09	30390 X	26987	-0-	-3403	-0-	116	1 25675	3 1196	Y	1087	1062	0	88

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630													
04	64140 X	56922	-0-	-7218	-0-	82	1 53935	3 2863	Y	2603	2607	0	23
05	63240 X	50076	-0-	-13164	-0-	77	1 47365	3 2626	Y	2387	2381	0	29
06	55320 X	52903	-0-	-2417	-0-	71	1 50134	3 2693	Y	2448	2448	0	29
07	58807 X	53621	-0-	-5186	-0-	78	1 51151	3 2391	Y	2174	2147	0	29
08	58807 X	51587	-0-	-7220	-0-	87	1 49043	3 2454	Y	2231	2218	0	42
09	56910 X	48338	-0-	-8572	-0-	75	1 46228	3 2032	Y	1847	1863	0	26

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	21570 X	6175	-0-	-15395	-0-	6 1	2743 2	2743 2	Y	553	443 0	130 8		11	
						2818 3	608 9								
05	16275 X	6703	-0-	-9572	-0-	7 1	2947 2	2947 2	Y	696	687 0			20	
						2982 3	1 4								
06	12630 X	6201	-0-	-6429	-0-	7 1	2687 2	2687 2	Y	563	570 0			13	
						2888 3	619 9								
07	12338 X	5072	-0-	-7266	-0-	5 1	2277 2	2277 2	Y	349	348 0	4 8		10	
						2406 3	384 9								
08	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	38 1	16514 3	16514 3	Y	617	563 0	40 8		24	
						3 4	679 9								
*09	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	38 1	15504 3	15504 3	Y	664	607 0	55 8		26	
						5 4	730 9								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968															
04	18630 X	4628	-0-	-14002	-0-	5 1	2082 2	2082 2	Y	365	380 0	6 8		9	
						2139 3	402 9								
05	19251 X	6054	-0-	-13197	-0-	6 1	2692 2	2692 2	Y	574	567 0			16	
						2724 3	1 4								
06	14220 X	6778	-0-	-7442	-0-	7 1	3007 2	3007 2	Y	485	490 0			11	
						3230 3	534 9								
07	12059 X	3960	-0-	-8099	-0-	4 1	1742 2	1742 2	Y	339	340 0			10	
						1841 3	373 9								
08	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	45 1	19666 3	19666 3	Y	700	681 0			29	
						3 4	770 9								
*09	18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	43 1	17969 3	17969 3	Y	836	829 0			36	
						5 4	920 9								

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433															
04	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	325 1	15418 3	15418 3	Y	681	811 1			92	
						5 4	749 9								
05	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	298 1	15166 3	15166 3	Y	863	839 1			116	
						4 4	949 9								
06	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	170 1	15290 3	15290 3	Y	997	786 1			327	
						4 4	1097 9								
07	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	170 1	18401 3	18401 3	Y	870	911 1			286	
						2 4	957 9								
08	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	281 1	18155 3	18155 3	Y	795	846 1			235	
						25 4	875 9								
*09	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	88 1	16480 3	16480 3	Y	758	752 1			241	
						28 4	834 9								

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190															
04	7530 X	4396	-0-	-3134	-0-	83 1	3954 3	3954 3	Y	325	530 1			44	
						1 4	358 9								
05	7781 X	4975	-0-	-2806	-0-	90 1	4587 3	4587 3	Y	269	277 1			36	
						2 4	296 9								
06	7530 X	4003	-0-	-3527	-0-	41 1	3642 3	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-	

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
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		9810 X	9704	-0-	-106	-0-	75 1	7579 3	Y	1863	1820 0		154
							1 4	2049 9					
05		10137 X	9846	-0-	-291	-0-	85 1	7596 3	Y	1965	1967 0		152
							3 4	2162 9					
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					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027													
04		11940 X	11631	-0-	-309	-0-	92 1	9245 3	Y	2084	2033 0		172
							2 4	2292 9					
05		12338 X	11402	-0-	-936	-0-	101 1	9021 3	Y	2070	2082 0		160
							3 4	2277 9					
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					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
04		12240 X	11004	-0-	-1236	-0-	89 1	8936 3	Y	1797	1761 0		148
							2 4	1977 9					
05		12648 X	12311	-0-	-337	-0-	109 1	9804 3	Y	2176	2156 0		168
							4 4	2394 9					
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					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
04		12240 X	12040	-0-	-200	-0-	96 1	9689 3	Y	2048	1996 0		169
							2 4	2253 9					
05		12648 X	12137	-0-	-511	-0-	110 1	9804 3	Y	2018	2031 0		156
							3 4	2220 9					
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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040 X	2981	-0-	-2059	-0-	163	1	2766	3	Y	46	51	0	13	1	10
						1	4	51	9							
05	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	365	1	4107	3	Y	252	184	0			78
						2	4	277	9							
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							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477																
04	5310 X	2834	-0-	-2476	-0-	154	1	2614	3	Y	59	116	0	16	1	13
						1	4	65	9							
05	5487 X	2976	-0-	-2511	-0-	242	1	2730	3	Y	3	15	0			1
						1	4	3	9							
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							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470																
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	318	1	5416	3	Y	288	299	0	79	1	63
						1	4	317	9							
05	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	469	1	5276	3	Y	261	243	0			81
						2	4	287	9							
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							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093																
04	21810 X	6160	-0-	-15650	-0-	6	1	2886	2	Y	275	292	0			7
						2965	3	303	9							
05	20460 X	5746	-0-	-14714	-0-	6	1	2623	2	Y	419	414	0			12
						2655	3	1	4							
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							

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) 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
04	22680 X	5992	-0-	-16688	-0-	6 1 2782 2	Y	314	333 0	8
						2859 3 345 9				
05	23436 X	6333	-0-	-17103	-0-	7 1 2893 2	Y	459	454 0	13
						2927 3 1 4				
06	16050 X	7148	-0-	-8902	-0-	8 1 3219 2	Y	421	424 0	10
						3458 3 463 9				
07	16585 X	5928	-0-	-10657	-0-	6 1 2737 2	Y	266	261 0	8
						2892 3 293 9			7 8	
08	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	43 1 18980 3	Y	468	456 0	20
						3 4 515 9				
*09	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	45 1 18658 3	Y	456	456 0	20
						6 4 502 9				
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 272126		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121		
04	12180 X	4989	-0-	-7191	-0-	5 1 2317 2	Y	260	273 0	7
						2381 3 286 9				
05	12586 X	5052	-0-	-7534	-0-	5 1 2317 2	Y	349	346 0	10
						2345 3 1 4				
06	10110 X	4519	-0-	-5591	-0-	5 1 2026 2	Y	284	287 0	7
						2176 3 312 9				
07	10447 X	3129	-0-	-7318	-0-	3 1 1438 2	Y	153	155 0	5
						1520 3 168 9				
08	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	26 1 11311 3	Y	270	264 0	11
						2 4 297 9				
*09	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	29 1 11730 3	Y	372	367 0	16
						4 4 409 9				
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826		
04	9000 X	7805	-0-	-1195	-0-	54 1 7143 3	Y	551	551 0	22
						2 4 606 9				
05	9300 X	7771	-0-	-1529	-0-	60 1 7098 3	Y	557	554 0	25
						613 9				
06	9000 X	7224	-0-	-1776	-0-	41 1 6528 3	Y	580	567 0	38
						17 4 638 9				
07	8153 X	7054	-0-	-1099	-0-	31 1 6311 3	Y	647	660 0	25
						712 9				
08	8153 X	7399	-0-	-754	-0-	37 1 6810 3	Y	502	503 0	24
						552 9				
*09	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	46 1 8838 3	Y	491	494 0	21
						540 9				
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174		
04	12750 X	11703	-0-	-1047	-0-	92 1 9285 3	Y	2113	2059 0	174
						2 4 2324 9			2 8	
05	13175 X	11930	-0-	-1245	-0-	107 1 9553 3	Y	2061	2076 0	159
						3 4 2267 9				
06	12750 X	11160	-0-	-1590	-0-	93 1 9019 3	Y	1862	1914 0	107
						2048 9				
07	11594 X	10428	-0-	-1166	-0-	90 1 8219 3	Y	1926	1927 0	106
						2119 9				
08	11594 X	9330	-0-	-2264	-0-	84 1 7476 3	Y	1603	1604 0	105
						7 4 1763 9				
09	11220 X	10544	-0-	-676	-0-	75 1 9105 3	Y	1229	1231 0	103
						12 4 1352 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280 X	3906	-0-	-1374	-0-	26	1	3424	3	Y	414	413	0	17	
						1	4	455	9						
05	5456 X	3685	-0-	-1771	-0-	27	1	3243	3	Y	377	377	0	17	
						415	9								
06	5280 X	3696	-0-	-1584	-0-	19	1	3223	3	Y	405	395	0	27	
						8	4	446	9						
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	311	326	0	12	
						342	9								
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	26	1	4846	3	Y	333	329	0	16	
						366	9								
*09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	28	1	5453	3	Y	454	451	0	19	
						499	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523															
04	5910 X	3449	-0-	-2461	-0-	22	1	2953	3	Y	430	430	0	17	
						1	4	473	9						
05	5766 X	3651	-0-	-2115	-0-	26	1	3113	3	Y	465	461	0	21	
						512	9								
06	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	22	1	3691	3	Y	421	414	0	28	
						10	4	463	9						
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	Y	463	473	0	18	
						509	9								
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	3905	3	Y	429	427	0	20	
						472	9								
09	4200 X	4137	-0-	-63	-0-	19	1	3686	3	Y	393	396	0	17	
						432	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043															
04	6060 X	4839	-0-	-1221	-0-	32	1	4313	3	Y	448	448	0	18	
						1	4	493	9						
05	6138 X	5003	-0-	-1135	-0-	38	1	4449	3	Y	469	466	0	21	
						516	9								
06	5940 X	3609	-0-	-2331	-0-	19	1	3130	3	Y	411	405	0	27	
						8	4	452	9						
07	5549 X	4699	-0-	-850	-0-	22	1	4369	3	Y	280	296	0	11	
						308	9								
08	5239 X	4624	-0-	-615	-0-	22	1	4115	3	Y	443	433	0	21	
						487	9								
09	4830 X	4404	-0-	-426	-0-	20	1	3860	3	Y	476	477	0	20	
						524	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090															
04	7230 X	3792	-0-	-3438	-0-	22	1	2979	3	Y	718	714	0	29	
						1	4	790	9						
05	7409 X	3015	-0-	-4394	-0-	18	1	2077	3	Y	836	827	0	38	
						920	9								
06	6720 X	5171	-0-	-1549	-0-	25	1	4182	3	Y	866	847	0	57	
						11	4	953	9						
07	6293 X	3828	-0-	-2465	-0-	15	1	3019	3	Y	722	752	0	27	
						794	9								
08	4402 X	3523	-0-	-879	-0-	17	1	3079	3	Y	388	397	0	18	
						427	9								
09	5160 X	2904	-0-	-2256	-0-	13	1	2425	3	Y	424	424	0	18	
						466	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)	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	
04		11400 X	10442	-0-	-958	-0-	85 1	8529 3	Y	1660	1620 0		137	
							2 4	1826 9						
05		11780 X	10551	-0-	-1229	-0-	96 1	8605 3	Y	1679	1686 0		130	
							3 4	1847 9						
06		11400 X	9641	-0-	-1759	-0-	80 1	7828 3	Y	1575	1615 0		90	
							1733 9							
07		11315 X	10299	-0-	-1016	-0-	92 1	8395 3	Y	1647	1646 0		91	
							1812 9							
08		11098 X	9175	-0-	-1923	-0-	85 1	7536 3	Y	1406	1405 0		92	
							7 4	1547 9						
*09		14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	108 1	13048 3	Y	1363	1341 0		114	
							17 4	1499 9						

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179	
04		16140 X	15078	-0-	-1062	-0-	122 1	12292 3	Y	2419	2361 0		199	
							3 4	2661 9						
05		16678 X	15874	-0-	-804	-0-	145 1	12982 3	Y	2493	2499 0		193	
							5 4	2742 9						
06		15690 X	14754	-0-	-936	-0-	124 1	12081 3	Y	2316	2376 0		133	
							1 4	2548 9						
07		15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	135 1	12328 3	Y	2338	2342 0		129	
							1 4	2572 9						
08		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	153 1	13596 3	Y	2560	2521 0		168	
							12 4	2816 9						
09		14190 X	12996	-0-	-1194	-0-	89 1	10778 3	Y	1923	1930 0		161	
							14 4	2115 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943	
04		13650 X	11370	-0-	-2280	-0-	75 1	9904 3	Y	1263	1263 0		51	
							2 4	1389 9						
05		14105 X	11964	-0-	-2141	-0-	88 1	10471 3	Y	1277	1270 0		58	
							1405 9							
06		12480 X	11587	-0-	-893	-0-	63 1	10248 3	Y	1136	1119 0		75	
							26 4	1250 9						
07		12121 X	11784	-0-	-337	-0-	51 1	10417 3	Y	1195	1225 0		45	
							1 4	1315 9						
08		12121 X	6164	-0-	-5957	-0-	30 1	5460 3	Y	613	629 0		29	
							674 9							
09		11580 X	2191	-0-	-9389	-0-	11 1	2126 3	Y	49	76 0		2	
							54 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219	
04		19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	130 1	17133 3	Y	1655	1654 0		67	
							4 4	1821 9						
05		19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	151 1	17860 3	Y	1670	1662 0		75	
							1837 9							
06		19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	105 1	17204 3	Y	1741	1702 0		114	
							44 4	1915 9						
07		21049 X	18672	-0-	-2377	-0-	83 1	16884 3	Y	1549	1604 0		59	
							1 4	1704 9						
08		20708 X	17050	-0-	-3658	-0-	85 1	15394 3	Y	1428	1420 0		67	
							1571 9							
09		19260 X	16581	-0-	-2679	-0-	78 1	14941 3	Y	1420	1427 0		60	
							1562 9							

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) LIFT(L)	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	8130 X	7667	-0-	-463	-0-	52 1 1 4	6831 3 783 9	Y	712	712 0		29
05	8432 X	7584	-0-	-848	-0-	57 1 792 9	6735 3	Y	720	716 0		33
06	8160 X	7620	-0-	-540	-0-	42 1 17 4	6772 3 789 9	Y	717	703 0		47
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	39 1 870 9	7838 3	Y	791	808 0		30
08	8308 X	3822	-0-	-4486	-0-	18 1 560 9	3244 3	Y	509	515 0		24
09	7680 X	2108	-0-	-5572	-0-	10 1 78 9	2020 3	Y	71	92 0		3

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8956 - 14940
04	8010 X	6850	-0-	-1160	-0-	46 1 1 4	6070 3 733 9	Y	666	666 0		27
05	8928 X	7242	-0-	-1686	-0-	54 1 740 9	6448 3	Y	673	670 0		30
06	8640 X	7230	-0-	-1410	-0-	40 1 17 4	6491 3 682 9	Y	620	609 0		41
07	8029 X	6459	-0-	-1570	-0-	29 1 624 9	5806 3	Y	567	586 0		22
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	39 1 803 9	7210 3	Y	730	718 0		34
*09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	66 1 933 9	12677 3	Y	848	846 0		36

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8642 - 14681
04	9990 X	8780	-0-	-1210	-0-	59 1 2 4	7885 3 834 9	Y	758	758 0		31
05	10137 X	8771	-0-	-1366	-0-	66 1 843 9	7862 3	Y	766	762 0		35
06	9240 X	8936	-0-	-304	-0-	50 1 21 4	8132 3 733 9	Y	666	657 0		44
07	9238 X	8136	-0-	-1102	-0-	37 1 609 9	7490 3	Y	554	577 0		21
08	9176 X	4492	-0-	-4684	-0-	22 1 394 9	4076 3	Y	358	362 0		17
09	8940 X	2	-0-	-8938	-0-	1 3	1 9	Y	1	18 0		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8676 - 14907
04	12600 X	10356	-0-	-2244	-0-	20 1 1 4	9280 3 1055 9	Y	959	955 0		36
05	13020 X	9894	-0-	-3126	-0-	22 1 842 9	9030 3	Y	765	776 0		25
06	12330 X	9744	-0-	-2586	-0-	23 1 988 9	8733 3	Y	898	874 0	9 1	40
07	12090 X	8679	-0-	-3411	-0-	20 1 1 4	7645 3 1013 9	Y	921	912 0		49
08	11873 X	8091	-0-	-3782	-0-	18 1 1 4	7178 3 894 9	Y	813	831 0		31
09	10350 X	7904	-0-	-2446	-0-	19 1 762 9	7123 3	Y	693	689 0		35

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) 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
04	18900 X	2510	-0-	-16390	-0-	3 1	1156 2	1156 2	Y	148	164 0			4
						1188 3	163 9							
05	16740 X	1940	-0-	-14800	-0-	2 1	911 2	911 2	Y	95	96 0			3
						922 3	105 9							
06	13320 X	1740	-0-	-11580	-0-	2 1	724 2	724 2	Y	215	213 0			5
						777 3	237 9							
07	13764 X	4752	-0-	-9012	-0-	5 1	2260 2	2260 2	Y	90	92 0			3
						2388 3	99 9							
08	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	31 1	13483 3	13483 3	Y	394	380 0			17
						2 4	433 9							
*09	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	34 1	14175 3	14175 3	Y	835	815 0			36
						4 4	919 9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8443 - 14599	
04	15810 X	13802	-0-	-2008	-0-	26 1	11973 3	11973 3	Y	1637	1630 0			62
						2 4	1801 9							
05	16337 X	13734	-0-	-2603	-0-	29 1	11789 3	11789 3	Y	1741	1746 0			57
						1 4	1915 9							
06	15780 X	12568	-0-	-3212	-0-	28 1	10798 3	10798 3	Y	1583	1554 0	16 1		70
						1 4	1741 9							
07	15500 X	14329	-0-	-1171	-0-	32 1	12417 3	12417 3	Y	1708	1688 0			90
						1 4	1879 9							
08	15500 X	14405	-0-	-1095	-0-	32 1	12549 3	12549 3	Y	1657	1685 0			62
						1 4	1823 9							
09	13800 X	13203	-0-	-597	-0-	31 1	11455 3	11455 3	Y	1560	1543 0			79
						1 4	1716 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	10H	RRCID ->	272202	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8930 - 13907	
04	18780 X	2136	-0-	-16644	-0-	2 1	989 2	989 2	Y	116	127 0			3
						1017 3	128 9							
05	19406 X	4792	-0-	-14614	-0-	5 1	2290 2	2290 2	Y	163	161 0			5
						2317 3	1 4							
06	18780 X	8853	-0-	-9927	-0-	10 1	4008 2	4008 2	Y	480	474 0			11
						4307 3	528 9							
07	9920 X	4835	-0-	-5085	-0-	5 1	2232 2	2232 2	Y	218	222 0			7
						2358 3	240 9							
08	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	39 1	17183 3	17183 3	Y	363	355 0			15
						3 4	399 9							
*09	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	23 1	9662 3	9662 3	Y	232	237 0			10
						3 4	255 9							
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8470 - 14590	
04	17910 X	13749	-0-	-4161	-0-	26 1	11696 3	11696 3	Y	1841	1834 0			69
						2 4	2025 9							
05	17453 X	13528	-0-	-3925	-0-	28 1	11421 3	11421 3	Y	1889	1896 0			62
						1 4	2078 9							
06	15030 X	12925	-0-	-2105	-0-	28 1	11024 3	11024 3	Y	1703	1672 0	17 1		76
						1873 9								
07	15004 X	12221	-0-	-2783	-0-	27 1	10262 3	10262 3	Y	1755	1738 0			93
						1 4	1931 9							
08	15004 X	10274	-0-	-4730	-0-	23 1	8780 3	8780 3	Y	1336	1379 0			50
						1 4	1470 9							
09	13740 X	9385	-0-	-4355	-0-	22 1	7994 3	7994 3	Y	1244	1231 0			63
						1 4	1368 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	EOM BALANCE	
04	13440 X	12030	-0-	-1410	-0-	23 1 2 4	10248 3 1757 9	Y	1597	1591 0	60
05	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	11877 3 1916 9	Y	1742	1745 0	57
06	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	13484 3 2239 9	Y	2035	1981 0	20 1 91
07	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	13230 3 2114 9	Y	1922	1911 0	102
08	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	12534 3 1950 9	Y	1773	1808 0	67
*09	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	12008 3 1884 9	Y	1713	1693 0	87
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 272277		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612			
04	22470 X	21826	-0-	-644	-0-	40 1 3 4	18457 3 3326 9	Y	3024	3012 0	114
05	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	20261 3 3540 9	Y	3218	3226 0	106
06	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	21170 3 3832 9	Y	3484	3401 0	34 1 155
07	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	21504 3 3808 9	Y	3462	3434 0	183
08	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	54 1 3 4	20982 3 3610 9	Y	3282	3341 0	124
*09	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	19918 3 3357 9	Y	3052	3021 0	155
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425			
04	36060 X	27753	-0-	-8307	-0-	339 1 1 4	26271 3 1142 9	Y	1038	1044 0	26
05	37262 X	28464	-0-	-8798	-0-	330 1 1 4	27044 3 1089 9	Y	990	984 0	32
06	29490 X	27817	-0-	-1673	-0-	339 1 1 4	26452 3 1025 9	Y	932	936 0	28
07	28675 X	27649	-0-	-1026	-0-	333 1 1 4	26304 3 1011 9	Y	919	915 0	32
08	28675 X	27701	-0-	-974	-0-	321 1 930 9	26450 3	Y	845	834 0	43
09	27810 X	25807	-0-	-2003	-0-	294 1 879 9	24634 3	Y	799	801 0	41
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778			
04	14850 X	14696	-0-	-154	-0-	28 1 2 4	12698 3 1968 9	Y	1789	1780 0	67
05	15345 X	14058	-0-	-1287	-0-	30 1 2112 9	11916 3	Y	1920	1924 0	63
06	14850 X	12051	-0-	-2799	-0-	27 1 1618 9	10406 3	Y	1471	1454 0	15 1 65
07	16244 X	11677	-0-	-4567	-0-	26 1 1 4	10082 3 1568 9	Y	1425	1415 0	75
08	16244 X	11699	-0-	-4545	-0-	26 1 1 4	10228 3 1444 9	Y	1313	1339 0	49
09	14700 X	11900	-0-	-2800	-0-	28 1 1444 9	10428 3	Y	1313	1295 0	67

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		10620 X	8370	-0-	-2250	-0-	65	1	7284	3	Y	928	939	0	41
							1021	9							
05		10974 X	8594	-0-	-2380	-0-	64	1	7575	3	Y	868	866	0	43
							955	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504															
04		4890 X	4029	-0-	-861	-0-	26	1	2961	3	Y	947	959	0	42
							1042	9							
05		5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	25	1	3001	3	Y	854	854	0	42
							939	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
04		8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	62	1	6954	3	Y	832	842	0	37
							915	9							
05		8494 X	7064	-0-	-1430	-0-	53	1	6251	3	Y	691	694	0	34
							760	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
04		8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	54	1	6100	3	Y	833	843	0	37
							916	9							
05		8649 X	6822	-0-	-1827	-0-	51	1	5999	3	Y	702	704	0	35
							772	9							
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							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04		10620 X	8625	-0-	-1995	-0-	65	1	7333	3	Y	1115	1127	0	49
							1227	9							
05		10974 X	9867	-0-	-1107	-0-	73	1	8605	3	Y	1081	1077	0	53
							1189	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
04		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	73	1	8282	3	Y	2176	2191	0	96
							2394	9							
05		10757 X	10280	-0-	-477	-0-	68	1	8101	3	Y	1919	1920	0	95
							2111	9							
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							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
04		7470 X	6159	-0-	-1311	-0-	42	1	4709	3	Y	1280	1302	0	56
							1408	9							
05		8370 X	7558	-0-	-812	-0-	51	1	6051	3	Y	1324	1315	0	65
							1456	9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
04		33690 X	28172	-0-	-5518	-0-	342	1	26511	3	Y	1198	1204	0	30
							1	4	1318	9					
05		33418 X	30278	-0-	-3140	-0-	350	1	28673	3	Y	1140	1133	0	37
							1	4	1254	9					
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							

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) GAS 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	7560 X	4143	-0-	-3417	-0-	26	1	3016	3	Y	1001	1014	1	13	3	38
						1101	9									
05	7812 X	5228	-0-	-2584	-0-	39	1	4033	3	Y	1051	1009	1	17	3	63
						1156	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

04	8730 X	7831	-0-	-899	-0-	55	1	6211	3	Y	1423	1423	1	19	3	53
						1565	9									
05	9021 X	8231	-0-	-790	-0-	62	1	6534	3	Y	1486	1427	1	23	3	89
						1635	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

04	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	48	1	5498	3	Y	674	670	1	9	3	25
						741	9									
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	62	1	6510	3	Y	672	646	1	11	3	40
						739	9									
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									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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)	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
04		14610 X	11566	-0-	-3044	-0-	84 1	8478 3	Y	2729	2723 0	6 8		167
							2 4	3002 9						
05		14911 X	13319	-0-	-1592	-0-	85 1	9200 3	Y	3666	3622 0			211
							1 4	4033 9						
06		14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	79 1	10479 3	Y	3157	3185 0			183
							2 4	3473 9						
07		13950 X	13304	-0-	-646	-0-	82 1	10411 3	Y	2551	2554 0			180
							5 4	2806 9						
08		13950 X	10990	-0-	-2960	-0-	72 1	9102 3	Y	1648	1681 0			147
							3 4	1813 9						
*09		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	71 1	11381 3	Y	2491	2486 0			152
							3 4	2740 9						

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
04		15210 X	13259	-0-	-1951	-0-	100 1	10163 3	Y	2722	2678 0			167
							2 4	2994 9						
05		15717 X	14252	-0-	-1465	-0-	98 1	10555 3	Y	3271	3250 0			188
							1 4	3598 9						
06		14040 X	12563	-0-	-1477	-0-	76 1	10153 3	Y	2120	2185 0			123
							2 4	2332 9						
07		13702 X	11379	-0-	-2323	-0-	73 1	9316 3	Y	1805	1801 0			127
							4 4	1986 9						
08		14260 X	10071	-0-	-4189	-0-	66 1	8322 3	Y	1527	1517 0			137
							3 4	1680 9						
09		13800 X	10617	-0-	-3183	-0-	53 1	8521 3	Y	1855	1879 0			113
							2 4	2041 9						

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
04		10920 X	9896	-0-	-1024	-0-	77 1	7774 3	Y	1857	1857 0			114
							2 4	2043 9						
05		11284 X	10491	-0-	-793	-0-	75 1	8054 3	Y	2146	2136 0			124
							1 4	2361 9						
06		10920 X	8810	-0-	-2110	-0-	53 1	7012 3	Y	1585	1617 0			92
							1 4	1744 9						
07		9672 X	7799	-0-	-1873	-0-	49 1	6274 3	Y	1339	1337 0			94
							3 4	1473 9						
08		9672 X	5322	-0-	-4350	-0-	33 1	4169 3	Y	1016	1019 0			91
							2 4	1118 9						
*09		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	53 1	8449 3	Y	2009	1978 0			122
							2 4	2210 9						

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
04		9930 X	7814	-0-	-2116	-0-	60 1	6105 3	Y	1498	1494 0			92
							1 4	1648 9						
05		10261 X	8913	-0-	-1348	-0-	62 1	6694 3	Y	1960	1939 0			113
							1 4	2156 9						
06		9930 X	8506	-0-	-1424	-0-	52 1	6944 3	Y	1372	1406 0			79
							1 4	1509 9						
07		8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	51 1	6434 3	Y	1331	1316 0			94
							3 4	1464 9						
08		8928 X	8146	-0-	-782	-0-	53 1	6696 3	Y	1267	1248 0			113
							3 4	1394 9						
09		8640 X	7337	-0-	-1303	-0-	36 1	5827 3	Y	1338	1370 0			81
							2 4	1472 9						

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 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		
04	10230 X	9753	-0-	-477	-0-	75 1 2 4	7599 3 2077 9	Y	1888	1886 0	116		
05	10571 X	5648	-0-	-4923	-0-	39 1 1396 9	4213 3	Y	1269	1312 0	73		
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	16 1	2074 3	Y	-0-	73 0	-0-		
07	12152 X	2330	-0-	-9822	-0-	1 4 239 9	217	Y	217	202 0	15		
08	12152 X	4810	-0-	-7342	-0-	28 1 1 4	3560 3 1221 9	Y	1110	1026 0	99		
09	9750 X	9200	-0-	-550	-0-	46 1 2 4	7296 3 1856 9	Y	1687	1683 0	103		
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 272406	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7934 - 12695	
04	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	8725 3 2080 9	Y	1891	1874 0	116		
05	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	9560 3 2442 9	Y	2220	2208 0	128		
06	12030 X	11029	-0-	-1001	-0-	69 1 2 4	9159 3 1799 9	Y	1635	1668 0	95		
07	12431 X	10956	-0-	-1475	-0-	71 1 4 4	8968 3 1913 9	Y	1739	1711 0	123		
08	12431 X	10644	-0-	-1787	-0-	69 1 3 4	8657 3 1915 9	Y	1741	1708 0	156		
09	11700 X	7460	-0-	-4240	-0-	37 1 1 4	5966 3 1456 9	Y	1324	1399 0	81		
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	7H	RRCID -> 272407	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	8094 - 12890	
04	10950 X	8601	-0-	-2349	-0-	64 1 1 4	6472 3 2064 9	Y	1876	1877 0	115		
05	11315 X	10155	-0-	-1160	-0-	69 1 1 4	7475 3 2610 9	Y	2373	2351 0	137		
06	10950 X	8960	-0-	-1990	-0-	53 1 1 4	7058 3 1848 9	Y	1680	1720 0	97		
07	11346 X	10547	-0-	-799	-0-	62 1 3 4	7834 3 2648 9	Y	2407	2334 0	170		
08	11346 X	8390	-0-	-2956	-0-	53 1 3 4	6698 3 1636 9	Y	1487	1524 0	133		
09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	38 1 2 4	6012 3 1582 9	Y	1438	1483 0	88		
DIAMOND H STATE				WELL #:	21H	RRCID -> 272460	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	8636 - 11723	
04	3300 X	2053	-0-	-1247	-0-	7 1 2 4	1341 3 703 9	Y	639	637 1	6		
05	3410 X	1777	-0-	-1633	-0-	6 1 622 9	1149 3	Y	565	564 1	7		
06	3300 X	1933	-0-	-1367	-0-	8 1 2 4	1257 3 666 9	Y	605	606 1	6		
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	11 1 860 9	1864 3	Y	782	772 1	16		
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	2031 3 646 9	Y	587	590 1	13		
09	2040 X	817	-0-	-1223	-0-	2 1 250 9	565 3	Y	227	233 1	7		

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

04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	12 1	2223 3	Y	817	812	1		8
							3 4	899 9						
05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	12 1	2086 3	Y	798	797	1		9
							1 4	878 9						
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	16 1	2636 3	Y	989	988	1		10
							4 4	1088 9						
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	16 1	2806 3	Y	1169	1155	1		24
							1286 9							
08		3255 X	2303	-0-	-952	-0-	6 1	1427 3	Y	790	796	1		18
							1 4	869 9						
09		3750 X	1325	-0-	-2425	-0-	2 1	428 3	Y	814	804	1		27
							895 9							

WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638	
04		97290 X	96923	-0-	-367	-0-	139 1	91319 3	Y	4904	4917	0		44
							71 4	5394 9						
05		99603 X	53941	-0-	-45662	-0-	82 1	50309 3	Y	3220	3225	0		39
							8 4	3542 9						
06		92160 X	78147	-0-	-14013	-0-	103 1	73294 3	Y	4311	4300	0		50
							8 4	4742 9						
07		98766 X	84733	-0-	-14033	-0-	121 1	79551 3	Y	4599	4537	0	51 1	61
							2 4	5059 9						
08		98766 X	74348	-0-	-24418	-0-	123 1	69800 3	Y	4018	4003	0		76
							5 4	4420 9						
09		95580 X	83945	-0-	-11635	-0-	128 1	79110 3	Y	4275	4290	0		61
							4 4	4703 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	
04		2670 X	1975	-0-	-695	-0-	40 1	965 3	Y	882	837	0	22 1	64
							970 9							
05		2759 X	197	-0-	-2562	-0-	1 1	20 3	Y	160	213	0		11
							176 9							
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	35 3	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
08		3100 N	3498	-0-	398	398	106 1	1888 3	Y	1367	1265	0		102
							1504 9							
*09		3000 N	3363	-0-	363	761	126 1	1976 3	Y	1146	971	0	146 1	131
							1261 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8128 - 14178	
04		15600 X	13323	-0-	-2277	-0-	41 1	11322 3	Y	1765	1751	0		48
							18 4	1942 9						
05		16120 X	10314	-0-	-5806	-0-	36 1	7843 3	Y	2191	2186	0		53
							25 4	2410 9						
06		14220 X	12293	-0-	-1927	-0-	36 1	10221 3	Y	1809	1815	0		47
							46 4	1990 9						
07		14694 X	10552	-0-	-4142	-0-	38 1	8214 3	Y	2091	2077	0		61
							2300 9							
08		13764 X	11134	-0-	-2630	-0-	43 1	9144 3	Y	1770	1786	0		45
							1947 9							
09		13320 X	11821	-0-	-1499	-0-	47 1	10025 3	Y	1589	1573	0		61
							1 4	1748 9						

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	19740	X	12120	-0-	-7620	-0-	39 1	10650 3	Y	1285	1299 0	35		
							17 4	1414 9						
05	19313	X	17783	-0-	-1530	-0-	75 1	16459 3	Y	1088	1097 0	26		
							52 4	1197 9						
06	20610	X	17434	-0-	-3176	-0-	53 1	14836 3	Y	2254	2221 0	59		
							66 4	2479 9						
07	21297	X	17615	-0-	-3682	-0-	68 1	14672 3	Y	2614	2597 0	76		
							2875 9							
08	21297	X	16341	-0-	-4956	-0-	65 1	13871 3	Y	2185	2206 0	55		
							1 4	2404 9						
09	17430	X	14413	-0-	-3017	-0-	57 1	12142 3	Y	2012	1990 0	77		
							1 4	2213 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	37H	RRCID ->	272531	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7872 - 13971	
04	12630	X	5613	-0-	-7017	-0-	17 1	4567 3	Y	929	937 0	25		
							7 4	1022 9						
05	13175	X	11098	-0-	-2077	-0-	45 1	9747 3	Y	1159	1156 0	28		
							31 4	1275 9						
06	12750	X	12280	-0-	-470	-0-	35 1	9923 3	Y	2071	2045 0	54		
							44 4	2278 9						
07	13175	X	12322	-0-	-853	-0-	46 1	10003 3	Y	2066	2060 0	60		
							2273 9							
08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	46 1	9743 3	Y	1979	1989 0	50		
							2177 9							
09	12270	X	11079	-0-	-1191	-0-	43 1	9073 3	Y	1784	1766 0	68		
							1 4	1962 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	38H	RRCID ->	272533	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7993 - 14033	
04	10230	X	2642	-0-	-7588	-0-	7 1	1914 3	Y	653	660 0	18		
							3 4	718 9						
05	11780	X	9381	-0-	-2399	-0-	38 1	8395 3	Y	837	835 0	20		
							27 4	921 9						
06	11400	X	9434	-0-	-1966	-0-	28 1	7953 3	Y	1288	1274 0	34		
							36 4	1417 9						
07	11935	X	10335	-0-	-1600	-0-	39 1	8395 3	Y	1728	1712 0	50		
							1901 9							
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	38 1	8225 3	Y	1621	1630 0	41		
							1783 9							
*09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	38 1	8068 3	Y	1485	1469 0	57		
							1 4	1634 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	35H	RRCID ->	272540	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8018 - 14058	
04	14460	X	13508	-0-	-952	-0-	41 1	11120 3	Y	2117	2103 0	58		
							18 4	2329 9						
05	14942	X	12825	-0-	-2117	-0-	46 1	10034 3	Y	2466	2464 0	60		
							32 4	2713 9						
06	12570	X	10645	-0-	-1925	-0-	29 1	8278 3	Y	2092	2097 0	55		
							37 4	2301 9						
07	13950	X	11085	-0-	-2865	-0-	40 1	8736 3	Y	2099	2093 0	61		
							2309 9							
08	13950	X	10945	-0-	-3005	-0-	41 1	8757 3	Y	1952	1964 0	49		
							2147 9							
09	13500	X	10092	-0-	-3408	-0-	38 1	8099 3	Y	1776	1757 0	68		
							1 4	1954 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		
04		33750 X	32144	-0-	-1606	-0-	627 1	30324 3	Y	1081	1081 0	21		
							4 4	1189 9						
05		34875 X	28569	-0-	-6306	-0-	532 1	26799 3	Y	1119	1106 0	34		
							7 4	1231 9						
06		33750 X	30709	-0-	-3041	-0-	557 1	28835 3	Y	1195	1194 0	35		
							2 4	1315 9						
07		33201 X	30829	-0-	-2372	-0-	654 1	28872 3	Y	1184	1180 0	39		
							1 4	1302 9						
08		33201 X	29319	-0-	-3882	-0-	609 1	27417 3	Y	1175	1188 0	26		
							1293 9							
09		32130 X	28563	-0-	-3567	-0-	631 1	26775 3	Y	1052	1030 0	48		
							1157 9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
04		30210 X	23836	-0-	-6374	-0-	459 1	22217 3	Y	1052	1055 0	20		
							3 4	1157 9						
05		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	493 1	24838 3	Y	1104	1091 0	33		
							6 4	1214 9						
06		27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	501 1	25951 3	Y	1203	1201 0	35		
							2 4	1323 9						
07		26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	559 1	24698 3	Y	939	943 0	31		
							1 4	1033 9						
08		26536 X	24511	-0-	-2025	-0-	519 1	23332 3	Y	600	618 0	13		
							660 9							
09		26790 X	21783	-0-	-5007	-0-	489 1	20745 3	Y	499	489 0	23		
							549 9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
04		13020 X	10336	-0-	-2684	-0-	435 1	8897 3	Y	902	905 0	65	4 8	
							12 4	992 9						
05		12307 X	11146	-0-	-1161	-0-	564 1	9225 3	Y	1232	1222 0	75		
							2 4	1355 9						
06		10920 X	6134	-0-	-4786	-0-	279 1	4621 3	Y	1121	1114 0	82		
							1 4	1233 9						
07		11284 X	8291	-0-	-2993	-0-	391 1	6929 3	Y	875	898 0	59		
							8 4	963 9						
08		11160 X	7873	-0-	-3287	-0-	330 1	6631 3	Y	828	817 0	68	2 8	
							1 4	911 9						
09		10800 X	7422	-0-	-3378	-0-	310 1	6218 3	Y	813	824 0	57		
							894 9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	19 1	3601 3	Y	878	874 1	8		
							5 4	966 9						
05		3751 X	3327	-0-	-424	-0-	11 1	2070 3	Y	1132	1127 1	13		
							1 4	1245 9						
06		3630 X	3209	-0-	-421	-0-	10 1	1664 3	Y	1393	1392 1	14		
							3 4	1532 9						
07		4743 X	2395	-0-	-2348	-0-	6 1	990 3	Y	1272	1260 1	26		
							1399 9							
08		4743 X	2370	-0-	-2373	-0-	6 1	1276 3	Y	989	993 1	22		
							1088 9							
09		4590 X	2310	-0-	-2280	-0-	4 1	1172 3	Y	1030	1018 1	34		
							1 4	1133 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	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		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	134 1	767 3	Y	868	990 1	87		
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	126 1	615 3	Y	1106	1109 1	84		
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	148 1	820 3	Y	1039	1023 1	100		
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	167 1	1013 3	Y	1374	1328 1	146		
08	1953 N	1270	-0-	-683	-0-	1511 9							
09	2100 N	683	-0-	-1417	-0-	47 1	201 3	Y	929	969 1	106		
						1022 9							
						26 1	108 3	Y	499	460 1	145		
						549 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337			
04	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	6 1	1523 3	Y	665	669 0	18		
05	3906 X	1552	-0-	-2354	-0-	2 4	732 9						
06	3780 X	3022	-0-	-758	-0-	7 1	1434 3	Y	96	112 0	2		
07	5177 X	2834	-0-	-2343	-0-	5 4	106 9						
08	5177 X	4362	-0-	-815	-0-	11 1	2983 3	Y	14	16 0	-0-		
09	3030 X	1828	-0-	-1202	-0-	13 4	15 9						
						12 1	2596 3	Y	205	199 0	6		
						226 9							
						14 1	3087 3	Y	1146	1123 0	29		
						1261 9							
						4 1	781 3	Y	948	941 0	36		
						1043 9							
WORTHEY RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014				TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630			
04	36180 X	23175	-0-	-13005	-0-	68 1	21993 3	Y	1001	1020 0	22		
05	35402 X	25535	-0-	-9867	-0-	13 4	1101 9						
06	34260 X	29152	-0-	-5108	-0-	29 1	24129 3	Y	1241	1236 0	27		
07	32798 X	29992	-0-	-2806	-0-	12 4	1365 9						
08	32798 X	28591	-0-	-4207	-0-	33 1	27853 3	Y	1148	1145 0	30		
*09	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	3 4	1263 9						
						31 1	28757 3	Y	1094	1079 0	45		
						1 4	1203 9						
						27 1	27442 3	Y	1019	944 0	58	62 1	
						1 4	1121 9						
						31 1	30177 3	Y	1113	1134 0	37		
						10 4	1224 9						
WORTHEY RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014				TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934			
04	33060 X	31140	-0-	-1920	-0-	90 1	29217 3	Y	1650	1697 0	37		
05	34162 X	29498	-0-	-4664	-0-	18 4	1815 9						
06	33060 X	27701	-0-	-5359	-0-	34 1	27942 3	Y	1371	1378 0	30		
07	32178 X	28945	-0-	-3233	-0-	14 4	1508 9						
08	32178 X	28839	-0-	-3339	-0-	31 1	26209 3	Y	1325	1320 0	35		
09	31140 X	29521	-0-	-1619	-0-	3 4	1458 9						
						30 1	27575 3	Y	1217	1202 0	50		
						1 4	1339 9						
						27 1	27525 3	Y	1169	1081 0	67	71 1	
						1 4	1286 9						
						29 1	28088 3	Y	1268	1292 0	43		
						9 4	1395 9						

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		11250 X	11038	-0-	-212	-0-	34 1	9292 3	Y	1543	1530	0		42
							15 4	1697 9						
05		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	44 1	9684 3	Y	1951	1946	0		47
							30 4	2146 9						
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						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
04		9510 X	5194	-0-	-4316	-0-	207 1	4227 3	Y	685	676	0		50
							6 4	754 9						
05		7378 X	6319	-0-	-1059	-0-	294 1	4803 3	Y	1110	1092	0		68
							1 4	1221 9						
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							

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
04		37830 X	35952	-0-	-1878	-0-	105 1	34015 3	Y	1647	1654	0		37
							20 4	1812 9						
05		36247 X	36247	-0-	-0-	-0-	42 1	34460 3	Y	1571	1574	0		34
							17 4	1728 9						
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						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
04		2430 X	1450	-0-	-980	-0-	44 1	892 3	Y	466	467	0		34
							1 4	513 9						
05		1674 X	1445	-0-	-229	-0-	65 1	1068 3	Y	284	301	0		17
							312 9							
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							

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)	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	
04		3600 X	2837	-0-	-763	-0-	79 1	1612 3	1144 3	Y	1040	1022 0		76
							2 4	1144 9						
05		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	83 1	1344 3	1144 9	Y	503	548 0		31
							553 9							
06		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	93 1	1547 3	1144 9	Y	732	710 0		53
							805 9							
07		2945 X	2483	-0-	-462	-0-	87 1	1544 3	1144 9	Y	773	774 0		52
							2 4	850 9						
08		2945 X	2507	-0-	-438	-0-	81 1	1639 3	1144 9	Y	715	708 0		59
							787 9							
09		2850 X	2748	-0-	-102	-0-	91 1	1841 3	1144 9	Y	742	749 0		52
							816 9							

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
04		86880 X	79019	-0-	-7861	-0-	112 1	73563 3	5287 9	Y	4806	4819 0		43
							57 4	5287 9						
05		88164 X	67701	-0-	-20463	-0-	101 1	62134 3	5456 9	Y	4960	4942 0		61
							10 4	5456 9						
06		81840 X	70841	-0-	-10999	-0-	92 1	65235 3	5507 9	Y	5006	5009 0		58
							7 4	5507 9						
07		81654 X	71164	-0-	-10490	-0-	101 1	66145 3	4916 9	Y	4469	4412 0	56 1	59
							2 4	4916 9						
08		81654 X	69004	-0-	-12650	-0-	113 1	63822 3	5064 9	Y	4604	4576 0		87
							5 4	5064 9						
09		79020 X	65351	-0-	-13669	-0-	98 1	60557 3	4693 9	Y	4266	4292 0		61
							3 4	4693 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
04		5430 X	685	-0-	-4745	-0-	7 1	155 3	523 9	Y	475	455 0		35
							523 9							
05		1271 X	513	-0-	-758	-0-	9 1	145 3	359 9	Y	326	341 0		20
							359 9							
06		720 X	507	-0-	-213	-0-	6 1	105 3	396 9	Y	360	354 0		26
							396 9							
07		682 X	530	-0-	-152	-0-	4 1	75 3	451 9	Y	410	408 0		28
							451 9							
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	1 1	33 3	466 9	Y	424	416 0	1 8	35
							466 9							
09		510 N	482	-0-	-28	-0-	3 1	52 3	427 9	Y	388	396 0		27
							427 9							

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
04		39510 X	31921	-0-	-7589	-0-	39 1	30100 3	1782 9	Y	1620	1662 0		43
							1782 9							
05		40827 X	31535	-0-	-9292	-0-	41 1	29347 3	304 4	Y	1675	1647 0		71
							304 4	1843 9						
06		34410 X	29940	-0-	-4470	-0-	40 1	27830 3	300 4	Y	1609	1624 0		56
							300 4	1770 9						
07		33294 X	29187	-0-	-4107	-0-	43 1	27496 3	93 4	Y	1414	1402 0		68
							93 4	1555 9						
08		32984 X	28688	-0-	-4296	-0-	52 1	27159 3	1477 9	Y	1343	1360 0		51
							1477 9							
09		31920 X	28589	-0-	-3331	-0-	59 1	27019 3	68 4	Y	1312	1282 0		81
							68 4	1443 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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
04	5220 X	2149	-0-	-3071	-0-	80	1	1944	3	Y	114	115	0	9 1	8
						125	9								
05	5177 X	3411	-0-	-1766	-0-	145	1	3147	3	Y	108	109	0		7
						119	9								
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	3	Y	122	119	0		10
						134	9								
07	3410 X	1720	-0-	-1690	-0-	108	1	1554	3	Y	53	59	0		4
						58	9								
08	3410 X	36	-0-	-3374	-0-	1	1	21	3	Y	13	14	0	2 1	1
						14	9								
09	3570 X	15	-0-	-3555	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1		-0-

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622															
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	545	3	Y	1025	1106	1		102
						1128	9								
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	Y	449	517	1		34
						494	9								
06	450 X	25	-0-	-425	-0-	4	3	21	9	Y	19	51	1		2
						4	3								
07	2573 X	4	-0-	-2569	-0-	4	3			Y	-0-	2	1		-0-
						92	1	399	3	Y	59	52	1		7
						65	9								
08	2046 X	556	-0-	-1490	-0-	92	1	399	3	Y	59	52	1		7
						65	9								
09	1770 X	145	-0-	-1625	-0-	18	1	76	3	Y	46	40	1		13
						51	9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803															
04	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	340	1	18548	3	Y	625	625	1		19
						688	9								
05	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	311	1	16222	3	Y	1184	1158	1		45
						3	4	1302	9						
06	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	346	1	16101	3	Y	1430	1433	1		42
						9	4	1573	9						
07	20243 X	15634	-0-	-4609	-0-	295	1	13723	3	Y	1468	1433	1		77
						1	4	1615	9						
08	20243 X	14738	-0-	-5505	-0-	317	1	13373	3	Y	952	985	1		44
						1	4	1047	9						
09	19590 X	13374	-0-	-6216	-0-	313	1	12295	3	Y	695	707	1		32
						1	4	765	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615															
04	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	195	1	10594	3	Y	1652	1652	1		49
						1817	9								
05	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	167	1	8714	3	Y	1715	1699	1		65
						1	4	1887	9						
06	10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	137	1	6344	3	Y	1532	1552	1		45
						4	4	1685	9						
07	13857 X	9413	-0-	-4444	-0-	168	1	7791	3	Y	1321	1297	1		69
						1	4	1453	9						
08	13857 X	8716	-0-	-5141	-0-	172	1	7240	3	Y	1185	1199	1		55
						1304	9								
09	12600 X	8245	-0-	-4355	-0-	174	1	6843	3	Y	1115	1119	1		51
						1	4	1227	9						

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	EOM BALANCE	
04	37800 X	34929	-0-	-2871	-0-	43 1 2233 9	32653 3	Y	2030	2076 0	54
05	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	52 1 383 4	36883 3	Y	2048	2015 0	87
06	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	51 1 379 4	35218 3	Y	2052	2068 0	71
07	38843 X	34472	-0-	-4371	-0-	51 1 110 4	32308 3	Y	1821	1804 0	88
08	39556 X	31239	-0-	-8317	-0-	56 1 1794 9	29389 3	Y	1631	1633 0	25 8 61
09	38280 X	31659	-0-	-6621	-0-	64 1 74 4	29651 3	Y	1700	1656 0	105

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616			
04	13170 X	9171	-0-	-3999	-0-	138 1 1549 9	7484 3	Y	1408	1413 1	42
05	13609 X	12474	-0-	-1135	-0-	204 1 2 4	10671 3	Y	1452	1439 1	55
06	13170 X	12564	-0-	-606	-0-	232 1 6 4	10811 3	Y	1377	1392 1	40
07	16616 X	12496	-0-	-4120	-0-	230 1 1 4	10730 3	Y	1395	1362 1	73
08	16616 X	11406	-0-	-5210	-0-	235 1 1 4	9893 3	Y	1161	1180 1	54
09	12570 X	10050	-0-	-2520	-0-	220 1 1 4	8597 3	Y	1120	1122 1	52

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671			
04	10980 X	10809	-0-	-171	-0-	162 1 1833 9	8814 3	Y	1666	1660 1	50
05	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	212 1 2 4	11076 3	Y	1800	1782 1	68
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	232 1 6 4	10785 3	Y	1569	1591 1	46
07	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	223 1 1 4	10395 3	Y	1590	1553 1	83
08	13268 X	11711	-0-	-1557	-0-	234 1 1 4	9848 3	Y	1480	1494 1	69
09	12840 X	10322	-0-	-2518	-0-	218 1 1 4	8556 3	Y	1406	1410 1	65

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884			
04	9210 X	4735	-0-	-4475	-0-	56 1 1674 9	3005 3	Y	1522	1525 1	45
05	9703 X	7370	-0-	-2333	-0-	107 1 1 4	5586 3	Y	1524	1511 1	58
06	9390 X	8413	-0-	-977	-0-	147 1 4 4	6820 3	Y	1311	1330 1	39
07	11377 X	7960	-0-	-3417	-0-	139 1 1 4	6475 3	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	Y	1209	1212 1	56

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		34170 X	32732	-0-	-1438	-0-	95	1	31013	3	Y	1459	1470	0	32
							19	4	1605	9					
05		36363 X	30795	-0-	-5568	-0-	35	1	29265	3	Y	1346	1349	0	29
							14	4	1481	9					
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
							1	4	1244	9					
*09		33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	34	1	32464	3	Y	1265	1287	0	43
							10	4	1392	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261															

04		6150 X	1956	-0-	-4194	-0-	3	1	851	3	Y	1001	993	0	27
							1	4	1101	9					
05		6355 X	5019	-0-	-1336	-0-	16	1	3492	3	Y	1364	1358	0	33
							11	4	1500	9					
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					

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776															

04		27120 X	26838	-0-	-282	-0-	65	1	25428	3	Y	1217	1186	0	3 8
							6	4	1339	9					
05		28024 X	27849	-0-	-175	-0-	86	1	26381	3	Y	1255	1191	0	174
							1	4	1381	9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723															

04		11220 X	8732	-0-	-2488	-0-	134	1	7310	3	Y	1171	1188	1	35
							1288	9							
05		11439 X	8296	-0-	-3143	-0-	141	1	7325	3	Y	754	760	1	29
							1	4	829	9					
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					

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

04		37290 X	31349	-0-	-5941	-0-	38 1	29599	3	Y	1556	1598	0	41
							1712 9							
05		32767 X	31606	-0-	-1161	-0-	41 1	29358	3	Y	1730	1697	0	74
							304 4	1903	9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														

04		10830 X	9578	-0-	-1252	-0-	156 1	8506	3	Y	833	836	1	25
							916 9							
05		11191 X	11009	-0-	-182	-0-	188 1	9837	3	Y	893	884	1	34
							2 4	982	9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														

04		7740 X	7272	-0-	-468	-0-	21 1	5909	3	Y	1211	1201	0	33
							10 4	1332	9					
05		7750 X	6369	-0-	-1381	-0-	22 1	4822	3	Y	1373	1373	0	33
							15 4	1510	9					
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					

WORTHHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333														

04		26640 X	23096	-0-	-3544	-0-	68 1	22016	3	Y	908	915	0	20
							13 4	999	9					
05		27528 X	26273	-0-	-1255	-0-	31 1	25325	3	Y	822	824	0	18
							13 4	904	9					
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	38
							1 4	738	9				41 1	
09		25980 X	22494	-0-	-3486	-0-	22 1	21629	3	Y	760	772	0	26
							7 4	836	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 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		44910 X	43575	-0-	-1335	-0-	831 1	40188 3	Y	2319	2304 0	7 8	45
							5 4	2551 9					
05		45818 X	33318	-0-	-12500	-0-	615 1	30977 3	Y	1562	1560 0		47
							8 4	1718 9					
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						

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218													
04		37440 X	31855	-0-	-5585	-0-	610 1	29461 3	Y	1619	1629 0		31
							3 4	1781 9					
05		36115 X	23041	-0-	-13074	-0-	425 1	21392 3	Y	1108	1106 0		33
							5 4	1219 9					
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					

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274													
04		43770 X	39850	-0-	-3920	-0-	765 1	36930 3	Y	1955	1958 0		38
							4 4	2151 9					
05		42563 X	36563	-0-	-6000	-0-	671 1	33788 3	Y	1905	1886 0		57
							8 4	2096 9					
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						

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000													
04		40140 X	32885	-0-	-7255	-0-	642 1	31032 3	Y	1097	1098 0		21
							4 4	1207 9					
05		40486 X	30020	-0-	-10466	-0-	558 1	28096 3	Y	1235	1219 0		37
							7 4	1359 9					
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						

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		10675 X	10675	-0-	-0-	32	1	8977	3	Y	1502	1490	0	41
						14	4	1652	9					
05		11448 X	11448	-0-	-0-	43	1	9287	3	Y	1899	1894	0	46
						29	4	2089	9					
06		9570 X	9263	-0-	-307	28	1	7802	3	Y	1271	1284	0	33
						35	4	1398	9					
07		10881 X	8128	-0-	-2753	32	1	6929	3	Y	1061	1063	0	31
						1167	9							
08		10881 X	7730	-0-	-3151	31	1	6734	3	Y	877	886	0	22
						965	9							
09		10530 X	7600	-0-	-2930	30	1	6445	3	Y	1023	1006	0	39
						1125	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		31H	RRCID ->	272911	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	8168 - 14150		
04		7609 X	7609	-0-	-0-	25	1	6730	3	Y	766	760	0	21
						11	4	843	9					
05		7398 X	7398	-0-	-0-	29	1	6285	3	Y	967	965	0	23
						20	4	1064	9					
06		7361 X	7361	-0-	-0-	23	1	6307	3	Y	912	911	0	24
						28	4	1003	9					
07		7874 X	7635	-0-	-239	29	1	6327	3	Y	1163	1153	0	34
						1279	9							
08		7874 X	7251	-0-	-623	30	1	6349	3	Y	793	807	0	20
						872	9							
09		7620 X	6228	-0-	-1392	25	1	5349	3	Y	775	765	0	30
						1	4	853	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169 - 14136		
04		7278 X	7278	-0-	-0-	24	1	6484	3	Y	690	694	0	19
						11	4	759	9					
05		6813 X	6813	-0-	-0-	25	1	5574	3	Y	1087	1080	0	26
						18	4	1196	9					
06		6447 X	6447	-0-	-0-	18	1	5087	3	Y	1199	1194	0	31
						23	4	1319	9					
07		9920 X	7081	-0-	-2839	27	1	5763	3	Y	1174	1171	0	34
						1291	9							
08		9176 X	6656	-0-	-2520	26	1	5553	3	Y	979	988	0	25
						1077	9							
09		7290 X	6911	-0-	-379	27	1	5742	3	Y	1037	1022	0	40
						1	4	1141	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148 - 13090		
04		10710 X	7400	-0-	-3310	117	1	6412	3	Y	792	792	1	24
						871	9							
05		9920 X	8294	-0-	-1626	137	1	7157	3	Y	908	898	1	34
						1	4	999	9					
06		7980 X	6744	-0-	-1236	125	1	5824	3	Y	720	733	1	21
						3	4	792	9					
07		7657 X	6635	-0-	-1022	122	1	5699	3	Y	739	721	1	39
						1	4	813	9					
08		8308 X	7043	-0-	-1265	145	1	6119	3	Y	708	714	1	33
						779	9							
*09		8450 X	8450	-0-	-0-	188	1	7364	3	Y	815	810	1	38
						1	4	897	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	167 1	9097 3	Y	844	848	1	25	
05	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	928 9	175 1	9148 3	Y	717	715	1	27
06	11850 X	9600	-0-	-2250	-0-	1 4	1 4	789 9	Y	593	603	1	17
07	12245 X	9452	-0-	-2793	-0-	188 1	5 4	8755 3	Y	690	671	1	36
08	12245 X	9155	-0-	-3090	-0-	1 4	1 4	652 9	Y	685	689	1	32
09	10200 X	8588	-0-	-1612	-0-	195 1	1 4	8205 3	Y	510	518	1	24
						1 4	1 4	754 9					
						200 1	1 4	7826 3	Y				
						1 4	1 4	561 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878			
04	8220 X	7576	-0-	-644	-0-	188 1	6351 3	Y	943	952	0	8 8	66
05	10106 X	6993	-0-	-3113	-0-	1037 9	166 1	5769 3	Y	962	988	0	40
06	9780 X	4549	-0-	-5231	-0-	166 1	1058 9	3518 3	Y	845	823	0	62
07	10106 X	5230	-0-	-4876	-0-	101 1	930 9	4213 3	Y	813	816	0	59
08	9579 X	4802	-0-	-4777	-0-	123 1	894 9	3784 3	Y	830	841	0	48
09	7590 X	4000	-0-	-3590	-0-	104 1	1 4	913 9	Y	589	604	0	33
						107 1	648 9	3245 3	Y				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298			
04	11070 X	7284	-0-	-3786	-0-	185 1	6246 3	Y	775	787	0	54	
05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	853 9	234 1	8140 3	Y	817	837	0	34
06	8820 X	7737	-0-	-1083	-0-	899 9	191 1	6634 3	Y	829	802	0	61
07	9114 X	7647	-0-	-1467	-0-	191 1	912 9	6561 3	Y	813	815	0	59
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	192 1	894 9	9282 3	Y	783	797	0	45
*09	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	256 1	3 4	861 9	Y	744	748	0	41
						260 1	818 9	7912 3	Y				
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322			
04	9570 X	7061	-0-	-2509	-0-	177 1	5993 3	Y	810	825	0	57	
05	9548 X	7734	-0-	-1814	-0-	891 9	194 1	6755 3	Y	714	741	0	30
06	9240 X	7811	-0-	-1429	-0-	785 9	199 1	6919 3	Y	630	614	0	46
07	9548 X	9190	-0-	-358	-0-	693 9	237 1	8110 3	Y	766	756	0	56
08	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	843 9	221 1	8044 3	Y	886	891	0	51
*09	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	221 1	3 4	975 9	Y	859	862	0	48
						230 1	945 9	6990 3	Y				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04		8340 X	7107	-0-	-1233	-0-	182	1	6164	3	Y	692	699	0	49
							761	9							
05		8618 X	6840	-0-	-1778	-0-	174	1	6038	3	Y	571	596	0	24
							628	9							
06		8340 X	6263	-0-	-2077	-0-	156	1	5425	3	Y	620	599	0	45
							682	9							
07		10819 X	5917	-0-	-4902	-0-	148	1	5077	3	Y	629	628	0	46
							692	9							
08		7967 X	5440	-0-	-2527	-0-	127	1	4631	3	Y	618	628	0	36
							2	4	680	9					
09		7110 X	5086	-0-	-2024	-0-	140	1	4260	3	Y	624	625	0	35
							686	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
04		10980 X	8754	-0-	-2226	-0-	315	1	6692	3	Y	1587	1581	0	64
							1	4	1746	9					
05		11346 X	9085	-0-	-2261	-0-	317	1	6898	3	Y	1696	1703	0	57
							4	4	1866	9					
06		9000 X	7960	-0-	-1040	-0-	253	1	5994	3	Y	1546	1533	0	70
							12	4	1701	9					
07		9052 X	7282	-0-	-1770	-0-	206	1	5548	3	Y	1372	1383	0	59
							19	4	1509	9					
08		9083 X	7271	-0-	-1812	-0-	248	1	5554	3	Y	1322	1335	0	46
							15	4	1454	9					
09		8790 X	6701	-0-	-2089	-0-	223	1	5071	3	Y	1263	1243	0	66
							18	4	1389	9					

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538															
04		33690 X	26771	-0-	-6919	-0-	506	1	24455	3	Y	1643	1645	0	32
							3	4	1807	9					
05		34720 X	22947	-0-	-11773	-0-	413	1	20867	3	Y	1510	1497	0	45
							6	4	1661	9					
06		30450 X	25263	-0-	-5187	-0-	444	1	23033	3	Y	1622	1620	0	47
							2	4	1784	9					
07		29791 X	27251	-0-	-2540	-0-	569	1	25110	3	Y	1428	1427	0	48
							1	4	1571	9					
08		29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	545	1	24538	3	Y	1505	1520	0	33
							1656	9							
09		26760 X	24983	-0-	-1777	-0-	542	1	22988	3	Y	1321	1293	0	61
							1453	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083															
04		18330 X	14500	-0-	-3830	-0-	299	1	10651	3	Y	3225	3248	0	46
							2	4	3548	9					
05		18941 X	14005	-0-	-4936	-0-	301	1	10234	3	Y	3153	3123	0	76
							2	4	3468	9					
06		18330 X	13505	-0-	-4825	-0-	274	1	10304	3	Y	2653	2650	0	79
							9	4	2918	9					
07		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	269	1	10936	3	Y	2629	2623	0	85
							9	4	2892	9					
08		13640 X	13541	-0-	-99	-0-	257	1	10542	3	Y	2490	2526	0	49
							3	4	2739	9					
09		13200 X	12140	-0-	-1060	-0-	278	1	9339	3	Y	2293	2269	0	73
							1	4	2522	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	87 1	28170 3	17 4	Y	1470	1475 0		33
05	30566 X	28873	-0-	-1693	-0-	33 1	27415 3	13 4	Y	1284	1289 0		28
06	30600 X	27281	-0-	-3319	-0-	31 1	25935 3	3 4	Y	1193	1189 0		32
07	31434 X	27513	-0-	-3921	-0-	28 1	26147 3	1 4	Y	1215	1197 0		50
08	31434 X	25897	-0-	-5537	-0-	24 1	24727 3	1 4	Y	1041	967 0	64 1	60
09	29880 X	27862	-0-	-2018	-0-	27 1	26639 3	9 4	Y	1079	1103 0		36

STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8922		PERF. 9379 - 15306		
04	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	546 1	26400 3	3 4	Y	125	140 0		2
05	31961 X	26224	-0-	-5737	-0-	509 1	25666 3	7 4	Y	38	39 0		1
06	30930 X	24837	-0-	-6093	-0-	468 1	24275 3	2 4	Y	84	83 0		2
07	30721 X	20047	-0-	-10674	-0-	431 1	19034 3	1 4	Y	528	512 0		18
08	29946 X	23959	-0-	-5987	-0-	507 1	22812 3	640 9	Y	582	587 0		13
09	27090 X	22676	-0-	-4414	-0-	505 1	21428 3	743 9	Y	675	657 0		31

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8263 - 12964		
04	15210 X	11181	-0-	-4029	-0-	291 1	9845 3	1045 9	Y	950	952 0		67
05	13857 X	9429	-0-	-4428	-0-	236 1	8196 3	997 9	Y	906	935 0		38
06	10980 X	9866	-0-	-1114	-0-	248 1	8614 3	1004 9	Y	913	884 0		67
07	11563 X	9030	-0-	-2533	-0-	227 1	7768 3	1035 9	Y	941	939 0		69
08	11563 X	8418	-0-	-3145	-0-	196 1	7148 3	196 1	Y	974	987 0		56
09	11190 X	7301	-0-	-3889	-0-	202 1	6138 3	3 4	Y	874	881 0		49

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7853 - 12166		
04	7920 X	3811	-0-	-4109	-0-	127 1	3203 3	481 9	Y	437	455 0		32
05	8184 X	1784	-0-	-6400	-0-	74 1	1653 3	57 9	Y	52	81 0		3
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	3172 3	109 9	Y	99	90 0		9

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

04		12330 X	9254	-0-	-3076	-0-	239 1	8091 3	Y	840	844 0		59
							924 9						
05		11501 X	9243	-0-	-2258	-0-	233 1	8093 3	Y	834	858 0		35
							917 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	54H	RRCID ->	273047	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8237 - 12608

04		13410 X	5952	-0-	-7458	-0-	146 1	4935 3	Y	792	794 0		56
							871 9						
05		11501 X	5450	-0-	-6051	-0-	128 1	4433 3	Y	808	830 0		34
							889 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8070 - 14415

04		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	29 1	7393 3	Y	1461	1479 1	6 3	59
							1607 9				8 8		
05		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	33 1	7585 3	Y	1556	1541 1		74
							1712 9						
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468

04		11130 X	8242	-0-	-2888	-0-	216 1	7318 3	Y	644	654 0		45
							708 9						
05		11501 X	8393	-0-	-3108	-0-	217 1	7535 3	Y	583	604 0		24
							641 9						
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						

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)	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		40260 X	29909	-0-	-10351	-0-	581 1	28083 3	Y	1129	1130 0		22
							3 4	1242 9					
05		38130 X	26330	-0-	-11800	-0-	487 1	24524 3	Y	1194	1180 0		36
							6 4	1313 9					
06		34440 X	28511	-0-	-5929	-0-	513 1	26573 3	Y	1294	1292 0		38
							2 4	1423 9					
07		32488 X	29544	-0-	-2944	-0-	624 1	27618 3	Y	1182	1181 0		39
							2 4	1300 9					
08		31868 X	28139	-0-	-3729	-0-	584 1	26261 3	Y	1176	1189 0		26
							1294 9						
09		29910 X	26401	-0-	-3509	-0-	579 1	24622 3	Y	1090	1066 0		50
							1 4	1199 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984													
04		9360 X	6430	-0-	-2930	-0-	225 1	4772 3	Y	1302	1300 0		53
							1 4	1432 9					
05		9672 X	6335	-0-	-3337	-0-	203 1	4408 3	Y	1565	1566 0		52
							2 4	1722 9					
06		8070 X	6848	-0-	-1222	-0-	207 1	4914 3	Y	1561	1543 0		70
							10 4	1717 9					
07		7967 X	7525	-0-	-442	-0-	208 1	5627 3	Y	1518	1522 0		66
							20 4	1670 9					
08		7967 X	6694	-0-	-1273	-0-	222 1	4983 3	Y	1341	1361 0		46
							14 4	1475 9					
09		6840 X	6550	-0-	-290	-0-	218 1	4951 3	Y	1240	1221 0		65
							17 4	1364 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021													
04		11460 X	8657	-0-	-2803	-0-	315 1	6703 3	Y	1489	1482 0		60
							1 4	1638 9					
05		11842 X	7381	-0-	-4461	-0-	245 1	5339 3	Y	1631	1637 0		54
							3 4	1794 9					
06		10290 X	7165	-0-	-3125	-0-	221 1	5225 3	Y	1554	1538 0		70
							10 4	1709 9					
07		9486 X	7593	-0-	-1893	-0-	212 1	5713 3	Y	1498	1503 0		65
							20 4	1648 9					
08		8959 X	7081	-0-	-1878	-0-	231 1	5190 3	Y	1496	1509 0		52
							14 4	1646 9					
09		8670 X	6882	-0-	-1788	-0-	228 1	5184 3	Y	1320	1303 0		69
							18 4	1452 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502													
04		7950 X	6150	-0-	-1800	-0-	234 1	4969 3	Y	860	857 0		35
							1 4	946 9					
05		7657 X	6193	-0-	-1464	-0-	228 1	4981 3	Y	892	897 0		30
							3 4	981 9					
06		6660 X	5468	-0-	-1192	-0-	184 1	4348 3	Y	844	836 0		38
							8 4	928 9					
07		6603 X	5039	-0-	-1564	-0-	146 1	3936 3	Y	857	858 0		37
							14 4	943 9					
08		6355 X	5700	-0-	-655	-0-	204 1	4585 3	Y	816	825 0		28
							13 4	898 9					
09		6150 X	5738	-0-	-412	-0-	209 1	4740 3	Y	703	694 0		37
							16 4	773 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861 - 13651		
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		
04	9840 X	7450	-0-	-2390	-0-	264	1	5606	3	Y	1435	1428	0	58
						1	4	1579	9					
05	10168 X	8275	-0-	-1893	-0-	289	1	6280	3	Y	1548	1554	0	52
						3	4	1703	9					
06	9840 X	7134	-0-	-2706	-0-	228	1	5409	3	Y	1351	1342	0	61
						11	4	1486	9					
07	9331 X	6904	-0-	-2427	-0-	198	1	5342	3	Y	1223	1231	0	53
						19	4	1345	9					
08	8277 X	6082	-0-	-2195	-0-	202	1	4539	3	Y	1207	1218	0	42
						13	4	1328	9					
09	8010 X	6067	-0-	-1943	-0-	202	1	4582	3	Y	1152	1133	0	61
						16	4	1267	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8245 - 13028		
04	9870 X	7206	-0-	-2664	-0-	249	1	5294	3	Y	1511	1504	0	61
						1	4	1662	9					
05	10199 X	8433	-0-	-1766	-0-	292	1	6342	3	Y	1633	1640	0	54
						3	4	1796	9					
06	8790 X	7618	-0-	-1172	-0-	241	1	5690	3	Y	1524	1509	0	69
						11	4	1676	9					
07	7564 X	7061	-0-	-503	-0-	197	1	5326	3	Y	1381	1390	0	60
						19	4	1519	9					
08	7564 X	6306	-0-	-1258	-0-	207	1	4639	3	Y	1315	1330	0	45
						13	4	1447	9					
09	7320 X	6110	-0-	-1210	-0-	200	1	4556	3	Y	1216	1197	0	64
						16	4	1338	9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	273186	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7907 - 12152		
04	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	276	1	8836	3	Y	2548	2545	0	89
						2	4	2803	9					
05	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	227	1	7297	3	Y	2087	2080	0	96
						1	4	2296	9					
06	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	180	1	5985	3	Y	1923	1947	0	72
						2115	9							
07	12648 X	7841	-0-	-4807	-0-	200	1	5604	3	Y	1851	1844	0	79
						1	4	2036	9					
08	12648 X	7530	-0-	-5118	-0-	197	1	5349	3	Y	1803	1835	0	47
						1	4	1983	9					
09	11910 X	6899	-0-	-5011	-0-	165	1	4863	3	Y	1700	1699	0	48
						1	4	1870	9					

LLOYD BRISCOE		WELL #:		1H	RRCID ->	273187	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5953 - 10147		
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	172	1	7
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
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-

LLOYD BRISCOE		WELL #:		2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5856 - 10129		
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	149	1	6
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
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-

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)	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

04		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	153 1	8280 3	Y	103	306	1		116
							3 4	113 9						
05		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	191 1	9898 3	Y	311	318	1		109
							342 9							
06		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	141 1	9329 3	Y	290	156	1		243
							4 4	319 9						
07		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	446 1	9771 3	Y	306	328	1		221
							3 4	337 9						
08		10416 X	8908	-0-	-1508	-0-	605 1	8054 3	Y	223	297	1		147
							4 4	245 9						
09		10080 X	7546	-0-	-2534	-0-	689 1	6675 3	Y	159	183	1		123
							7 4	175 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														

04		12210 X	8399	-0-	-3811	-0-	220 1	7441 3	Y	671	678	0		47
							738 9							
05		12617 X	7332	-0-	-5285	-0-	186 1	6476 3	Y	609	631	0		25
							670 9							
06		12180 X	6781	-0-	-5399	-0-	171 1	5928 3	Y	620	600	0		45
							682 9							
07		10013 X	6524	-0-	-3489	-0-	168 1	5752 3	Y	549	554	0		40
							604 9							
08		9021 X	8218	-0-	-803	-0-	203 1	7377 3	Y	577	584	0		33
							3 4	635 9						
09		8400 X	8368	-0-	-32	-0-	241 1	7310 3	Y	743	735	0		41
							817 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														

04		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	325 1	11031 3	Y	1424	1441	0		100
							1566 9							
05		13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	331 1	11524 3	Y	1274	1321	0		53
							1401 9							
06		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	321 1	11179 3	Y	1263	1223	0		93
							1 4	1389 9						
07		13764 X	13473	-0-	-291	-0-	344 1	11790 3	Y	1217	1221	0		89
							1339 9							
08		13764 X	13228	-0-	-536	-0-	320 1	11632 3	Y	1156	1178	0		67
							4 4	1272 9						
09		12930 X	11972	-0-	-958	-0-	341 1	10358 3	Y	1157	1160	0		64
							1273 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														

04		12060 X	9616	-0-	-2444	-0-	243 1	8223 3	Y	1045	1049	0		73
							1150 9							
05		12462 X	8935	-0-	-3527	-0-	218 1	7572 3	Y	1041	1071	0		43
							1145 9							
06		9600 X	8857	-0-	-743	-0-	216 1	7506 3	Y	1031	998	0		76
							1 4	1134 9						
07		9951 X	7751	-0-	-2200	-0-	189 1	6482 3	Y	982	986	0		72
							1080 9							
08		9951 X	6608	-0-	-3343	-0-	147 1	5342 3	Y	1015	1028	0		59
							2 4	1117 9						
09		9630 X	8254	-0-	-1376	-0-	233 1	7058 3	Y	875	885	0		49
							963 9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	1	76	1	-0-
05		31031 X	39	-0-	-30992	-0-	16	3	23	9	Y	21	19	1	2
06		30030 X	22642	-0-	-7388	-0-	41	1	19253	3	Y	2978	2929	1	51
							72	4	3276	9					
07		42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	62	1	38260	3	Y	3773	3676	1	148
							2	4	4150	9					
08		50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	88	1	46737	3	Y	3310	3287	1	171
							49	4	3641	9					
*09		49750 X	49750	-0-	-0-	-0-	132	1	46829	3	Y	2525	2521	1	175
							11	4	2778	9					

WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341															
04		23130 X	20794	-0-	-2336	-0-	60	1	19623	3	Y	999	1006	0	22
							12	4	1099	9					
05		22847 X	19963	-0-	-2884	-0-	23	1	19121	3	Y	736	742	0	16
							9	4	810	9					
06		22110 X	19366	-0-	-2744	-0-	22	1	18432	3	Y	827	821	0	22
							2	4	910	9					
07		22816 X	19444	-0-	-3372	-0-	20	1	18528	3	Y	814	803	0	33
							1	4	895	9					
08		22475 X	16381	-0-	-6094	-0-	15	1	15599	3	Y	696	646	0	40
							1	4	766	9				43	1
09		20790 X	15647	-0-	-5143	-0-	15	1	14783	3	Y	767	781	0	26
							5	4	844	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909															
04		28712 X	28712	-0-	-0-	-0-	97	1	24635	3	Y	3612	3584	1	196
							7	4	3973	9					
05		29605 X	27271	-0-	-2334	-0-	43	1	23057	3	Y	3790	3664	1	322
							2	4	4169	9					
06		28650 X	25296	-0-	-3354	-0-	45	1	21472	3	Y	3363	3627	1	58
							80	4	3699	9					
07		29667 X	24633	-0-	-5034	-0-	34	1	20505	3	Y	3721	3633	1	146
							1	4	4093	9					
08		29667 X	22254	-0-	-7413	-0-	35	1	18609	3	Y	3264	3241	1	169
							20	4	3590	9					
09		28710 X	19691	-0-	-9019	-0-	48	1	16944	3	Y	2450	2449	1	170
							4	4	2695	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374															
04		37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	127	1	32428	3	Y	4203	4174	1	228
							9	4	4623	9				4	8
05		39953 X	39953	-0-	-0-	-0-	64	1	34849	3	Y	4578	4417	1	389
							4	4	5036	9					
06		32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	60	1	28240	3	Y	4061	4380	1	70
							105	4	4467	9					
07		38440 X	30921	-0-	-7519	-0-	43	1	25934	3	Y	4494	4388	1	176
							1	4	4943	9					
08		39959 X	26593	-0-	-13366	-0-	42	1	22155	3	Y	3975	3946	1	205
							23	4	4373	9					
09		38670 X	23688	-0-	-14982	-0-	54	1	19299	3	Y	3936	3868	1	273
							5	4	4330	9					

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)	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
04		11130 X	9676	-0-	-1454	-0-	227 1	8099 3	Y	1226	1234 0		18
							1 4	1349 9					
05		11501 X	9348	-0-	-2153	-0-	230 1	7783 3	Y	1213	1202 0		29
							1 4	1334 9					
06		11130 X	7840	-0-	-3290	-0-	169 1	6356 3	Y	1191	1185 0		35
							5 4	1310 9					
07		10013 X	7621	-0-	-2392	-0-	155 1	6286 3	Y	1068	1068 0		35
							5 4	1175 9					
08		10013 X	7661	-0-	-2352	-0-	153 1	6298 3	Y	1098	1111 0		22
							2 4	1208 9					
09		9690 X	7029	-0-	-2661	-0-	172 1	5772 3	Y	986	976 0		32
							1085 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
04		8250 X	7039	-0-	-1211	-0-	260 1	5521 3	Y	1143	1142 0		46
							1 4	1257 9					
05		8525 X	6623	-0-	-1902	-0-	235 1	5124 3	Y	1146	1154 0		38
							3 4	1261 9					
06		7950 X	7242	-0-	-708	-0-	246 1	5808 3	Y	1070	1060 0		48
							11 4	1177 9					
07		8153 X	6108	-0-	-2045	-0-	167 1	4522 3	Y	1275	1268 0		55
							16 4	1403 9					
08		7967 X	6598	-0-	-1369	-0-	223 1	5009 3	Y	1229	1242 0		42
							14 4	1352 9					
09		7230 X	6089	-0-	-1141	-0-	191 1	4342 3	Y	1401	1369 0		74
							15 4	1541 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
04		8580 X	7119	-0-	-1461	-0-	270 1	5739 3	Y	1008	1003 0		41
							1 4	1109 9					
05		8866 X	6626	-0-	-2240	-0-	240 1	5231 3	Y	1047	1053 0		35
							3 4	1152 9					
06		7590 X	5851	-0-	-1739	-0-	198 1	4686 3	Y	871	867 0		39
							9 4	958 9					
07		7347 X	6478	-0-	-869	-0-	198 1	5330 3	Y	847	849 0		37
							18 4	932 9					
08		7347 X	5852	-0-	-1495	-0-	204 1	4561 3	Y	977	980 0		34
							12 4	1075 9					
09		7110 X	6037	-0-	-1073	-0-	212 1	4819 3	Y	899	886 0		47
							17 4	989 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
04		9840 X	8544	-0-	-1296	-0-	304 1	6453 3	Y	1624	1616 0		66
							1 4	1786 9					
05		10168 X	8887	-0-	-1281	-0-	302 1	6574 3	Y	1825	1830 0		61
							3 4	2008 9					
06		9690 X	7657	-0-	-2033	-0-	237 1	5614 3	Y	1632	1620 0		73
							11 4	1795 9					
07		8928 X	8077	-0-	-851	-0-	220 1	5941 3	Y	1723	1721 0		75
							21 4	1895 9					
08		8928 X	7720	-0-	-1208	-0-	244 1	5478 3	Y	1803	1816 0		62
							15 4	1983 9					
09		8610 X	7188	-0-	-1422	-0-	235 1	5332 3	Y	1457	1442 0		77
							18 4	1603 9					

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	* * 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		22200 X	22151	-0-	-49	-0-	316	1	19867	3	Y	1789	1807	0	55							
							1968	9														
05		22940 X	16749	-0-	-6191	-0-	285	1	14783	3	Y	1528	1518	0	65							
							1681	9														
06		22200 X	15923	-0-	-6277	-0-	259	1	14014	3	Y	1500	1498	0	67							
							1650	9														
07		24955 X	16926	-0-	-8029	-0-	250	1	15272	3	Y	1276	1288	0	55							
							1404	9														
08		22878 X	14244	-0-	-8634	-0-	213	1	12968	3	Y	966	993	0	28							
							1063	9														
09		22140 X	12301	-0-	-9839	-0-	205	1	11074	3	Y	929	912	0	45							
							1022	9														
FOGMT													WELL #:	34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994
04		35850 X	5115	-0-	-30735	-0-	80	1	5035	3	Y	-0-			-0-							
							410	1	21226	3	Y	1801	1724	0	77							
05		31744 X	23617	-0-	-8127	-0-	1981	9														
							312	1	16898	3	Y	1788	1785	0	80							
06		28590 X	19177	-0-	-9413	-0-	1967	9														
							287	1	17526	3	Y	1543	1557	0	66							
07		19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	1697	9														
							278	1	16984	3	Y	1325	1353	0	38							
08		23622 X	18720	-0-	-4902	-0-	1458	9														
							261	1	14111	3	Y	1320	1294	0	64							
09		22860 X	15824	-0-	-7036	-0-	1452	9														
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:	74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8163 - 13661
04		15090 X	14767	-0-	-323	-0-	52	1	13246	3	Y	1333	1313	0	36							
							3	4	1466	9												
05		15314 X	14217	-0-	-1097	-0-	47	1	12397	3	Y	1603	1578	0	61							
							10	4	1763	9												
06		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	54	1	13299	3	Y	1499	1525	0	35							
							2	4	1649	9												
07		15252 X	13773	-0-	-1479	-0-	50	1	12457	3	Y	1146	1147	0	34							
							5	4	1261	9												
08		15252 X	13932	-0-	-1320	-0-	27	1	12710	3	Y	1085	1084	0	35							
							1	4	1194	9												
09		15000 X	14869	-0-	-131	-0-	29	1	13471	3	Y	1242	1233	0	44							
							3	4	1366	9												
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #:	55H	RRCID ->	273457	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	8162 - 13395
04		16680 X	15748	-0-	-932	-0-	106	1	13055	3	Y	2351	2350	0	41							
							1	4	2586	9												
05		17236 X	16015	-0-	-1221	-0-	112	1	13958	3	Y	1768	1787	0	22							
							1945	9														
06		16680 X	16117	-0-	-563	-0-	123	1	14023	3	Y	1792	1788	0	26							
							1971	9														
07		17639 X	14308	-0-	-3331	-0-	115	1	12496	3	Y	1542	1546	0	22							
							1	4	1696	9												
08		17639 X	13904	-0-	-3735	-0-	111	1	12036	3	Y	1595	1594	0	23							
							2	4	1755	9												
*09		22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	198	1	19781	3	Y	2409	2385	0	47							
							1	4	2650	9												

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		35970 X	29148	-0-	-6822	-0-	558 1	26960 3	Y	1479	1475	0		29
							3 4	1627 9						
05		34968 X	23715	-0-	-11253	-0-	431 1	21743 3	Y	1395	1382	0		42
							6 4	1535 9						
06		31800 X	30917	-0-	-883	-0-	556 1	28765 3	Y	1449	1449	0		42
							2 4	1594 9						
07		30132 X	26599	-0-	-3533	-0-	557 1	24620 3	Y	1292	1291	0		43
							1 4	1421 9						
08		30132 X	25913	-0-	-4219	-0-	537 1	24155 3	Y	1110	1128	0		25
							1221 9							
09		30930 X	24730	-0-	-6200	-0-	541 1	22969 3	Y	1109	1083	0		51
							1220 9							

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
04		43830 X	32337	-0-	-11493	-0-	607 1	29288 3	Y	2217	2213	0		43
							3 4	2439 9						
05		45074 X	25930	-0-	-19144	-0-	483 1	24322 3	Y	1017	1029	0		31
							6 4	1119 9						
06		36060 X	31274	-0-	-4786	-0-	570 1	29521 3	Y	1074	1074	0		31
							2 4	1181 9						
07		36053 X	31522	-0-	-4531	-0-	672 1	29672 3	Y	1070	1065	0		36
							1 4	1177 9						
08		36053 X	30667	-0-	-5386	-0-	640 1	28803 3	Y	1113	1124	0		25
							1224 9							
09		32340 X	26417	-0-	-5923	-0-	581 1	24653 3	Y	1075	1051	0		49
							1183 9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
04		29130 X	23847	-0-	-5283	-0-	452 1	21851 3	Y	1401	1395	0		27
							3 4	1541 9						
05		29202 X	16814	-0-	-12388	-0-	303 1	15258 3	Y	1135	1128	0		34
							4 4	1249 9						
06		26280 X	22214	-0-	-4066	-0-	399 1	20683 3	Y	1027	1031	0		30
							2 4	1130 9						
07		25637 X	21513	-0-	-4124	-0-	452 1	19987 3	Y	975	972	0		33
							1 4	1073 9						
08		25451 X	22526	-0-	-2925	-0-	466 1	20983 3	Y	979	990	0		22
							1077 9							
09		23850 X	17857	-0-	-5993	-0-	389 1	16516 3	Y	865	847	0		40
							952 9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
04		51540 X	39042	-0-	-12498	-0-	762 1	36814 3	Y	1329	1340	0		26
							4 4	1462 9						
05		53258 X	36971	-0-	-16287	-0-	688 1	34671 3	Y	1457	1439	0		44
							9 4	1603 9						
06		50370 X	39341	-0-	-11029	-0-	707 1	36664 3	Y	1788	1780	0		52
							3 4	1967 9						
07		44826 X	40707	-0-	-4119	-0-	857 1	37881 3	Y	1788	1780	0		60
							2 4	1967 9						
08		44826 X	40429	-0-	-4397	-0-	842 1	37893 3	Y	1540	1566	0		34
							1694 9							
*09		41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	921 1	39129 3	Y	1475	1441	0		68
							1 4	1623 9						

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-		165	1	20502	3	Y	4235	4212	0	75
							2	4	4659	9					
05	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-		166	1	20793	3	Y	3241	3276	0	40
							1	4	3565	9					
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					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528					
04	9660 X	8445	-0-	-1215	-0-		272	1	5774	3	Y	2180	2149	0	88
							1	4	2398	9					
05	9982 X	7850	-0-	-2132	-0-		269	1	5858	3	Y	1564	1600	0	52
							3	4	1720	9					
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					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303					
04	9870 X	5978	-0-	-3892	-0-		189	1	4020	3	Y	1607	1595	0	65
							1	4	1768	9					
05	10199 X	8082	-0-	-2117	-0-		271	1	5895	3	Y	1739	1746	0	58
							3	4	1913	9					
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					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 273596		COMPL. DATE 05/20/2014				TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368					
04	8130 X	7725	-0-	-405	-0-		278	1	5907	3	Y	1399	1392	0	57
							1	4	1539	9					
05	8401 X	7724	-0-	-677	-0-		261	1	5691	3	Y	1608	1611	0	54
							3	4	1769	9					
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					

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 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		10530 X	9413	-0-	-1117	-0-	305 1	6478 3	Y	2390	2367 0		97
							1 4	2629 9					
05		10881 X	9272	-0-	-1609	-0-	309 1	6726 3	Y	2031	2060 0		68
							3 4	2234 9					
06		8790 X	8494	-0-	-296	-0-	257 1	6087 3	Y	1944	1925 0		87
							12 4	2138 9					
07		9734 X	8866	-0-	-868	-0-	239 1	6423 3	Y	1984	1985 0		86
							22 4	2182 9					
08		9734 X	7997	-0-	-1737	-0-	253 1	5693 3	Y	1850	1872 0		64
							16 4	2035 9					
09		9420 X	8374	-0-	-1046	-0-	259 1	5874 3	Y	2019	1977 0		106
							20 4	2221 9					

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
04		32790 X	27960	-0-	-4830	-0-	541 1	26122 3	Y	1176	1178 0		23
							3 4	1294 9					
05		34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	652 1	32841 3	Y	1210	1197 0		36
							8 4	1331 9					
06		40628 X	40628	-0-	-0-	-0-	740 1	38314 3	Y	1428	1423 0		41
							3 4	1571 9					
07		32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	702 1	31033 3	Y	734	751 0		24
							2 4	807 9					
08		31124 X	28960	-0-	-2164	-0-	614 1	27608 3	Y	671	680 0		15
							738 9						
09		30120 X	26728	-0-	-3392	-0-	600 1	25455 3	Y	612	599 0		28
							673 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908													
04		24750 X	17581	-0-	-7169	-0-	58 1	14772 3	Y	2497	2510 0	1 8	67
							4 4	2747 9					
05		25575 X	16755	-0-	-8820	-0-	53 1	13712 3	Y	2709	2673 0		103
							10 4	2980 9					
06		23670 X	17623	-0-	-6047	-0-	59 1	14599 3	Y	2694	2735 0		62
							2 4	2963 9					
07		20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	60 1	14940 3	Y	2473	2462 0		73
							6 4	2720 9					
08		19034 X	12718	-0-	-6316	-0-	22 1	10464 3	Y	2028	2035 0		66
							1 4	2231 9					
09		17610 X	14519	-0-	-3091	-0-	28 1	12842 3	Y	1497	1510 0		53
							2 4	1647 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932													
04		21990 X	17099	-0-	-4891	-0-	59 1	14699 3	Y	2125	2137 0		57
							3 4	2338 9					
05		22723 X	20766	-0-	-1957	-0-	69 1	18125 3	Y	2325	2293 0		89
							14 4	2558 9					
06		21030 X	16759	-0-	-4271	-0-	58 1	14140 3	Y	2326	2361 0		54
							2 4	2559 9					
07		20367 X	16582	-0-	-3785	-0-	57 1	14221 3	Y	2089	2081 0		62
							6 4	2298 9					
08		20367 X	12109	-0-	-8258	-0-	22 1	10206 3	Y	1709	1716 0		55
							1 4	1880 9					
09		19710 X	11934	-0-	-7776	-0-	23 1	10806 3	Y	1003	1023 0		35
							2 4	1103 9					

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

04		8790 X	7023	-0-	-1767	-0-	253 1	5376 3	Y	1267	1280 0		51
							1394 9						
05		9083 X	7032	-0-	-2051	-0-	242 1	5282 3	Y	1368	1373 0		46
							3 4	1505 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		63H	RRCID ->	273628	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7831 - 13142	
04		17280 X	16132	-0-	-1148	-0-	110 1	13601 3	Y	2200	2204 0		39
							1 4	2420 9					
05		17856 X	14545	-0-	-3311	-0-	97 1	12132 3	Y	2105	2118 0		26
							2316 9						
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					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		62H	RRCID ->	273629	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608	
04		15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	100 1	12395 3	Y	2312	2309 0		41
							1 4	2543 9					
05		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	101 1	12553 3	Y	2220	2234 0		27
							2442 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7922 - 13055	
04		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	103 1	12697 3	Y	2232	2229 0		39
							1 4	2455 9					
05		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	101 1	12656 3	Y	2183	2195 0		27
							1 4	2401 9					
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						

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		49980 X	45373	-0-	-4607	-0-	53 1	43586 3	Y	1575	1591	0		40
							1 4	1733 9						
05		51646 X	45275	-0-	-6371	-0-	84 1	43514 3	Y	1524	1523	0		41
							1 4	1676 9						
06		49020 X	34476	-0-	-14544	-0-	50 1	33188 3	Y	1125	1128	0		38
							1238 9							
07		49507 X	45388	-0-	-4119	-0-	81 1	43708 3	Y	1453	1415	0		76
							1 4	1598 9						
08		46872 X	40644	-0-	-6228	-0-	148 1	39174 3	Y	1201	1210	0		67
							1 4	1321 9						
09		45360 X	38708	-0-	-6652	-0-	168 1	37275 3	Y	1149	1123	0		93
							1 4	1264 9						

STANLEY RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	9355 - 14473	

04		53040 X	46532	-0-	-6508	-0-	54 1	44597 3	Y	1709	1731	0		43
							1 4	1880 9						
05		52886 X	46620	-0-	-6266	-0-	86 1	44755 3	Y	1615	1615	0		43
							2 4	1777 9						
06		49350 X	36253	-0-	-13097	-0-	53 1	34837 3	Y	1238	1239	0		42
							1 4	1362 9						
07		50282 X	37887	-0-	-12395	-0-	68 1	36579 3	Y	1126	1109	0		59
							1 4	1239 9						
08		49507 X	44061	-0-	-5446	-0-	157 1	41428 3	Y	2250	2183	0		126
							1 4	2475 9						
09		46530 X	43999	-0-	-2531	-0-	189 1	41949 3	Y	1691	1680	0		137
							1 4	1860 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7812 - 13083	

04		18090 X	17491	-0-	-599	-0-	64 1	16116 3	Y	1188	1205	0		32
							4 4	1307 9						
05		18538 X	15478	-0-	-3060	-0-	53 1	13695 3	Y	1564	1536	0		60
							10 4	1720 9						
06		17460 X	12882	-0-	-4578	-0-	44 1	10924 3	Y	1738	1758	0		40
							2 4	1912 9						
07		18073 X	16608	-0-	-1465	-0-	59 1	14644 3	Y	1726	1715	0		51
							6 4	1899 9						
08		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	37 1	16928 3	Y	1754	1748	0		57
							1 4	1929 9						
*09		22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	42 1	19651 3	Y	2266	2243	0		80
							4 4	2493 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	69H	RRCID ->	273798	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7788 - 13177	

04		16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-			Y	210	228	0	18 8	5
05		16864 X	8878	-0-	-7986	-0-	30 1	7797 3	Y	950	919	0		36
							6 4	1045 9						
06		18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	67 1	16725 3	Y	1812	1806	0		42
							3 4	1993 9						
07		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	65 1	16177 3	Y	1568	1563	0		47
							7 4	1725 9						
08		20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	40 1	18334 3	Y	1872	1858	0		61
							1 4	2059 9						
09		15240 X	13319	-0-	-1921	-0-	24 1	11118 3	Y	1977	1969	0		69
							2 4	2175 9						

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 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	
04	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	71 1 4 4	17825 3 2080 9	Y	1891	1883 0	1 8	51
05	20119 X	13306	-0-	-6813	-0-	40 1 8 4	10606 3 2652 9	Y	2411	2370 0		92
06	19470 X	13969	-0-	-5501	-0-	49 1 2 4	12036 3 1882 9	Y	1711	1764 0		39
07	20646 X	15409	-0-	-5237	-0-	54 1 6 4	13392 3 1957 9	Y	1779	1765 0		53
08	20646 X	15035	-0-	-5611	-0-	29 1 1 4	13300 3 1705 9	Y	1550	1553 0		50
09	19980 X	15137	-0-	-4843	-0-	29 1 2 4	13287 3 1819 9	Y	1654	1646 0		58

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601				
04	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	136 1 2 4	16901 3 3084 9	Y	2804	2803 0		49
05	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	133 1 1 4	16651 3 3422 9	Y	3111	3122 0		38
06	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	139 1 2533 9	15833 3	Y	2303	2307 0		34
07	20801 X	17567	-0-	-3234	-0-	137 1 1 4	14869 3 2560 9	Y	2327	2328 0		33
08	20801 X	16272	-0-	-4529	-0-	128 1 2 4	13880 3 2262 9	Y	2056	2059 0		30
09	20130 X	15886	-0-	-4244	-0-	128 1 1 4	13459 3 2298 9	Y	2089	2078 0		41

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 60H		RRCID -> 273821		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674				
04	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	167 1 3 4	20929 3 3268 9	Y	2971	2969 0		52
05	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	158 1 1 4	19884 3 3594 9	Y	3267	3279 0		40
06	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	152 1 2787 9	17391 3	Y	2534	2537 0		37
07	23498 X	19081	-0-	-4417	-0-	149 1 1 4	16084 3 2847 9	Y	2588	2589 0		36
08	23498 X	22252	-0-	-1246	-0-	179 1 4 4	19471 3 2598 9	Y	2362	2363 0		35
09	22740 X	19784	-0-	-2956	-0-	164 1 1 4	17087 3 2532 9	Y	2302	2292 0		45

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 61H		RRCID -> 273823		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820				
04	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	143 1 2 4	17774 3 2907 9	Y	2643	2642 0		47
05	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	133 1 3013 9	16557 3	Y	2739	2752 0		34
06	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	148 1 2773 9	16931 3	Y	2521	2518 0		37
07	21111 X	17000	-0-	-4111	-0-	133 1 2514 9	14353 3	Y	2285	2290 0		32
08	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	169 1 3 4	18319 3 2886 9	Y	2624	2617 0		39
09	20430 X	17799	-0-	-2631	-0-	145 1 2562 9	15092 3	Y	2329	2322 0		46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 58H		RRCID -> 273827		COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767			
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			
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	133 1	16539 3	Y	3562	3549 0	63		
						2 4	3918 9						
05	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	119 1	14958 3	Y	2745	2774 0	34		
						1 4	3020 9						
06	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	118 1	13455 3	Y	2156	2159 0	31		
						2372 9							
07	19995 X	16929	-0-	-3066	-0-	130 1	14072 3	Y	2478	2474 0	35		
						1 4	2726 9						
08	19995 X	16932	-0-	-3063	-0-	131 1	14237 3	Y	2328	2329 0	34		
						3 4	2561 9						
09	19350 X	16267	-0-	-3083	-0-	133 1	13748 3	Y	2169	2161 0	42		
						2386 9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 71H		RRCID -> 273890		COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391			
04	16320 X	12079	-0-	-4241	-0-	41 1	10239 3	Y	1634	1633 0	44		
						2 4	1797 9						
05	16864 X	15771	-0-	-1093	-0-	51 1	13431 3	Y	2072	2037 0	79		
						10 4	2279 9						
06	17040 X	13687	-0-	-3353	-0-	47 1	11709 3	Y	1754	1793 0	40		
						2 4	1929 9						
07	17608 X	13351	-0-	-4257	-0-	47 1	11727 3	Y	1429	1427 0	42		
						5 4	1572 9						
08	17608 X	11540	-0-	-6068	-0-	22 1	10144 3	Y	1248	1250 0	40		
						1 4	1373 9						
09	15270 X	10713	-0-	-4557	-0-	20 1	9170 3	Y	1383	1374 0	49		
						2 4	1521 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 72H		RRCID -> 273891		COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509			
04	17790 X	11416	-0-	-6374	-0-	40 1	9937 3	Y	1306	1307 0	35		
						2 4	1437 9						
05	17887 X	13911	-0-	-3976	-0-	47 1	12345 3	Y	1373	1356 0	52		
						9 4	1510 9						
06	12870 X	12526	-0-	-344	-0-	45 1	11093 3	Y	1260	1283 0	29		
						2 4	1386 9						
07	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	48 1	11869 3	Y	1108	1104 0	33		
						5 4	1219 9						
08	13919 X	13311	-0-	-608	-0-	26 1	12160 3	Y	1022	1022 0	33		
						1 4	1124 9						
*09	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	27 1	12149 3	Y	1287	1275 0	45		
						2 4	1416 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 73H		RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523			
04	16380 X	12621	-0-	-3759	-0-	43 1	10936 3	Y	1490	1473 0	40		
						3 4	1639 9						
05	16802 X	13524	-0-	-3278	-0-	45 1	11894 3	Y	1433	1418 0	55		
						9 4	1576 9						
06	14070 X	12889	-0-	-1181	-0-	45 1	11167 3	Y	1523	1543 0	35		
						2 4	1675 9						
07	13733 X	12878	-0-	-855	-0-	46 1	11412 3	Y	1286	1283 0	38		
						5 4	1415 9						
08	13733 X	11163	-0-	-2570	-0-	22 1	9867 3	Y	1158	1159 0	37		
						1274 9							
09	13080 X	9249	-0-	-3831	-0-	17 1	8076 3	Y	1049	1049 0	37		
						2 4	1154 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		19860 X	17767	-0-	-2093	-0-	60 1	15447 3	Y	2051	2060	0		55
							4 4	2256 9						
05		20522 X	19012	-0-	-1510	-0-	63 1	16553 3	Y	2166	2138	0		83
							13 4	2383 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
04		17940 X	16089	-0-	-1851	-0-	54 1	13544 3	Y	2262	2258	0		61
							3 4	2488 9						
05		18538 X	15260	-0-	-3278	-0-	51 1	13264 3	Y	1759	1753	0		67
							10 4	1935 9						
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
04		19530 X	16915	-0-	-2615	-0-	57 1	14580 3	Y	2067	2077	0		56
							4 4	2274 9						
05		20181 X	18109	-0-	-2072	-0-	59 1	15617 3	Y	2201	2173	0		84
							12 4	2421 9						
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
04		16980 X	13820	-0-	-3160	-0-	47 1	12076 3	Y	1540	1551	0		41
							3 4	1694 9						
05		17546 X	14418	-0-	-3128	-0-	48 1	12548 3	Y	1648	1626	0		63
							9 4	1813 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
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		

04		88080 X	81049	-0-	-7031	-0-	115 1	75736 3	Y	4672	4688 0	42		
							59 4	5139 9						
05		88753 X	50409	-0-	-38344	-0-	77 1	47391 3	Y	2666	2675 0	33		
							8 4	2933 9						
06		85890 X	75079	-0-	-10811	-0-	100 1	70755 3	Y	3833	3821 0	45		
							8 4	4216 9						
07		87141 X	72040	-0-	-15101	-0-	103 1	67605 3	Y	3936	3884 0	52	45	1
							2 4	4330 9						
08		83762 X	61943	-0-	-21819	-0-	103 1	58188 3	Y	3316	3306 0	62		
							4 4	3648 9						
09		81060 X	62657	-0-	-18403	-0-	95 1	58985 3	Y	3249	3265 0	46		
							3 4	3574 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
04		38572 X	38572	-0-	-0-	-0-	122 1	35083 3	Y	3061	3071 0	31		
							3367 9							
05		23622 X	16764	-0-	-6858	-0-	54 1	15291 3	Y	1290	1304 0	17		
							1419 9							
06		24210 X	18547	-0-	-5663	-0-	54 1	16368 3	Y	1932	1918 0	31		
							2125 9							
07		22723 X	16774	-0-	-5949	-0-	47 1	14408 3	Y	2108	2097 0	42		
							2319 9							
08		22723 X	14363	-0-	-8360	-0-	100 1	12202 3	Y	1874	1880 0	36		
							2061 9							
09		21990 X	17149	-0-	-4841	-0-	191 1	14341 3	Y	2379	2368 0	47		
							2617 9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
04		27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	82 1	23634 3	Y	3028	3039 0	31		
							3331 9							
05		15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	43 1	12146 3	Y	2854	2846 0	39		
							3139 9							
06		16350 X	12607	-0-	-3743	-0-	34 1	10286 3	Y	2079	2085 0	33		
							2287 9							
07		19964 X	13501	-0-	-6463	-0-	37 1	11416 3	Y	1862	1858 0	37		
							2048 9							
08		19964 X	14478	-0-	-5486	-0-	106 1	12848 3	Y	1385	1396 0	26		
							1524 9							
09		19320 X	11985	-0-	-7335	-0-	129 1	9701 3	Y	1959	1946 0	39		
							2155 9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
04		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	68 1	19497 3	Y	3349	3361 0	34		
							3684 9							
05		17670 X	10219	-0-	-7451	-0-	33 1	9161 3	Y	932	953 0	13		
							1025 9							
06		17100 X	10758	-0-	-6342	-0-	30 1	8998 3	Y	1573	1561 0	25		
							1730 9							
07		15841 X	12329	-0-	-3512	-0-	34 1	10257 3	Y	1853	1841 0	37		
							2038 9							
08		15841 X	9133	-0-	-6708	-0-	65 1	7826 3	Y	1129	1145 0	21		
							1242 9							
09		15330 X	10333	-0-	-4997	-0-	110 1	8257 3	Y	1787	1773 0	35		
							1966 9							

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 75H		RRCID -> 273977		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290				
04	17100 X	443	-0-	-16657	-0-	1 1	133 3	N	281	298	0	8
						309 9						
05	17670 X	53	-0-	-17617	-0-	51 3	2 9	N	2	10	0	-0-
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					

FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458				
04	25860 X	18823	-0-	-7037	-0-	270 1	16901 3	Y	1502	1463	0	46
						1652 9						
05	23994 X	14364	-0-	-9630	-0-	247 1	12795 3	Y	1202	1197	0	51
						1322 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297				
04	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	80 1	20361 3	Y	3412	3379	0	92
						5 4	3753 9					
05	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	77 1	20352 3	Y	2659	2650	0	101
						16 4	2925 9					
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					

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)	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
04		33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	114 1	30201 3	Y	3266	3267 0	11 8		205
							30 4	3593 9						
05		31947 X	31947	-0-	-0-	-0-	124 1	28361 3	Y	3101	2997 0	132 1		177
							51 4	3411 9						
06		26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	104 1	24090 3	Y	2312	2323 0			166
							8 4	2543 9						
07		35061 X	25487	-0-	-9574	-0-	87 1	22784 3	Y	2374	2380 0			160
							5 4	2611 9						
08		35061 X	19206	-0-	-15855	-0-	65 1	16714 3	Y	2205	2222 0			143
							1 4	2426 9						
09		33930 X	19045	-0-	-14885	-0-	78 1	16965 3	Y	1819	1806 0			156
							1 4	2001 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926														
04		30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	101 1	26841 3	Y	3112	3351 0			196
							26 4	3423 9						
05		28243 X	28243	-0-	-0-	-0-	111 1	25422 3	Y	2423	2377 0	103 1		139
							45 4	2665 9						
06		23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	93 1	21567 3	Y	2103	2091 0			151
							7 4	2313 9						
07		35216 X	23331	-0-	-11885	-0-	80 1	21287 3	Y	1781	1812 0			120
							5 4	1959 9						
08		35216 X	22711	-0-	-12505	-0-	81 1	20828 3	Y	1636	1650 0			106
							2 4	1800 9						
09		30390 X	21427	-0-	-8963	-0-	90 1	19435 3	Y	1728	1686 0			148
							1 4	1901 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432														
04		16440 X	494	-0-	-15946	-0-	1 1	126 3	Y	334	362 0			9
							367 9							
05		11377 X	3	-0-	-11374	-0-	1 3	2 9	Y	2	11 0			-0-
														-0-
06		13800 X		-0-	-13800	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
07		14260 X		-0-	-14260	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
08		14260 X		-0-	-14260	-0-			Y	-0-				-0-
														-0-
09		480 X		-0-	-480	-0-			Y	3	3 0			-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776														
04		3990 X	3453	-0-	-537	-0-	147 1	3008 3	Y	267	270 0			19
							4 4	294 9						
05		4123 X	3947	-0-	-176	-0-	162 1	2638 3	Y	1042	997 0			64
							1 4	1146 9						
06		3990 X	3865	-0-	-125	-0-	189 1	3123 3	Y	502	529 0			37
							1 4	552 9						
07		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	210 1	3719 3	Y	464	470 0			31
							4 4	510 9						
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182 1	3670 3	Y	534	521 0			44
							587 9							
*09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	178 1	3589 3	Y	497	506 0			35
							547 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHEY 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	80190 X	67791	-0-	-12399	-0-	96 1	62692 3	Y	4504	4514 0	40	
						49 4	4954 9					
05	77810 X	58306	-0-	-19504	-0-	89 1	54394 3	Y	3467	3465 0	42	
						9 4	3814 9					
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					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706			
04	25980 X	1654	-0-	-24326	-0-	5 1	1339 3	Y	281	264 0	18	
						1 4	309 9					
05	26846 X	13206	-0-	-13640	-0-	53 1	11958 3	Y	1067	979 0	45 1	61
						21 4	1174 9					
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					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781			
04	24210 X	10116	-0-	-14094	-0-	34 1	8998 3	Y	977	940 0	61	
						9 4	1075 9					
05	25017 X	7696	-0-	-17321	-0-	29 1	6640 3	Y	923	892 0	39 1	53
						12 4	1015 9					
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					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 274063		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948			
04	17760 X	8764	-0-	-8996	-0-	28 1	7646 3	Y	984	925 0	62	
						8 4	1082 9					
05	21514 X	19568	-0-	-1946	-0-	78 1	17706 3	Y	1594	1497 0	68 1	91
						31 4	1753 9					
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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	17160 X	11673	-0-	-5487	-0-	176	1	11028	3	Y	426	426	13
						469	9						
05	17298 X	10699	-0-	-6599	-0-	192	1	9904	3	Y	548	538	23
						603	9						
06	16740 X	10046	-0-	-6694	-0-	170	1	9206	3	Y	609	605	27
						670	9						
07	12059 X	8193	-0-	-3866	-0-	122	1	7424	3	Y	588	590	25
						647	9						
08	12059 X	8898	-0-	-3161	-0-	134	1	8152	3	Y	556	565	16
						612	9						
09	11670 X	8644	-0-	-3026	-0-	146	1	7885	3	Y	557	546	27
						613	9						

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208													
04	14850 X	8008	-0-	-6842	-0-	120	1	7492	3	Y	360	349	11
						396	9						
05	15345 X	8986	-0-	-6359	-0-	159	1	8317	3	Y	464	455	20
						510	9						
06	13200 X	5886	-0-	-7314	-0-	102	1	5487	3	Y	270	278	12
						297	9						
07	8277 X	6252	-0-	-2025	-0-	93	1	5727	3	Y	393	388	17
						432	9						
08	8990 X	7792	-0-	-1198	-0-	118	1	7256	3	Y	380	386	11
						418	9						
09	8700 X	8383	-0-	-317	-0-	144	1	7725	3	Y	467	455	23
						514	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115													
04	8970 X	4971	-0-	-3999	-0-	17	1	4596	3	Y	321	329	20
						5	4	353	9				
05	1581 X	20	-0-	-1561	-0-	20	3			Y	-0-	20	-0-
06	9630 X	166	-0-	-9464	-0-	1	1	164	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-		-0-
08	9951 X	19	-0-	-9932	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	-0-
09	4980 X	26	-0-	-4954	-0-	26	3			Y	-0-		-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659													
04	14640 X	10172	-0-	-4468	-0-	45	1	8013	3	Y	1899	1903	76
						25	4	2089	9				
05	15128 X	375	-0-	-14753	-0-	5	1	292	3	Y	71	138	9
						78	9						
06	14640 X	8515	-0-	-6125	-0-	45	1	7394	3	Y	977	948	38
						1	4	1075	9				
07	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	247	1	20189	3	Y	2331	2301	68
						42	4	2564	9				
08	12648 X	12577	-0-	-71	-0-	132	1	9935	3	Y	2281	2267	82
						1	4	2509	9				
*09	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	118	1	9278	3	Y	2074	2074	82
						1	4	2281	9				

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	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

04		15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	51 1	13014 3	Y	2185	2160	0	59
							3 4	2404 9					
05		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	53 1	13803 3	Y	1800	1790	0	69
							10 4	1980 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 274100			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597	

04		27180 X	21734	-0-	-5446	-0-	94 1	18126 3	Y	3193	3159	0	172
							2 4	3512 9					
05		27497 X	22987	-0-	-4510	-0-	105 1	19528 3	Y	3043	3046	0	169
							7 4	3347 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		2H	RRCID -> 274101			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307	

04		30540 X	25410	-0-	-5130	-0-	111 1	21389 3	Y	3553	3499	0	191
							2 4	3908 9					
05		30783 X	24515	-0-	-6268	-0-	111 1	20723 3	Y	3339	3344	0	186
							8 4	3673 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:		3H	RRCID -> 274118			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302	

04		34050 X	27353	-0-	-6697	-0-	119 1	22951 3	Y	3892	3841	0	209
							2 4	4281 9					
05		35092 X	27969	-0-	-7123	-0-	126 1	23487 3	Y	3952	3941	0	220
							9 4	4347 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
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		28740 X	22472	-0-	-6268	-0-	98 1	18928 3	Y	3132	3085 0		169
							1 4	3445 9					
05		28675 X	22372	-0-	-6303	-0-	102 1	19042 3	Y	2928	2934 0		163
							7 4	3221 9					
06		25560 X	19630	-0-	-5930	-0-	89 1	16590 3	Y	2681	2727 0		117
							2 4	2949 9					
07		21979 X	19586	-0-	-2393	-0-	92 1	16584 3	Y	2636	2629 0		124
							10 4	2900 9					
08		21979 X	18986	-0-	-2993	-0-	93 1	16050 3	Y	2565	2589 0		100
							21 4	2822 9					
09		21270 X	20442	-0-	-828	-0-	85 1	17479 3	Y	2611	2577 0		134
							6 4	2872 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													

04		26820 X	20713	-0-	-6107	-0-	91 1	17376 3	Y	2950	2905 0		159
							1 4	3245 9					
05		26195 X	18709	-0-	-7486	-0-	84 1	15557 3	Y	2784	2788 0		155
							6 4	3062 9					
06		24210 X	18499	-0-	-5711	-0-	85 1	15768 3	Y	2404	2454 0		105
							2 4	2644 9					
07		23250 X	17838	-0-	-5412	-0-	83 1	15099 3	Y	2405	2397 0		113
							10 4	2646 9					
08		22289 X	17752	-0-	-4537	-0-	86 1	14895 3	Y	2502	2517 0		98
							19 4	2752 9					
09		20700 X	17938	-0-	-2762	-0-	75 1	15314 3	Y	2312	2291 0		119
							6 4	2543 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													

04		29550 X	25087	-0-	-4463	-0-	107 1	20623 3	Y	3958	3895 0		213
							3 4	4354 9					
05		29822 X	24647	-0-	-5175	-0-	109 1	20366 3	Y	3786	3788 0		211
							7 4	4165 9					
06		27390 X	22981	-0-	-4409	-0-	103 1	19052 3	Y	3476	3535 0		152
							2 4	3824 9					
07		23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	109 1	19761 3	Y	3481	3469 0		164
							12 4	3829 9					
08		22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	109 1	18923 3	Y	3448	3477 0		135
							25 4	3793 9					
*09		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	95 1	19418 3	Y	3484	3440 0		179
							7 4	3832 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													

04		48000 X	39343	-0-	-8657	-0-	105 1	35356 3	Y	3519	3554 1		64
							11 4	3871 9					
05		49600 X	41633	-0-	-7967	-0-	101 1	37441 3	Y	3715	3705 1		74
							4 4	4087 9					
06		45390 X	37974	-0-	-7416	-0-	94 1	34155 3	Y	3384	3394 1		64
							3 4	3722 9					
07		44113 X	37792	-0-	-6321	-0-	92 1	34251 3	Y	3134	3121 1		77
							2 4	3447 9					
08		41633 X	35052	-0-	-6581	-0-	89 1	31797 3	Y	2876	2837 1		116
							2 4	3164 9					
09		40290 X	33449	-0-	-6841	-0-	74 1	30604 3	Y	2513	2569 1		60
							7 4	2764 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 #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
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		48630 X	36715	-0-	-11915	-0-	127 1	32713 3	Y	3523	3526 0		156
							3875 9						
05		46748 X	37346	-0-	-9402	-0-	136 1	33213 3	Y	3634	3577 0		213
							3997 9						
06		43590 X	34526	-0-	-9064	-0-	134 1	30943 3	Y	3135	3180 0		168
							3449 9						
07		38533 X	34158	-0-	-4375	-0-	142 1	30526 3	Y	3173	3137 0		204
							3490 9						
08		38533 X	31394	-0-	-7139	-0-	138 1	28019 3	Y	2943	2992 0		155
							3237 9						
09		36720 X	28928	-0-	-7792	-0-	133 1	25790 3	Y	2732	2690 0		197
							3005 9						

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
04		52680 X	50575	-0-	-2105	-0-	73 1	47562 3	Y	2639	2650 0	4 8	23
							37 4	2903 9					
05		54436 X	29177	-0-	-25259	-0-	44 1	27008 3	Y	1927	1926 0		24
							5 4	2120 9					
06		51630 X	47507	-0-	-4123	-0-	63 1	44488 3	Y	2683	2676 0		31
							5 4	2951 9					
07		53351 X	43995	-0-	-9356	-0-	62 1	40918 3	Y	2740	2704 0	31 1	36
							1 4	3014 9					
08		52266 X	38638	-0-	-13628	-0-	63 1	35958 3	Y	2376	2325 0	43 8	44
							3 4	2614 9					
09		50580 X	40143	-0-	-10437	-0-	60 1	37364 3	Y	2470	2479 0		35
							2 4	2717 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
04		10620 X	7684	-0-	-2936	-0-	208 1	5550 3	Y	1751	1735 0		38
							1926 9						
05		17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	462 1	12706 3	Y	3676	3637 0		77
							5 4	4044 9					
06		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	277 1	8475 3	Y	3573	3021 0	569 1	60
							1 4	3930 9					
07		12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	141 1	8998 3	Y	2998	3030 0		28
							29 4	3298 9					
08		17205 X	14940	-0-	-2265	-0-	193 1	11760 3	Y	2707	2712 0		23
							9 4	2978 9					
*09		17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	244 1	14923 3	Y	2399	2392 0		30
							10 4	2639 9					

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													
04		55830 X	50738	-0-	-5092	-0-	73 1	48205 3	Y	2203	2207 0		20
							37 4	2423 9					
05		55552 X	40193	-0-	-15359	-0-	62 1	38098 3	Y	1843	1840 0		23
							6 4	2027 9					
06		50490 X	47848	-0-	-2642	-0-	63 1	44999 3	Y	2528	2522 0		29
							5 4	2781 9					
07		52421 X	49918	-0-	-2503	-0-	72 1	47143 3	Y	2456	2424 0	29 1	32
							1 4	2702 9					
08		52421 X	45483	-0-	-6938	-0-	77 1	43301 3	Y	1911	1907 0		36
							3 4	2102 9					
09		50730 X	43651	-0-	-7079	-0-	67 1	41695 3	Y	1715	1727 0		24
							2 4	1887 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WORTHY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690			
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	
04	56640 X	55974	-0-	-666	-0-	77 1	50616 3	Y	4765	4776 0	42
						39 4	5242 9				
05	58528 X	50918	-0-	-7610	-0-	75 1	46410 3	Y	4023	4016 0	49
						8 4	4425 9				
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 4	3640 9			44 1	
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				

WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630			
04	63600 X	56055	-0-	-7545	-0-	81 1	53152 3	Y	2528	2533 0	22
						41 4	2781 9				
05	64604 X	48670	-0-	-15934	-0-	75 1	46183 3	Y	2185	2180 0	27
						8 4	2404 9				
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	29
						1 4	2452 9			27 1	
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				

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932			
04	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	91 1	23908 3	Y	1396	1462 0	88
						23 4	1536 9				
05	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	72 1	16562 3	Y	1076	1056 0	62
						30 4	1184 9			46 1	
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				

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886			
04	13650 X	256	-0-	-13394	-0-	1 1	255 3	Y	-0-	14 0	-0-
05	4433 X	251	-0-	-4182	-0-	1 1	249 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	2 1	501 3	Y	-0-		-0-
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	2 1	484 3	Y	-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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	274310	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8050 - 11955	
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	

04		18210 X	7105	-0-	-11105	-0-	23 1	5994 3	Y	984	947	0	62	
							6 4	1082 9						
05		18817 X	12489	-0-	-6328	-0-	49 1	11242 3	Y	1071	1026	0	46 1 61	
							20 4	1178 9						
06		18210 X	11642	-0-	-6568	-0-	46 1	10542 3	Y	955	947	0	69	
							3 4	1051 9						
07		22165 X	12234	-0-	-9931	-0-	42 1	11201 3	Y	898	906	0	61	
							3 4	988 9						
08		12493 X	11399	-0-	-1094	-0-	41 1	10412 3	Y	859	864	0	56	
							1 4	945 9						
09		12090 X	10558	-0-	-1532	-0-	45 1	9549 3	Y	876	857	0	75	
							964 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8912 - 13798	
04		28350 X	25953	-0-	-2397	-0-	51 1	22711 3	Y	2895	2914	0	44	
							6 4	3185 9						
05		29295 X	23724	-0-	-5571	-0-	49 1	20601 3	Y	2786	2775	0	55	
							9 4	3065 9						
06		26310 X	22726	-0-	-3584	-0-	52 1	19603 3	Y	2788	2774	0	69	
							4 4	3067 9						
07		25575 X	22626	-0-	-2949	-0-	53 1	19606 3	Y	2690	2682	0	77	
							8 4	2959 9						
08		25575 X	22313	-0-	-3262	-0-	57 1	19300 3	Y	2683	2682	0	78	
							5 4	2951 9						
09		24750 X	21039	-0-	-3711	-0-	49 1	18086 3	Y	2633	2653	0	58	
							8 4	2896 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7769 - 12391	
04		17430 X	1748	-0-	-15682	-0-	8 1	1396 3	Y	309	376	0	12	
							4 4	340 9						
05		18011 X	6142	-0-	-11869	-0-	84 1	4899 3	Y	1051	931	0	132	
							3 4	1156 9						
06		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	79 1	12890 3	Y	4594	4550	0	176	
							2 4	5053 9						
07		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	140 1	11437 3	Y	5002	5031	0	147	
							24 4	5502 9						
08		18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	181 1	13768 3	Y	4549	4533	0	163	
							2 4	5004 9						
*09		17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	168 1	13168 3	Y	3926	3933	0	156	
							2 4	4319 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8831 - 13670	
04		33900 X	27909	-0-	-5991	-0-	55 1	24647 3	Y	2910	2936	0	44	
							6 4	3201 9						
05		35030 X	27286	-0-	-7744	-0-	57 1	23642 3	Y	3251	3230	0	65	
							11 4	3576 9						
06		32190 X	23187	-0-	-9003	-0-	54 1	20207 3	Y	2656	2655	0	66	
							4 4	2922 9						
07		28644 X	23987	-0-	-4657	-0-	57 1	20876 3	Y	2768	2755	0	79	
							9 4	3045 9						
08		28644 X	23254	-0-	-5390	-0-	59 1	20176 3	Y	2740	2739	0	80	
							5 4	3014 9						
09		27720 X	21603	-0-	-6117	-0-	51 1	18826 3	Y	2471	2496	0	55	
							8 4	2718 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	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
04		13590 X	9968	-0-	-3622	-0-	32 1	8686 3	Y	1128	1164 0		71
							9 4	1241 9					
05		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	49 1	11189 3	Y	1390	1322 0	59 1	80
							19 4	1529 9					
06		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	47 1	10778 3	Y	1204	1197 0		87
							4 4	1324 9					
07		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	37 1	9760 3	Y	1346	1342 0		91
							2 4	1481 9					
08		12400 X	11525	-0-	-875	-0-	41 1	10397 3	Y	988	1015 0		64
							1087 9						
09		12000 X	11796	-0-	-204	-0-	48 1	10503 3	Y	1131	1098 0		97
							1 4	1244 9					

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													
04		27032 X	27032	-0-	-0-	-0-	391 1	24494 3	Y	1952	1989 0		60
							2147 9						
05		24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	434 1	22480 3	Y	1703	1690 0		73
							1873 9						
06		25890 X	19283	-0-	-6607	-0-	323 1	17480 3	Y	1345	1358 0		60
							1480 9						
07		29574 X	20721	-0-	-8853	-0-	311 1	18999 3	Y	1283	1288 0		55
							1411 9						
08		29574 X	16735	-0-	-12839	-0-	250 1	15253 3	Y	1120	1143 0		32
							1232 9						
09		27030 X	13611	-0-	-13419	-0-	226 1	12185 3	Y	1091	1070 0		53
							1200 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852													
04		34260 X	26149	-0-	-8111	-0-	91 1	23271 3	Y	2534	2536 0		112
							2787 9						
05		31899 X	26062	-0-	-5837	-0-	95 1	23151 3	Y	2560	2522 0		150
							2816 9						
06		30870 X	24042	-0-	-6828	-0-	94 1	21579 3	Y	2154	2188 0		116
							2369 9						
07		28489 X	23914	-0-	-4575	-0-	100 1	21314 3	Y	2273	2243 0		146
							2500 9						
08		28117 X	22755	-0-	-5362	-0-	101 1	20337 3	Y	2106	2141 0		111
							2317 9						
09		26160 X	20840	-0-	-5320	-0-	96 1	18589 3	Y	1959	1929 0		141
							2155 9						

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677													
04		20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	261 1	16285 3	Y	3527	3539 0		108
							3880 9						
05		17422 X	16112	-0-	-1310	-0-	245 1	12729 3	Y	2853	2839 0		122
							3138 9						
06		17130 X	13494	-0-	-3636	-0-	191 1	10371 3	Y	2665	2668 0		119
							2932 9						
07		21111 X	14200	-0-	-6911	-0-	186 1	11282 3	Y	2484	2497 0		106
							2732 9						
08		21111 X	15403	-0-	-5708	-0-	206 1	12661 3	Y	2305	2345 0		66
							2536 9						
09		20430 X	13293	-0-	-7137	-0-	190 1	10242 3	Y	2601	2542 0		125
							2861 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHY 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		67020 X	54478	-0-	-12542	-0-	76 1	49566 3	Y	4362	4368	0		39
							38 4	4798 9						
05		69254 X	44305	-0-	-24949	-0-	67 1	41104 3	Y	2843	2847	0		35
							7 4	3127 9						
06		61200 X	57266	-0-	-3934	-0-	76 1	53641 3	Y	3221	3218	0		38
							6 4	3543 9						
07		56296 X	52035	-0-	-4261	-0-	74 1	48722 3	Y	2943	2906	0	36 1	39
							2 4	3237 9						
08		56296 X	46558	-0-	-9738	-0-	77 1	43469 3	Y	2735	2723	0		51
							3 4	3009 9						
09		57270 X	50016	-0-	-7254	-0-	76 1	46867 3	Y	2791	2802	0		40
							3 4	3070 9						

FOGMT				WELL #:	29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6859 - 14622	
04		23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	316 1	19717 3	Y	2766	2829	0		85
							3043 9							
05		25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	422 1	21832 3	Y	2568	2543	0		110
							2825 9							
06		22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	363 1	19651 3	Y	2259	2268	0		101
							2485 9							
07		26598 X	21194	-0-	-5404	-0-	308 1	18728 3	Y	1962	1979	0		84
							2158 9							
08		26598 X	19622	-0-	-6976	-0-	288 1	17643 3	Y	1537	1577	0		44
							1691 9							
09		24270 X	15374	-0-	-8896	-0-	248 1	13367 3	Y	1599	1566	0		77
							1759 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7656 - 12317	
04		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	66 1	11604 3	Y	2867	2791	0	3 8	115
							36 4	3154 9						
05		20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	294 1	17086 3	Y	2740	2511	0		344
							12 4	3014 9						
06		21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	99 1	16180 3	Y	4428	4602	0		170
							3 4	4871 9						
07		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	149 1	12153 3	Y	2821	2908	0		83
							25 4	3103 9						
08		20398 X	13658	-0-	-6740	-0-	143 1	10841 3	Y	2429	2425	0		87
							2 4	2672 9						
09		21150 X	5152	-0-	-15998	-0-	45 1	3504 3	Y	1457	1486	0		58
							1603 9							

FOGMT				WELL #:	30SP	RRCID ->	274706	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6889 - 14152	
04		30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	436 1	27245 3	Y	2675	2804	0		82
							2943 9							
05		27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	485 1	25120 3	Y	2075	2068	0		89
							2283 9							
06		24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	400 1	21699 3	Y	1933	1936	0		86
							2126 9							
07		33573 X	21427	-0-	-12146	-0-	319 1	19392 3	Y	1560	1579	0		67
							1716 9							
08		33573 X	19937	-0-	-13636	-0-	299 1	18177 3	Y	1328	1357	0		38
							1461 9							
09		30630 X	16796	-0-	-13834	-0-	279 1	15072 3	Y	1314	1289	0		63
							1445 9							

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)	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
04	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	267 1	16733 3	Y	1497	1579	0	46	
						1647 9							
05	12152 X	6003	-0-	-6149	-0-	91 1	4749 3	Y	1057	1058	0	45	
						1163 9							
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							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274720		COMPL. DATE 07/31/2014				TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260			
04	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	78 1	13619 3	Y	3247	3185	0	131	
						42 4	3572 9						
05	16926 X	8015	-0-	-8911	-0-	116 1	6750 3	Y	1040	1040	0	131	
						5 4	1144 9						
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						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274728		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637			
04	32362 X	32362	-0-	-0-	-0-	97 1	27863 3	Y	4002	4001	0	41	
						4402 9							
05	17329 X	13235	-0-	-4094	-0-	38 1	10731 3	Y	2242	2253	0	30	
						2466 9							
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							

STANLEY RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 274938		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720			
04	36120 X	32010	-0-	-4110	-0-	390 1	30336 3	Y	1166	1174	0	29	
						1 4	1283 9						
05	37324 X	31930	-0-	-5394	-0-	366 1	30014 3	Y	1409	1392	0	46	
						1550 9							
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							

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 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		34740 X	27528	-0-	-7212	-0-	150 1	23857 3	Y	3201	3196 0		76	
							3521 9							
05		35774 X	26760	-0-	-9014	-0-	177 1	23333 3	Y	2954	2916 0		114	
							1 4	3249 9						
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						

WORTHY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9162 - 14023	
04		53790 X	49165	-0-	-4625	-0-	68 1	44857 3	Y	3823	3827 0		34	
							35 4	4205 9						
05		48980 X	42546	-0-	-6434	-0-	65 1	39657 3	Y	2561	2564 0		31	
							7 4	2817 9						
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						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7691 - 12273	
04		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	54 1	15588 3	Y	2654	2645 0		27	
							2919 9							
05		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	51 1	14387 3	Y	4151	4122 0		56	
							4566 9							
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							

WORTHY RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	274962	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9295 - 13802	
04		54540 X	44469	-0-	-10071	-0-	62 1	40615 3	Y	3419	3425 0		30	
							31 4	3761 9						
05		53320 X	39568	-0-	-13752	-0-	59 1	36486 3	Y	2743	2740 0		33	
							6 4	3017 9						
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						

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	* * 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		50130 X	45337	-0-	-4793	-0-	63 1	41382 3	Y	3509	3513 0		31
							32 4	3860 9					
05		49321 X	38824	-0-	-10497	-0-	58 1	35744 3	Y	2742	2740 0		33
							6 4	3016 9					
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					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376													

04		31976 X	31976	-0-	-0-	-0-	90 1	25849 3	Y	5488	5463 0		56
							6037 9						
05		23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	68 1	18983 3	Y	3732	3738 0		50
							4105 9						
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						

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847													

04		71130 X	61183	-0-	-9947	-0-	90 1	58782 3	Y	2060	2092 0		18
							45 4	2266 9					
05		68045 X	36192	-0-	-31853	-0-	55 1	34096 3	Y	1850	1845 0		23
							6 4	2035 9					
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					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152													

04		16890 X	6847	-0-	-10043	-0-	31 1	5484 3	Y	1195	1214 0		48
							17 4	1315 9					
05		17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-			Y	-0-	48 0		-0-
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					

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		17070 X	12059	-0-	-5011	-0-	95 1	10585 3	Y	1253	1256	0	39	
							1 4	1378 9						
05		17639 X	9906	-0-	-7733	-0-	76 1	8216 3	Y	1466	1460	0	45	
							1 4	1613 9						
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	275069	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7254 - 14359	
04		22770 X	16214	-0-	-6556	-0-	124 1	13865 3	Y	2021	2025	0	63	
							2 4	2223 9						
05		23529 X	14891	-0-	-8638	-0-	114 1	12263 3	Y	2284	2277	0	70	
							2 4	2512 9						
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	275072	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	7189 - 14032	
04		23640 X	16307	-0-	-7333	-0-	125 1	14017 3	Y	1966	1974	0	61	
							2 4	2163 9						
05		24428 X	14412	-0-	-10016	-0-	111 1	11915 3	Y	2167	2162	0	66	
							2 4	2384 9						
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							

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275087	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7131 - 12087	
04		17550 X	7583	-0-	-9967	-0-	145 1	5843 3	Y	1450	1429	0	22 8 29	
							1595 9							
05		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	211 1	8810 3	Y	1423	1420	0	32	
							1565 9							
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		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	324 1	9121 3	Y	1377	1407	0	47	
							1515 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)	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		27000 X	18191	-0-	-8809	-0-	142 1	15814 3	Y	2030	2035 0		63
							2 4	2233 9					
05		27900 X	19106	-0-	-8794	-0-	154 1	16472 3	Y	2253	2247 0		69
							2 4	2478 9					
06		27000 X	19665	-0-	-7335	-0-	175 1	17167 3	Y	2106	2116 0		59
							6 4	2317 9					
07		26288 X	21865	-0-	-4423	-0-	205 1	19103 3	Y	2324	2310 0		73
							1 4	2556 9					
08		24335 X	21410	-0-	-2925	-0-	186 1	18753 3	Y	2245	2252 0		66
							1 4	2470 9					
09		19680 X	19666	-0-	-14	-0-	189 1	17350 3	Y	1934	1950 0		50
							2127 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6979 - 13953		
04		25920 X	18621	-0-	-7299	-0-	145 1	16332 3	Y	1947	1948 0		61
							2 4	2142 9					
05		26784 X	15736	-0-	-11048	-0-	123 1	13204 3	Y	2188	2182 0		67
							2 4	2407 9					
06		25920 X	21720	-0-	-4200	-0-	196 1	19264 3	Y	2048	2058 0		57
							7 4	2253 9					
07		25885 X	25689	-0-	-196	-0-	241 1	22429 3	Y	2744	2714 0		87
							1 4	3018 9					
08		24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	217 1	21909 3	Y	2383	2400 0		70
							1 4	2621 9					
09		21720 X	21563	-0-	-157	-0-	210 1	19158 3	Y	1995	2013 0		52
							2195 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6944 - 12878		
04		26850 X	20138	-0-	-6712	-0-	158 1	17703 3	Y	2067	2063 0		65
							3 4	2274 9					
05		27745 X	21374	-0-	-6371	-0-	172 1	18493 3	Y	2460	2450 0		75
							3 4	2706 9					
06		26850 X	21736	-0-	-5114	-0-	193 1	19000 3	Y	2305	2315 0		65
							7 4	2536 9					
07		31744 X	25033	-0-	-6711	-0-	232 1	21632 3	Y	2880	2854 0		91
							1 4	3168 9					
08		25079 X	23445	-0-	-1634	-0-	204 1	20531 3	Y	2463	2481 0		73
							1 4	2709 9					
09		21750 X	20429	-0-	-1321	-0-	192 1	17540 3	Y	2452	2461 0		64
							2697 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 7303 - 14384		
04		22560 X	16749	-0-	-5811	-0-	128 1	14204 3	Y	2195	2195 0		69
							2 4	2415 9					
05		24955 X	10986	-0-	-13969	-0-	77 1	8182 3	Y	2478	2471 0		76
							1 4	2726 9					
06		24150 X	12056	-0-	-12094	-0-	96 1	9417 3	Y	2308	2319 0		65
							4 4	2539 9					
07		24955 X	19623	-0-	-5332	-0-	170 1	15908 3	Y	3223	3186 0		102
							3545 9						
08		21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	180 1	18208 3	Y	2831	2850 0		83
							1 4	3114 9					
*09		21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	207 1	18936 3	Y	2263	2287 0		59
							2489 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	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	
04	30240 X	27013	-0-	-3227	-0-	100	1	22668	3	Y	3859	3909	0	35
						4245	9							
05	31248 X	27668	-0-	-3580	-0-	90	1	23158	3	Y	4018	3969	0	84
						4420	9							
06	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	82	1	26795	3	Y	3369	3406	0	47
						3706	9							
07	27528 X	19327	-0-	-8201	-0-	45	1	16633	3	Y	2408	2411	0	44
						2649	9							
08	27528 X	19127	-0-	-8401	-0-	52	1	15776	3	Y	2999	2960	0	83
						3299	9							
09	26640 X	17373	-0-	-9267	-0-	100	1	15295	3	Y	1798	1843	0	38
						1978	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 31HR		RRCID -> 275307		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128						
04	34920 X	32364	-0-	-2556	-0-	125	1	28195	3	Y	3676	3713	0	34
						4044	9							
05	36084 X	34356	-0-	-1728	-0-	117	1	30004	3	Y	3850	3803	0	81
						4235	9							
06	34920 X	34188	-0-	-732	-0-	93	1	30501	3	Y	3267	3302	0	46
						3594	9							
07	36518 X	21684	-0-	-14834	-0-	52	1	18967	3	Y	2423	2425	0	44
						2665	9							
08	36518 X	19542	-0-	-16976	-0-	53	1	16331	3	Y	2871	2836	0	79
						3158	9							
09	34200 X	16757	-0-	-17443	-0-	96	1	14575	3	Y	1896	1935	0	40
						2086	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275317		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381						
04	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	110	1	24765	3	Y	3351	3397	0	31
						3686	9							
05	26846 X	26846	-0-	-0-	-0-	89	1	22749	3	Y	3644	3598	0	77
						4008	9							
06	29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	81	1	26528	3	Y	3046	3081	0	42
						3351	9							
07	29233 X	18491	-0-	-10742	-0-	44	1	15818	3	Y	2390	2388	0	44
						2629	9							
08	29233 X	19669	-0-	-9564	-0-	54	1	16448	3	Y	2879	2844	0	79
						3167	9							
09	28290 X	12337	-0-	-15953	-0-	65	1	10010	3	Y	2056	2091	0	44
						2262	9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275379		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172						
04	13470 X	12278	-0-	-1192	-0-	56	1	9888	3	Y	2094	2080	0	84
						31	4	2303	9					
05	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	84	0	-0-
06	12990 X	1962	-0-	-11028	-0-	7	1	1146	3	Y	735	707	0	28
						809	9							
07	13423 X	8964	-0-	-4459	-0-	86	1	7052	3	Y	1647	1627	0	48
						14	4	1812	9					
08	13423 X	13056	-0-	-367	-0-	142	1	10751	3	Y	1965	1943	0	70
						1	4	2162	9					
*09	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	141	1	11050	3	Y	1708	1710	0	68
						1	4	1879	9					

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)	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		27300 X	22835	-0-	-4465	-0-	127 1	20223 3	Y	2258	2257 0		54
							1 4	2484 9					
05		28210 X	21235	-0-	-6975	-0-	143 1	18844 3	Y	2042	2017 0		79
							2 4	2246 9					
06		27300 X	18664	-0-	-8636	-0-	140 1	16632 3	Y	1719	1751 0		47
							1 4	1891 9					
07		23901 X	18370	-0-	-5531	-0-	137 1	16298 3	Y	1756	1752 0		51
							3 4	1932 9					
08		23901 X	16917	-0-	-6984	-0-	134 1	15006 3	Y	1614	1611 0		54
							2 4	1775 9					
09		22830 X	15715	-0-	-7115	-0-	118 1	13979 3	Y	1468	1459 0		63
							3 4	1615 9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
04		20130 X	12097	-0-	-8033	-0-	233 1	9407 3	Y	2234	2236 0		46
							2457 9						
05		18693 X	6790	-0-	-11903	-0-	107 1	4466 3	Y	2015	2016 0		45
							2217 9						
06		16950 X	6822	-0-	-10128	-0-	147 1	5470 3	Y	1095	1109 0		31
							1205 9						
07		17515 X	9753	-0-	-7762	-0-	260 1	8163 3	Y	1209	1202 0		38
							1330 9						
08		17515 X	14619	-0-	-2896	-0-	588 1	12789 3	Y	1129	1112 0		55
							1242 9						
*09		13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	417 1	11740 3	Y	1044	1064 0		36
							1148 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
04		44765 X	44765	-0-	-0-	-0-	143 1	40887 3	Y	3395	3395 0		35
							3735 9						
05		19282 X	18759	-0-	-523	-0-	59 1	16844 3	Y	1687	1699 0		23
							1856 9						
06		21210 X	13471	-0-	-7739	-0-	37 1	11465 3	Y	1790	1785 0		28
							1969 9						
07		22134 X	10840	-0-	-11294	-0-	30 1	9231 3	Y	1435	1434 0		29
							1579 9						
08		22134 X	13958	-0-	-8176	-0-	107 1	12947 3	Y	822	835 0		16
							904 9						
09		21420 X	11523	-0-	-9897	-0-	136 1	10217 3	Y	1064	1059 0		21
							1170 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609													
04		22740 X	19110	-0-	-3630	-0-	73 1	16345 3	Y	2447	2468 0		22
							2692 9						
05		23498 X	16221	-0-	-7277	-0-	53 1	13422 3	Y	2496	2466 0		52
							2746 9						
06		22740 X	12956	-0-	-9784	-0-	33 1	10704 3	Y	2017	2041 0		28
							2219 9						
07		19530 X	12382	-0-	-7148	-0-	30 1	10839 3	Y	1375	1378 0		25
							1513 9						
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-

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

04		28440 X	22476	-0-	-5964	-0-	85 1	19195 3	Y	2905	2934 0	27		
							3196 9							
05		29388 X	22464	-0-	-6924	-0-	74 1	19033 3	Y	3052	3015 0	64		
							3357 9							
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-		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														

04		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	88 1	19645 3	Y	2970	2991 0	27		
							3267 9							
05		22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	77 1	19590 3	Y	2859	2826 0	60		
							3145 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														

04		35820 X	18768	-0-	-17052	-0-	70 1	15931 3	Y	2515	2543 0	23		
							2767 9							
05		35340 X	19667	-0-	-15673	-0-	66 1	17052 3	Y	2317	2291 0	49		
							2549 9							
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							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														

04		23880 X	17700	-0-	-6180	-0-	68 1	15276 3	Y	2142	2171 0	20		
							2356 9							
05		24676 X	19741	-0-	-4935	-0-	66 1	17037 3	Y	2398	2368 0	50		
							2638 9							
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							

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

04		14520 X	13385	-0-	-1135	-0-	298	1	12025	3	Y	965	966	0	20
							1062	9							
05		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	347	1	14499	3	Y	1171	1165	0	26
							1288	9							
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							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139															
04		14520 X	8167	-0-	-6353	-0-	38	1	6571	3	Y	1398	1405	0	56
							20	4	1538	9					
05		15004 X	203	-0-	-14801	-0-	3	1	158	3	Y	38	89	0	5
							42	9							
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149															
04		27900 X	23714	-0-	-4186	-0-	132	1	20878	3	Y	2457	2457	0	59
							1	4	2703	9					
05		28830 X	23360	-0-	-5470	-0-	157	1	20709	3	Y	2266	2237	0	88
							1	4	2493	9					
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271															
04		24450 X	19587	-0-	-4863	-0-	110	1	17275	3	Y	2002	2004	0	48
							2202	9							
05		25265 X	18221	-0-	-7044	-0-	122	1	16166	3	Y	1756	1736	0	68
							1	4	1932	9					
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					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		33030 X	21924	-0-	-11106	-0-	75 1	18490 3	Y	3038	3043 0		82
							17 4	3342 9					
05		29326 X	19380	-0-	-9946	-0-	97 1	17114 3	Y	1965	1968 0		79
							7 4	2162 9					
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					

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	275797	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8726 - 12909
04		34620 X	27708	-0-	-6912	-0-	99 1	24202 3	Y	3076	3065 0		83
							23 4	3384 9					
05		29698 X	15799	-0-	-13899	-0-	78 1	13648 3	Y	1879	1887 0		75
							6 4	2067 9					
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					

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	275801	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	9157 - 13613
04		31350 X	27607	-0-	-3743	-0-	96 1	23633 3	Y	3505	3478 0	27 8	93
							22 4	3856 9					
05		24459 X	19470	-0-	-4989	-0-	93 1	16312 3	Y	2780	2762 0		111
							7 4	3058 9					
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					

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275802	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7068 - 11982
04		17250 X	15527	-0-	-1723	-0-	333 1	13433 3	Y	1601	1602 0		33
							1761 9						
05		14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	309 1	12931 3	Y	1538	1537 0		34
							1692 9						
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						

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	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	18030	X	14834	-0-	-3196	-0-	33 1	10854 3	Y	3587	3580 0		47
							1 4	3946 9					
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	39 1	10669 3	Y	3968	3966 0		49
							4365 9						
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	58 1	26095 3	Y	2547	2560 0		38
							7 4	2802 9					
05	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	62 1	26008 3	Y	2664	2649 0		53
							11 4	2930 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
04	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	55 1	24558 3	Y	2717	2738 0		41
							6 4	2989 9					
05	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	56 1	23406 3	Y	2420	2413 0		48
							10 4	2662 9					
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					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952													
04	43410	X	43410	-0-	-0-	-0-	82 1	42458 3	Y	789	797 0		20
							2 4	868 9					
05	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	89 1	42710 3	Y	623	625 0		18
							1 4	685 9					
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					

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) 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
04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	240 1 1 4	12466 3 1989 9	Y	1808	1790 0	57
05	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	270 1 1355 9	12812 3	Y	1232	1239 0	50
06	12570 X	10650	-0-	-1920	-0-	202 1 1 4	9457 3 990 9	Y	900	907 0	43
07	18662 X	10125	-0-	-8537	-0-	198 1 986 9	8941 3	Y	896	900 0	39
08	18662 X	13172	-0-	-5490	-0-	261 1 2 4	11636 3 1273 9	Y	1157	1159 0	37
09	14700 X	10361	-0-	-4339	-0-	247 1 1 4	8768 3 1345 9	Y	1223	1213 0	47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367		
04	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	17451 3 6223 9	Y	5657	5641 0	75
05	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	50 1 3966 9	13945 3	Y	3605	3635 0	45
06	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	16184 3 3440 9	Y	3127	3122 0	50
07	24521 X	17389	-0-	-7132	-0-	30 1 1 4	13999 3 3359 9	Y	3054	3052 0	52
08	24521 X	19301	-0-	-5220	-0-	41 1 1 4	16177 3 3082 9	Y	2802	2790 0	64
09	23730 X	13161	-0-	-10569	-0-	35 1 2895 9	10231 3	Y	2632	2611 0	85

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171		
04	34583 X	34583	-0-	-0-	-0-	65 1 1 4	33567 3 950 9	Y	864	869 0	22
05	37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	36122 3 1217 9	Y	1106	1096 0	32
06	36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	79 1 1 4	35996 3 812 9	Y	738	745 0	25
07	0 W	23386	-0-	23386	23386	55 1 845 9	22486 3	Y	768	765 0	28
08	0 W	23161	-0-	23161	46547	55 1 792 9	22314 3	Y	720	719 0	29
09	0 W	41720	-0-	41720	88267	91 1 3 4	41165 3 461 9	Y	419	429 0	18

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486		
04	16260 X	15340	-0-	-920	-0-	255 1 1 4	13208 3 1876 9	Y	1705	1689 0	53
05	16802 X	16404	-0-	-398	-0-	306 1 1 4	14490 3 1607 9	Y	1461	1455 0	59
06	16260 X	6004	-0-	-10256	-0-	105 1 991 9	4908 3	Y	901	917 0	43
07	22103 X	15465	-0-	-6638	-0-	309 1 1 4	13900 3 1255 9	Y	1141	1134 0	50
08	16399 X	12772	-0-	-3627	-0-	255 1 2 4	11369 3 1146 9	Y	1042	1059 0	33
09	15870 X	14467	-0-	-1403	-0-	366 1 1 4	12992 3 1108 9	Y	1007	1001 0	39

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	40 1	17950 3	Y	2663	2677	0	40
							5 4	2929 9					
05		20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	44 1	18172 3	Y	2440	2432	0	48
							8 4	2684 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8636 - 13522		
04		28170 X	14057	-0-	-14113	-0-	26 1	11660 3	Y	2153	2182	0	32
							3 4	2368 9					
05		29109 X	20119	-0-	-8990	-0-	42 1	17487 3	Y	2347	2332	0	47
							8 4	2582 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8875 - 13710		
04		28830 X	18775	-0-	-10055	-0-	38 1	16921 3	Y	1647	1662	0	25
							4 4	1812 9					
05		26443 X	16927	-0-	-9516	-0-	35 1	14486 3	Y	2182	2164	0	43
							6 4	2400 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 8880 - 15686		
04		0 W	8319	-0-	8319	406294	160 1	4260 3	Y	3544	3530	0	78
							1 4	3898 9					
05		413814 X	7520	-0-	-406294	-0-	142 1	3901 3	Y	3159	3171	0	66
							2 4	3475 9					
06		11400 X	5184	-0-	-6216	-0-	65 1	1988 3	Y	2846	2411	0	48
							3131 9				453 1		
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					

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	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
04	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-			58 1	25610	3	Y	4540	4573	0	68
								6 4	4994	9					
05	28493 X	28493	-0-	-0-	-0-			57 1	23621	3	Y	4367	4348	0	87
								11 4	4804	9					
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					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 276024		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8736 - 16043				
04	23280 X	15693	-0-	-7587	-0-			36 1	11865	3	Y	3446	3440	0	46
								1 4	3791	9					
05	22010 X	15588	-0-	-6422	-0-			42 1	11525	3	Y	3655	3656	0	45
								4021 9							
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							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8923 - 18129				
04	30720 X	26913	-0-	-3807	-0-			66 1	21609	3	Y	4760	4753	0	63
								2 4	5236	9					
05	31744 X	27261	-0-	-4483	-0-			78 1	21442	3	Y	5218	5216	0	65
								1 4	5740	9					
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					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8790 - 16297				
04	40950 X	6370	-0-	-34580	-0-			7 1	2933	2	Y	378	404	0	10
								3014 3	416	9					
05	42315 X	8771	-0-	-33544	-0-			9 1	4032	2	Y	590	583	0	17
								4080 3	1	4					
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					

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) 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	
04	29460 X	9192	-0-	-20268	-0-	9 1 4314 3	4198 2 671 9	Y	610	638 0	16
05	26505 X	13161	-0-	-13344	-0-	14 1 6174 3	6102 2 2 4	Y	790	783 0	23
06	25650 X	19362	-0-	-6288	-0-	21 1 9494 3	8835 2 1012 9	Y	920	921 0	22
07	26505 X	18411	-0-	-8094	-0-	20 1 9086 3	8600 2 705 9	Y	641	644 0	19
08	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	67 1 5 4	29584 3 659 9	Y	599	593 0	25
*09	29098 X	29098	-0-	-0-	-0-	69 1 9 4	28279 3 741 9	Y	674	670 0	29

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195			
04	30780 X	8573	-0-	-22207	-0-	9 1 4102 3	3992 2 470 9	Y	427	457 0	11
05	24862 X	9383	-0-	-15479	-0-	10 1 4387 3	4335 2 1 4	Y	591	585 0	17
06	24060 X	9124	-0-	-14936	-0-	10 1 4436 3	4129 2 549 9	Y	499	504 0	12
07	24862 X	8758	-0-	-16104	-0-	9 1 4246 3	4019 2 484 9	Y	440	439 0	13
08	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	15860 3 483 9	Y	439	434 0	18
*09	17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	43 1 5 4	17620 3 239 9	Y	217	226 0	9

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379			
04	12960 X	5721	-0-	-7239	-0-	6 1 2675 3	2604 2 436 9	Y	396	421 0	10
05	12803 X	6832	-0-	-5971	-0-	7 1 3145 3	3107 2 1 4	Y	520	515 0	15
06	11970 X	7364	-0-	-4606	-0-	8 1 3554 3	3307 2 495 9	Y	450	454 0	11
07	12369 X	7618	-0-	-4751	-0-	8 1 3697 3	3499 2 414 9	Y	376	376 0	11
08	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	15007 3 422 9	Y	384	379 0	16
*09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	7189 3 287 9	Y	261	266 0	11

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505			
04	35190 X	26598	-0-	-8592	-0-	95 1 22 4	23195 3 3286 9	Y	2987	2992 0	80
05	28396 X	22424	-0-	-5972	-0-	110 1 8 4	19282 3 3024 9	Y	2749	2719 0	110
06	27480 X	25114	-0-	-2366	-0-	94 1 8 4	22097 3 2915 9	Y	2650	2686 0	74
07	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	104 1 20 4	29209 3 3940 9	Y	3582	3595 0	61
08	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	98 1 2 4	29024 3 3798 9	Y	3453	3449 0	65
*09	28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	90 1 7 4	25967 3 2867 9	Y	2606	2614 0	57

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 PROD	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

04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3	1	1475	2	Y	470	458	0	12
						1516	3	517	9					
05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	2	Y	705	697	0	20
						2391	3	1	4					
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	7	1	3044	2	Y	596	602	0	14
						3271	3	656	9					
07	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	8	1	3481	2	Y	538	536	0	16
						3677	3	592	9					
08	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	37	1	16237	3	Y	583	574	0	25
						3	4	641	9					
09	6990 X	6371	-0-	-619	-0-	14	1	5826	3	Y	481	484	0	21
						2	4	529	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
04	32520 X	29857	-0-	-2663	-0-	105	1	25860	3	Y	3516	3522	0	94
						24	4	3868	9					
05	27094 X	22711	-0-	-4383	-0-	112	1	19569	3	Y	2747	2731	0	110
						8	4	3022	9					
06	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	95	1	22412	3	Y	2687	2722	0	75
						8	4	2956	9					
07	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	104	1	28979	3	Y	3072	3094	0	53
						20	4	3379	9					
08	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	98	1	28798	3	Y	3508	3495	0	66
						2	4	3859	9					
*09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	90	1	25976	3	Y	2910	2912	0	64
						7	4	3201	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
04	40830 X	32004	-0-	-8826	-0-	171	1	26985	3	Y	4407	4401	0	105
						4848	9							
05	42191 X	31902	-0-	-10289	-0-	206	1	27279	3	Y	4014	3964	0	155
						2	4	4415	9					
06	37140 X	27387	-0-	-9753	-0-	193	1	23081	3	Y	3738	3792	0	101
						1	4	4112	9					
07	32612 X	30184	-0-	-2428	-0-	213	1	25433	3	Y	4121	4103	0	119
						5	4	4533	9					
08	32612 X	27751	-0-	-4861	-0-	207	1	23208	3	Y	3939	3927	0	131
						3	4	4333	9					
09	31560 X	28038	-0-	-3522	-0-	200	1	23689	3	Y	3767	3737	0	161
						5	4	4144	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
04	52470 X	40256	-0-	-12214	-0-	222	1	35085	3	Y	4499	4493	0	107
						4949	9							
05	51243 X	36313	-0-	-14930	-0-	238	1	31493	3	Y	4164	4110	0	161
						2	4	4580	9					
06	45630 X	28314	-0-	-17316	-0-	202	1	24164	3	Y	3588	3652	0	97
						1	4	3947	9					
07	39122 X	28921	-0-	-10201	-0-	209	1	24862	3	Y	3496	3492	0	101
						4	4	3846	9					
08	39122 X	27917	-0-	-11205	-0-	213	1	23899	3	Y	3456	3442	0	115
						3	4	3802	9					
09	37860 X	25364	-0-	-12496	-0-	184	1	21734	3	Y	3128	3109	0	134
						5	4	3441	9					

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		30090 X	24423	-0-	-5667	-0-	85 1	20933 3	Y	3077	3077	0		83
							20 4	3385 9						
05		29388 X	23329	-0-	-6059	-0-	120 1	21013 3	Y	1988	1992	0		79
							9 4	2187 9						
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						

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	9H	RRCID ->	276240	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8497 - 13237	
04		31470 X	26536	-0-	-4934	-0-	95 1	23348 3	Y	2792	2795	0		75
							22 4	3071 9						
05		24707 X	20323	-0-	-4384	-0-	104 1	18194 3	Y	1834	1836	0		73
							8 4	2017 9						
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						

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	276241	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8320 - 13278	
04		31110 X	24999	-0-	-6111	-0-	90 1	22168 3	Y	2473	2477	0		66
							21 4	2720 9						
05		27683 X	21839	-0-	-5844	-0-	114 1	19956 3	Y	1600	1602	0		64
							9 4	1760 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	276244	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8564 - 14721	
04		46230 X	37127	-0-	-9103	-0-	129 1	33145 3	Y	3503	3510	0		155
							3853 9							
05		45074 X	37481	-0-	-7593	-0-	137 1	33341 3	Y	3639	3581	0		213
							4003 9							
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							

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	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		38100 X	29897	-0-	-8203	-0-	105 1	26891 3	Y	2637	2644	0		117
							2901 9							
05		38006 X	29967	-0-	-8039	-0-	110 1	26840 3	Y	2743	2699	0		161
							3017 9							
06		34800 X	27672	-0-	-7128	-0-	109 1	25081 3	Y	2256	2296	0		121
							2482 9							
07		34069 X	27005	-0-	-7064	-0-	114 1	24355 3	Y	2305	2278	0		148
							2536 9							
08		32271 X	26519	-0-	-5752	-0-	118 1	23928 3	Y	2248	2278	0		118
							2473 9							
09		29910 X	24642	-0-	-5268	-0-	115 1	22232 3	Y	2086	2054	0		150
							2295 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	276291	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8463 - 14579	
04		39240 X	32959	-0-	-6281	-0-	116 1	29727 3	Y	2833	2844	0		125
							3116 9							
05		40548 X	31895	-0-	-8653	-0-	118 1	28687 3	Y	2809	2769	0		165
							3090 9							
06		39240 X	30646	-0-	-8594	-0-	120 1	27737 3	Y	2535	2564	0		136
							2789 9							
07		37045 X	30506	-0-	-6539	-0-	129 1	27585 3	Y	2538	2511	0		163
							2792 9							
08		36611 X	29196	-0-	-7415	-0-	131 1	26392 3	Y	2430	2465	0		128
							2673 9							
09		32970 X	27249	-0-	-5721	-0-	127 1	24639 3	Y	2257	2223	0		162
							2483 9							

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	276299	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	9051 - 13343	
04		31950 X	28016	-0-	-3934	-0-	99 1	24183 3	Y	3374	3377	0		91
							23 4	3711 9						
05		27280 X	22395	-0-	-4885	-0-	111 1	19386 3	Y	2627	2613	0		105
							8 4	2890 9						
06		25200 X	24686	-0-	-514	-0-	92 1	21749 3	Y	2579	2612	0		72
							8 4	2837 9						
07		31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	101 1	28370 3	Y	2876	2899	0		49
							20 4	3164 9						
*08		31022 X	31022	-0-	-0-	-0-	93 1	27507 3	Y	3110	3100	0		59
							1 4	3421 9						
09		27270 X	26937	-0-	-333	-0-	83 1	24022 3	Y	2568	2571	0		56
							7 4	2825 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	276398	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8534 - 14567	
04		40110 X	30001	-0-	-10109	-0-	105 1	26917 3	Y	2708	2712	0		120
							2979 9							
05		38130 X	30111	-0-	-8019	-0-	110 1	26930 3	Y	2792	2748	0		164
							3071 9							
06		34740 X	27726	-0-	-7014	-0-	109 1	25033 3	Y	2349	2387	0		126
							2584 9							
07		34038 X	27758	-0-	-6280	-0-	117 1	24939 3	Y	2456	2424	0		158
							2702 9							
08		32240 X	26347	-0-	-5893	-0-	117 1	23702 3	Y	2298	2335	0		121
							2528 9							
09		30000 X	24159	-0-	-5841	-0-	112 1	21701 3	Y	2133	2101	0		153
							2346 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		
04	40770 X	32538	-0-	-8232	-0-	87 1	29285 3	Y	2870	2894 1	52		
						9 4	3157 9						
05	42129 X	31561	-0-	-10568	-0-	77 1	28485 3	Y	2723	2721 1	54		
						4 4	2995 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179				
04	40350 X	34339	-0-	-6011	-0-	93 1	31285 3	Y	2683	2721 1	49		
						10 4	2951 9						
05	41695 X	35226	-0-	-6469	-0-	86 1	31847 3	Y	2990	2979 1	60		
						4 4	3289 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235				
04	44730 X	35683	-0-	-9047	-0-	95 1	32131 3	Y	3134	3161 1	57		
						10 4	3447 9						
05	46221 X	37493	-0-	-8728	-0-	90 1	33652 3	Y	3406	3395 1	68		
						4 4	3747 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124				
04	46560 X	38249	-0-	-8311	-0-	104 1	35025 3	Y	2826	2866 1	51		
						11 4	3109 9						
05	48112 X	37006	-0-	-11106	-0-	90 1	33526 3	Y	3078	3068 1	61		
						4 4	3386 9						
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						

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

04		45240 X	33303	-0-	-11937	-0-	91 1	30686	3	Y	2288	2323	1	41
							9 4	2517	9					
05		46748 X	33940	-0-	-12808	-0-	83 1	31085	3	Y	2516	2507	1	50
							4 4	2768	9					
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	276411	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8461 - 15056	
04		51300 X	40636	-0-	-10664	-0-	110 1	37109	3	Y	3096	3147	1	56
							11 4	3406	9					
05		50437 X	42496	-0-	-7941	-0-	104 1	38643	3	Y	3404	3392	1	68
							5 4	3744	9					
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					

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8462 - 13238	
04		37860 X	32580	-0-	-5280	-0-	117 1	28778	3	Y	3325	3327	0	89
							27 4	3658	9					
05		33542 X	26965	-0-	-6577	-0-	140 1	24449	3	Y	2151	2154	0	86
							10 4	2366	9					
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					

FOGMT				WELL #:	47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979 - 11292	
04		13110 X	9506	-0-	-3604	-0-	157 1	8106	3	Y	1129	1128	0	35
							1 4	1242	9					
05		13175 X	10480	-0-	-2695	-0-	193 1	9144	3	Y	1039	1032	0	42
							1143 9							
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							

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)	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	

04		36330 X	15684	-0-	-20646	-0-	57 1	11664	3	Y	3603	3607	0	23 8	40
							3963 9								
05		35681 X	7848	-0-	-27833	-0-	33 1	5275	3	Y	2309	2317	0		32
							2540 9								
06		34530 X	24704	-0-	-9826	-0-	134 1	21054	3	Y	3196	3167	0		61
							3516 9								
07		28644 X	13354	-0-	-15290	-0-	82 1	10098	3	Y	2885	2891	0		55
							3174 9								
08		28644 X	12139	-0-	-16505	-0-	74 1	8935	3	Y	2845	2846	0		54
							3130 9								
09		24690 X	17164	-0-	-7526	-0-	153 1	14476	3	Y	2304	2308	0		50
							1 4	2534	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		78H	RRCID ->	276463	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8794 - 17035		
04		0 W	18456	-0-	18456	445499	43 1	13909	3	Y	4094	4087	0		54
							1 4	4503	9						
05		0 W	16821	-0-	16821	462320	47 1	13059	3	Y	3377	3389	0		42
							3715 9								
06		482082 X	19762	-0-	-462320	-0-	35 1	15922	3	Y	3458	3445	0		55
							1 4	3804	9						
07		17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	28 1	13231	3	Y	4143	4127	0		71
							1 4	4557	9						
08		20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	40 1	15867	3	Y	3788	3772	0		87
							1 4	4167	9						
*09		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	44 1	13026	3	Y	3167	3152	0		102
							1 4	3484	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8786 - 17068		
04		20340 X	14697	-0-	-5643	-0-	38 1	12429	3	Y	2026	2027	0		27
							1 4	2229	9						
05		18414 X	622	-0-	-17792	-0-	1 1	232	3	Y	354	377	0		4
							389 9								
06		19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-	23 1	10849	3	Y	146	148	0		2
							1 4	2708	9						
07		17794 X	13581	-0-	-4213	-0-	23 1	10849	3	Y	2462	2422	0		42
							1 4	2708	9						
08		22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	46 1	18228	3	Y	3553	3513	0		82
							2 4	3908	9						
09		14700 X	12365	-0-	-2335	-0-	36 1	10849	3	Y	1345	1384	0		43
							1480 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		75H	RRCID ->	276561	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8265 - 16907		
04		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	41 1	13273	3	Y	3680	3708	0		49
							1 4	4048	9						
05		17670 X	16013	-0-	-1657	-0-	41 1	11261	3	Y	4283	4279	0		53
							4711 9								
06		24750 X	19757	-0-	-4993	-0-	32 1	14614	3	Y	4645	4624	0		74
							1 4	5110	9						
07		21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	37 1	17263	3	Y	3816	3825	0		65
							1 4	4198	9						
08		19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	40 1	15779	3	Y	2895	2893	0		67
							1 4	3185	9						
09		16170 X	16132	-0-	-38	-0-	45 1	13201	3	Y	2623	2606	0		84
							1 4	2885	9						

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 PROD	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
04		41610 X	13561	-0-	-28049	-0-	51	1	10327	3	Y	2894	2892	0	23 8 32
							3183	9							
05		42997 X	11907	-0-	-31090	-0-	51	1	8308	3	Y	3225	3212	0	45
							3548	9							
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					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902															
04		30450 X	25110	-0-	-5340	-0-	90	1	22046	3	Y	2685	2689	0	72
							20	4	2954	9					
05		26846 X	19883	-0-	-6963	-0-	99	1	17355	3	Y	2201	2185	0	88
							8	4	2421	9					
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226															
04		27450 X	26508	-0-	-942	-0-	145	1	23031	3	Y	3029	3022	0	72
							3332	9							
05		28365 X	23956	-0-	-4409	-0-	158	1	20935	3	Y	2602	2573	0	101
							1	4	2862	9					
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					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913															
04		37200 X	28902	-0-	-8298	-0-	105	1	25637	3	Y	2851	2851	0	77
							24	4	3136	9					
05		31372 X	20392	-0-	-10980	-0-	101	1	17743	3	Y	2309	2294	0	92
							8	4	2540	9					
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					

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
04	17910	X	14078	-0-	-3832	-0-	36 1	11698 3	Y	2130	2127	0		28
							1 4	2343 9						
05	18507	X	12222	-0-	-6285	-0-	37 1	10303 3	Y	1711	1718	0		21
							1882 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	81H	RRCID ->	276654	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8767 - 15057	
04	21240	X	15335	-0-	-5905	-0-	39 1	12886 3	Y	2190	2192	0		29
							1 4	2409 9						
05	21948	X	12828	-0-	-9120	-0-	41 1	11217 3	Y	1427	1438	0		18
							1570 9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	276676	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6916 - 11737	
04	17370	X	13060	-0-	-4310	-0-	85 1	10474 3	Y	2272	2243	0		98
							2 4	2499 9						
05	13144	X	11625	-0-	-1519	-0-	87 1	9796 3	Y	1583	1553	0		128
							1 4	1741 9						
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	276683	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7249 - 12146	
04	17910	X	10937	-0-	-6973	-0-	76 1	9376 3	Y	1348	1375	0		58
							2 4	1483 9						
05	18507	X	4818	-0-	-13689	-0-	35 1	3968 3	Y	741	739	0		60
							815 9							
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							

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 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		17190 X	13557	-0-	-3633	-0-	197 1	10745 3	Y	2377	2380 1		71
							2615 9						
05		17763 X	13552	-0-	-4211	-0-	203 1	10623 3	Y	2477	2454 1		94
							1 4	2725 9					
06		17190 X	12098	-0-	-5092	-0-	202 1	9421 3	Y	2245	2273 1		66
							5 4	2470 9					
07		14787 X	11959	-0-	-2828	-0-	201 1	9388 3	Y	2154	2107 1		113
							1 4	2369 9					
08		14787 X	11092	-0-	-3695	-0-	206 1	8663 3	Y	2021	2040 1		94
							2223 9						
09		13560 X	10502	-0-	-3058	-0-	203 1	7953 3	Y	2132	2128 1		98
							1 4	2345 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834		
04		35700 X	28337	-0-	-7363	-0-	112 1	22966 3	Y	4781	4784 0		53
							5259 9						
05		34627 X	24729	-0-	-9898	-0-	131 1	21432 3	Y	2877	2890 0		40
							1 4	3165 9					
06		33330 X	19901	-0-	-13429	-0-	108 1	16995 3	Y	2544	2535 0		49
							2798 9						
07		30938 X	18768	-0-	-12170	-0-	129 1	15955 3	Y	2440	2442 0		47
							2684 9						
08		29295 X	18570	-0-	-10725	-0-	130 1	15670 3	Y	2518	2517 0		48
							2770 9						
09		28350 X	11104	-0-	-17246	-0-	101 1	9598 3	Y	1276	1296 0		28
							1 4	1404 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 91H		RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8181 - 14666		
04		26790 X	20986	-0-	-5804	-0-	45 1	16822 3	Y	3741	3739 0	8 8	164
							4 4	4115 9					
05		27683 X	24131	-0-	-3552	-0-	61 1	20834 3	Y	2941	2959 0		146
							1 4	3235 9					
06		26790 X	22993	-0-	-3797	-0-	57 1	20054 3	Y	2619	2601 0		164
							1 4	2881 9					
07		29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	67 1	25445 3	Y	3253	3178 0		239
							3 4	3578 9					
08		32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	80 1	29181 3	Y	3099	3045 0		293
							19 4	3409 9					
*09		40013 X	40013	-0-	-0-	-0-	124 1	35689 3	Y	3798	3731 0		360
							22 4	4178 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 8389 - 15058		
04		31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	69 1	25495 3	Y	5350	5327 0		235
							6 4	5885 9					
05		29047 X	28517	-0-	-530	-0-	69 1	23500 3	Y	4498	4510 0		223
							4948 9						
06		28110 X	20701	-0-	-7409	-0-	50 1	17303 3	Y	3044	3076 0		191
							3348 9						
07		27838 X	4116	-0-	-23722	-0-	5 1	1897 3	Y	2013	2056 0		148
							2214 9						
08		27838 X	4855	-0-	-22983	-0-	8 1	2856 3	Y	1808	1785 0		171
							2 4	1989 9					
09		26940 X	2932	-0-	-24008	-0-	7 1	2089 3	Y	759	858 0		72
							1 4	835 9					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	16590	X	11440	-0-	-5150	-0-	80 1	9826 3	Y	1393	1440 0	3 8	60	
							2 4	1532 9						
05	17143	X	9314	-0-	-7829	-0-	68 1	7594 3	Y	1502	1441 0		121	
							1652 9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
04	15480	X	11155	-0-	-4325	-0-	76 1	9296 3	Y	1620	1638 0		70	
							1 4	1782 9						
05	15996	X	12962	-0-	-3034	-0-	103 1	11534 3	Y	1204	1177 0		97	
							1 4	1324 9						
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	79 1	9761 3	Y	884	910 0		38	
							972 9							
05	10478	X	9995	-0-	-483	-0-	78 1	8694 3	Y	1111	1059 0		90	
							1 4	1222 9						
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							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
04	24000	X	17737	-0-	-6263	-0-	285 1	14812 3	Y	2399	2382 0		75	
							1 4	2639 9						
05	24800	X	15870	-0-	-8930	-0-	282 1	13353 3	Y	2032	2025 0		82	
							2235 9							
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							

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) 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	
04	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	72 1 5 4	19653 3 4122 9	Y	3747	3758 0	28
05	20274 X	6174	-0-	-14100	-0-	22 1 1045 9	5107 3	Y	950	966 0	12
06	19620 X	15784	-0-	-3836	-0-	47 1 7 4	12317 3 3413 9	Y	3103	3085 0	30
07	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	74 1 23 4	27545 3 4607 9	Y	4188	4179 0	39
08	31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	67 1 21 4	27400 3 4381 9	Y	3983	3939 0	39 8 44
*09	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	51 1 4 4	23704 3 4242 9	Y	3856	3854 0	46
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628			
04	29796 X	29796	-0-	-0-	-0-	88 1 6 4	23943 3 5759 9	Y	5235	5254 0	39
05	30575 X	30575	-0-	-0-	-0-	108 1 5621 9	24846 3	Y	5110	5083 0	66
06	29227 X	29227	-0-	-0-	-0-	90 1 13 4	23422 3 5702 9	Y	5184	5200 0	50
07	30783 X	24699	-0-	-6084	-0-	55 1 17 4	20547 3 4080 9	Y	3709	3725 0	34
08	30783 X	23021	-0-	-7762	-0-	47 1 14 4	19222 3 3738 9	Y	3398	3394 0	38
09	29790 X	20521	-0-	-9269	-0-	36 1 3 4	16586 3 3896 9	Y	3542	3537 0	43
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173			
04	42510 X	2626	-0-	-39884	-0-	22 1 1 4	1596 3 1007 9	Y	915	986 0	17
05	43927 X	33178	-0-	-10749	-0-	137 1 28 4	28870 3 4143 9	Y	3766	3730 0	53
06	41310 X	38661	-0-	-2649	-0-	117 1 1 4	32289 3 6254 9	Y	5685	5642 0	96
07	38719 X	36689	-0-	-2030	-0-	115 1 1 4	30600 3 5973 9	Y	5430	5443 0	83
08	38719 X	33335	-0-	-5384	-0-	101 1 2 4	27598 3 5634 9	Y	5122	5113 0	92
09	37470 X	33332	-0-	-4138	-0-	101 1 15 4	28046 3 5170 9	Y	4700	4707 0	85
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072			
04	49530 X	5973	-0-	-43557	-0-	60 1 3 4	4240 3 1670 9	Y	1518	1572 0	29
05	51181 X	35801	-0-	-15380	-0-	132 1 27 4	27804 3 7838 9	Y	7125	7053 0	101
06	49140 X	36503	-0-	-12637	-0-	107 1 6663 9	29733 3	Y	6057	6056 0	102
07	38142 X	38142	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4	31809 3 6212 9	Y	5647	5663 0	86
08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	33132 3 6405 9	Y	5823	5804 0	105
*09	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	101 1 16 4	28153 3 5578 9	Y	5071	5084 0	92

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 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
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	22662	-0-	-8448	-0-	73 1	21080 3	Y	1359	1298 0			129
							14 4	1495 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		77H	RRCID -> 277125			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973		
04		22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	101 1	20683 3	Y	1837	1837 0			20
							2021 9							
05		26482 X	26482	-0-	-0-	-0-	145 1	23649 3	Y	2443	2429 0			34
							1 4	2687 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		78H	RRCID -> 277126			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691		
04		29354 X	29354	-0-	-0-	-0-	132 1	26944 3	Y	2071	2071 0			23
							2278 9							
05		30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	166 1	27039 3	Y	2969	2951 0			41
							1 4	3266 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		79H	RRCID -> 277134			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703		
04		31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	138 1	28236 3	Y	2518	2518 0			28
							2770 9							
05		34477 X	34477	-0-	-0-	-0-	192 1	31255 3	Y	2754	2744 0			38
							1 4	3029 9						
06		29640 X	28237	-0-	-1403	-0-	162 1	25486 3	Y	2354	2347 0			45
							2589 9							
07		36301 X	30779	-0-	-5522	-0-	225 1	27663 3	Y	2628	2623 0			50
							2891 9							
08		34472 X	27707	-0-	-6765	-0-	209 1	25133 3	Y	2150	2159 0			41
							2365 9							
09		33360 X	23499	-0-	-9861	-0-	222 1	21153 3	Y	1929	1928 0			42
							2 4	2122 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 80H		RRCID -> 277136		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735			
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
04	28624 X	28624	-0-	-0-	-0-	126 1	25791 3	Y	2461	2460	0		27
						2707 9							
05	32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	182 1	29649 3	Y	2684	2674	0		37
						1 4	2952 9						
06	26010 X	24717	-0-	-1293	-0-	141 1	22154 3	Y	2202	2197	0		42
						2422 9							
07	33449 X	25835	-0-	-7614	-0-	188 1	23219 3	Y	2207	2207	0		42
						2428 9							
08	32798 X	24932	-0-	-7866	-0-	186 1	22407 3	Y	2126	2128	0		40
						2339 9							
09	31740 X	24705	-0-	-7035	-0-	235 1	22288 3	Y	1982	1979	0		43
						2 4	2180 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 81H		RRCID -> 277139		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195			
04	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	131 1	26842 3	Y	2492	2489	0		28
						2741 9							
05	32540 X	32540	-0-	-0-	-0-	177 1	28889 3	Y	3157	3141	0		44
						1 4	3473 9						
06	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	163 1	25672 3	Y	2780	2771	0		53
						3058 9							
07	31434 X	28930	-0-	-2504	-0-	206 1	25448 3	Y	2977	2973	0		57
						1 4	3275 9						
08	31434 X	29004	-0-	-2430	-0-	214 1	25726 3	Y	2785	2789	0		53
						3064 9							
09	30420 X	26994	-0-	-3426	-0-	251 1	23801 3	Y	2673	2668	0		58
						2 4	2940 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 98H		RRCID -> 277140		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953			
04	32250 X	24836	-0-	-7414	-0-	60 1	22173 3	Y	2361	2365	0		104
						6 4	2597 9						
05	33325 X	22748	-0-	-10577	-0-	60 1	20523 3	Y	1967	1973	0		98
						1 4	2164 9						
06	32250 X	20044	-0-	-12206	-0-	52 1	18124 3	Y	1698	1690	0		106
						1868 9							
07	27745 X	12090	-0-	-15655	-0-	27 1	10311 3	Y	1592	1581	0		117
						1 4	1751 9						
08	25823 X	10924	-0-	-14899	-0-	27 1	9814 3	Y	978	1003	0		92
						7 4	1076 9						
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	2 1	627 3	Y	1208	1186	0		114
						1329 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 97H		RRCID -> 277141		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183			
04	51180 X	25497	-0-	-25683	-0-	55 1	20306 3	Y	4665	4611	0	20 8	204
						4 4	5132 9						
05	52886 X	24867	-0-	-28019	-0-	63 1	21502 3	Y	3001	3056	0		149
						1 4	3301 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7411		PERF. 8318 - 14683	
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	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	107 1	22232 3	Y	4540	4546 0		50
						2 4	4994 9					
05	27590 X	24288	-0-	-3302	-0-	127 1	20689 3	Y	3155	3161 0		44
						1 4	3471 9					
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					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7796 - 13091	
04	46500 X	8685	-0-	-37815	-0-	95 1	6709 3	Y	1705	1748 0		32
						5 4	1876 9					
05	46779 X	39815	-0-	-6964	-0-	148 1	31299 3	Y	7579	7504 0		107
						31 4	8337 9					
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					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7851 - 13102	
04	39450 X	22442	-0-	-17008	-0-	241 1	17037 3	Y	4684	4662 0		88
						12 4	5152 9					
05	38440 X	28502	-0-	-9938	-0-	106 1	22277 3	Y	5543	5553 0		78
						22 4	6097 9					
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					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7912 - 13207	
04	40380 X	33364	-0-	-7016	-0-	386 1	27293 3	Y	5150	5119 0		97
						20 4	5665 9					
05	41726 X	33854	-0-	-7872	-0-	130 1	27426 3	Y	5701	5718 0		80
						27 4	6271 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		95H	RRCID ->	277161	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7767 - 14198		
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	
04	31320 X	26741	-0-	-4579	-0-	65	1	24174	3	Y	2269	2289	0	100
						6	4	2496	9					
05	32364 X	22594	-0-	-9770	-0-	59	1	20364	3	Y	1974	1976	0	98
						2171	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		99H	RRCID ->	277171	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7768 - 14218		
04	34740 X	22011	-0-	-12729	-0-	48	1	17679	3	Y	3891	3885	0	171
						4	4	4280	9					
05	35898 X	21339	-0-	-14559	-0-	51	1	17627	3	Y	3328	3334	0	165
						3661	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277199	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	N/A
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277200	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6960 - 11745		
04	16170 X	11744	-0-	-4426	-0-	86	1	10542	3	Y	1013	1064	0	44
						2	4	1114	9					
05	17019 X	11699	-0-	-5320	-0-	94	1	10497	3	Y	1006	969	0	81
						1	4	1107	9					
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	51 1 13
						202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
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	
04		310866 X	26078	-0-	-284788	-0-	74 1	20066 3	5 4	Y	5394	5406 0		40
									5933 9					
05		25657 X	25657	-0-	-0-	-0-	88 1	20089 3	5480 9	Y	4982	4958 0		64
06		28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	88 1	22659 3	12 4	Y	5119	5134 0		49
									5631 9					
07		34971 X	34971	-0-	-0-	-0-	78 1	29058 3	24 4	Y	5283	5283 0		49
									5811 9					
08		34329 X	34329	-0-	-0-	-0-	70 1	28565 3	21 4	Y	5157	5149 0		57
									5673 9					
*09		33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	61 1	28495 3	5 4	Y	4767	4767 0		57
									5244 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
04		24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	104 1	21187 3	3638 9	Y	3307	3305 0		37
									116 1					
05		24521 X	22160	-0-	-2361	-0-	116 1	19064 3	1 4	Y	2708	2707 0		38
									2979 9					
06		23730 X	19134	-0-	-4596	-0-	106 1	16626 3	2402 9	Y	2184	2180 0		42
									132 1					
07		28551 X	18530	-0-	-10021	-0-	132 1	16285 3	2113 9	Y	1921	1926 0		37
									129 1					
08		27435 X	18184	-0-	-9251	-0-	129 1	15528 3	2527 9	Y	2297	2291 0		43
									106 1					
09		24930 X	11627	-0-	-13303	-0-	106 1	10091 3	1 4	Y	1299	1314 0		28
									1429 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
04		44910 X	32053	-0-	-12857	-0-	367 1	25995 3	19 4	Y	5156	5128 0		97
									127 1					
05		46407 X	33253	-0-	-13154	-0-	127 1	26773 3	26 4	Y	5752	5768 0		81
									90 1					
06		39480 X	30294	-0-	-9186	-0-	90 1	25041 3	5163 9	Y	4694	4696 0		79
									108 1					
07		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	108 1	28511 3	1 4	Y	5173	5173 0		79
									113 1					
08		35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	113 1	30632 3	3 4	Y	4385	4385 0		79
									99 1					
*09		32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	99 1	27866 3	15 4	Y	4408	4407 0		80
									4849 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
04		31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	125 1	25890 3	2 4	Y	4572	4561 0		51
									132 1					
05		26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	132 1	21566 3	1 4	Y	4094	4088 0		57
									119 1					
06		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	119 1	18776 3	1 4	Y	3805	3789 0		73
									158 1					
07		32674 X	24333	-0-	-8341	-0-	158 1	19613 3	1 4	Y	4146	4139 0		80
									172 1					
08		32085 X	24116	-0-	-7969	-0-	172 1	20722 3	3222 9	Y	2929	2954 0		55
									8 1					
09		31050 X	934	-0-	-30116	-0-	8 1	714 3	212 9	Y	193	244 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 100H		RRCID -> 277263		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152			
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	
04	25770 X	25193	-0-	-577	-0-	60 1 6 4	21986 3 3141 9	Y	2855	2852 0	126
05	26629 X	23264	-0-	-3365	-0-	61 1 1 4	21059 3 2143 9	Y	1948	1977 0	97
06	25770 X	20111	-0-	-5659	-0-	51 1 2129 9	17931 3	Y	1935	1911 0	121
07	27373 X	26357	-0-	-1016	-0-	62 1 3 4	23254 3 3038 9	Y	2762	2680 0	203
08	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	84 1 20 4	30611 3 2794 9	Y	2540	2503 0	240
09	25200 X	23100	-0-	-2100	-0-	71 1 13 4	20326 3 2690 9	Y	2445	2453 0	232
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363			
04	34604 X	34604	-0-	-0-	-0-	77 1 6 4	28233 3 6288 9	Y	5716	5690 0	19 8 251
05	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	80 1 1 4	27573 3 5049 9	Y	4590	4613 0	228
06	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	66 1 4459 9	23047 3	Y	4054	4028 0	254
07	35309 X	34322	-0-	-987	-0-	79 1 4 4	29763 3 4476 9	Y	4069	4024 0	299
08	35309 X	32713	-0-	-2596	-0-	78 1 19 4	28569 3 4047 9	Y	3679	3630 0	348
09	34170 X	31740	-0-	-2430	-0-	96 1 18 4	27730 3 3896 9	Y	3542	3554 0	336
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381			
04	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	117 1 4952 9	23900 3	Y	4502	4508 0	50
05	27342 X	24405	-0-	-2937	-0-	127 1 1 4	20716 3 3561 9	Y	3237	3242 0	45
06	26460 X	22602	-0-	-3858	-0-	123 1 3066 9	19413 3	Y	2787	2779 0	53
07	29543 X	22550	-0-	-6993	-0-	158 1 1 4	19648 3 2743 9	Y	2494	2499 0	48
08	29543 X	24641	-0-	-4902	-0-	173 1 3750 9	20718 3	Y	3409	3393 0	64
09	28590 X	14065	-0-	-14525	-0-	131 1 1 4	12460 3 1473 9	Y	1339	1374 0	29
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648			
04	15330 X	12690	-0-	-2640	-0-	93 1 2 4	11429 3 1166 9	Y	1060	1064 0	46
05	15841 X	10238	-0-	-5603	-0-	80 1 1 4	8893 3 1264 9	Y	1149	1102 0	93
06	15330 X	5971	-0-	-9359	-0-	50 1 1131 9	4790 3	Y	1028	1068 0	53
07	17856 X	11542	-0-	-6314	-0-	105 1 1294 9	10143 3	Y	1176	1178 0	51
08	13113 X	9954	-0-	-3159	-0-	86 1 858 9	9010 3	Y	780	787 0	44
09	12690 X	9289	-0-	-3401	-0-	86 1 684 9	8519 3	Y	622	574 0	47 1 45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	127H	RRCID ->	277298	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7916 - 13523
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	
04		39660 X	29319	-0-	-10341	-0-	350 1	24768 3	Y	3803	3783 0	72	
							18 4	4183 9					
05		40610 X	29579	-0-	-11031	-0-	119 1	25080 3	Y	3959	3975 0	56	
							25 4	4355 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	72H	RRCID ->	277333	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8244 - 14164
04		31350 X	20395	-0-	-10955	-0-	89 1	18186 3	Y	1927	1927 0	21	
							2120 9						
05		30566 X	21024	-0-	-9542	-0-	111 1	18183 3	Y	2481	2467 0	35	
							1 4	2729 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	73H	RRCID ->	277334	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7930 - 13747
04		31860 X	21515	-0-	-10345	-0-	95 1	19453 3	Y	1788	1791 0	20	
							1967 9						
05		32767 X	22988	-0-	-9779	-0-	125 1	20372 3	Y	2264	2252 0	32	
							1 4	2490 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	74H	RRCID ->	277335	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7927 - 13748
04		24390 X	19551	-0-	-4839	-0-	84 1	17045 3	Y	2202	2201 0	24	
							2422 9						
05		25203 X	19366	-0-	-5837	-0-	103 1	16827 3	Y	2214	2207 0	31	
							1 4	2435 9					
06		23070 X	19465	-0-	-3605	-0-	110 1	17230 3	Y	1932	1926 0	37	
							2125 9						
07		23839 X	18719	-0-	-5120	-0-	133 1	16412 3	Y	1976	1975 0	38	
							2174 9						
08		23839 X	16765	-0-	-7074	-0-	122 1	14654 3	Y	1808	1812 0	34	
							1989 9						
09		19560 X	13219	-0-	-6341	-0-	120 1	11357 3	Y	1583	1582 0	35	
							1 4	1741 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7911 - 13739		
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
04	24750 X	19590	-0-	-5160	-0-	86 1	17654 3	Y	1682	1680	0			19
05	25575 X	18909	-0-	-6666	-0-	1850 9	100 1	16366 3	Y	2220	2208	0		31
06	24750 X	16967	-0-	-7783	-0-	1 4	94 1	14858 3	Y	1832	1828	0		35
07	24149 X	18640	-0-	-5509	-0-	2015 9	135 1	16593 3	Y	1738	1740	0		33
08	20584 X	17643	-0-	-2941	-0-	1912 9	130 1	15578 3	Y	1759	1759	0		33
09	19590 X	12295	-0-	-7295	-0-	1935 9	115 1	10941 3	Y	1125	1133	0		25
						1 4	1 4	1238 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7529		PERF. 8191 - 14112		
04	32760 X	24872	-0-	-7888	-0-	97 1	19747 3	Y	4571	4563	0			51
05	33852 X	21480	-0-	-12372	-0-	5028 9	101 1	16593 3	Y	4350	4340	0		61
06	28350 X	20516	-0-	-7834	-0-	1 4	107 1	16846 3	Y	3239	3238	0		62
07	25947 X	19885	-0-	-6062	-0-	3563 9	136 1	16787 3	Y	2693	2703	0		52
08	25947 X	20872	-0-	-5075	-0-	2962 9	148 1	17741 3	Y	2712	2713	0		51
09	24870 X	10707	-0-	-14163	-0-	2983 9	96 1	9171 3	Y	1308	1330	0		29
						1 4	1 4	1439 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7156		PERF. 8054 - 14428		
04	35055 X	35055	-0-	-0-	-0-	73 1	26955 3	Y	7292	7214	0			321
05	35681 X	32142	-0-	-3539	-0-	6 4	73 1	24886 3	Y	6529	6526	0		324
06	34530 X	29654	-0-	-4876	-0-	1 4	66 1	7182 9	Y	5883	5839	0		368
07	34317 X	27701	-0-	-6616	-0-	6471 9	60 1	22659 3	Y	4526	4562	0		332
08	34317 X	32464	-0-	-1853	-0-	3 4	77 1	28005 3	Y	3966	3923	0		375
*09	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	19 4	124 1	35676 3	Y	3526	3567	0		334
						22 4	2 4	3879 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 7368		PERF. N/A		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 69H		RRCID -> 277432		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7466		PERF. 7886 - 14199	
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		31464 X	31464	-0-	-0-	-0-	126 1	26143 3	Y	4721	4711 0		52
							2 4	5193 9					
05		27900 X	25741	-0-	-2159	-0-	131 1	21398 3	Y	3828	3827 0		53
							1 4	4211 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7808 - 13888	
04		34890 X	26388	-0-	-8502	-0-	105 1	21364 3	Y	4472	4452 0	22 8	49
							4919 9						
05		36053 X	22539	-0-	-13514	-0-	116 1	19071 3	Y	3046	3053 0		42
							1 4	3351 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7779 - 13741	
04		38820 X	26527	-0-	-12293	-0-	110 1	22700 3	Y	3378	3355 0	22 8	37
							1 4	3716 9					
05		40114 X	23446	-0-	-16668	-0-	123 1	20186 3	Y	2851	2848 0		40
							1 4	3136 9					
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					

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277459		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 6294		PERF. 7107 - 11848	
04		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	228 1	5513 3	Y	534	510 0	17 1	39
							1 4	587 9					
05		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	224 1	4859 3	Y	724	713 0		50
							796 9						
06		6030 X	4832	-0-	-1198	-0-	231 1	4015 3	Y	533	537 0		46
							586 9						
07		6541 X	5949	-0-	-592	-0-	347 1	5021 3	Y	528	530 0		44
							581 9						
08		6541 X	4905	-0-	-1636	-0-	230 1	4091 3	Y	531	518 0	17 1	40
							584 9						
09		6330 X	5908	-0-	-422	-0-	312 1	4902 3	Y	631	535 0	64 1	72
							694 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	M	BALANCE	
04	27480 X	25042	-0-	-2438	-0-	105	1	21454	3	Y	3166	3163	0	35
						3483	9							
05	28396 X	24357	-0-	-4039	-0-	127	1	20757	3	Y	3156	3147	0	44
						1	4	3472	9					
06	27480 X	23724	-0-	-3756	-0-	130	1	20583	3	Y	2736	2728	0	52
						1	4	3010	9					
07	25172 X	22939	-0-	-2233	-0-	160	1	19783	3	Y	2723	2723	0	52
						1	4	2995	9					
08	25172 X	18984	-0-	-6188	-0-	135	1	16243	3	Y	2369	2376	0	45
						2606	9							
09	24360 X	7817	-0-	-16543	-0-	72	1	6927	3	Y	743	772	0	16
						1	4	817	9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255						
04	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	54	1	19930	3	Y	2886	2864	0	126
						4	4	3175	9					
05	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	62	1	21448	3	Y	2567	2566	0	127
						1	4	2824	9					
06	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	59	1	20519	3	Y	2328	2309	0	146
						2561	9							
07	25885 X	9971	-0-	-15914	-0-	21	1	7951	3	Y	1816	1829	0	133
						1	4	1998	9					
08	25885 X	17571	-0-	-8314	-0-	41	1	15181	3	Y	2126	2058	0	201
						10	4	2339	9					
09	23550 X	4470	-0-	-19080	-0-	13	1	3791	3	Y	604	748	0	57
						2	4	664	9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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-				

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A																

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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-				

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468																

04	22080 X	14453	-0-	-7627	-0-	57	1	12565	3	Y	1653	1668	0		53	
						13	4	1818	9							
05	22816 X	14382	-0-	-8434	-0-	64	1	12537	3	Y	1611	1595	0		69	
						9	4	1772	9							
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							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A																

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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-				

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A																

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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-				

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	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	
04	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	70 1	15382 3	Y	1823 1828 0	58
						15 4	2005 9			
05	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	54 1	10521 3	Y	1258 1262 0	54
						7 4	1384 9			
06	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	93 1	19094 3	Y	2048 2008 0	94
						10 4	2253 9			
07	22320 X	17668	-0-	-4652	-0-	96 1	16379 3	Y	1074 1103 0	65
						12 4	1181 9			
08	20770 X	13527	-0-	-7243	-0-	83 1	12428 3	Y	916 916 0	65
						8 4	1008 9			
09	21450 X	13012	-0-	-8438	-0-	94 1	11850 3	Y	959 974 0	50
						13 4	1055 9			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		94H	RRCID -> 277616	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 7390	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277618	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 6957	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		8H	RRCID -> 277641	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 7008	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		7H	RRCID -> 277644	COMPL. DATE 02/13/2015	TOTAL DEPTH 6983	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		9H	RRCID -> 277649	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL DEPTH 7004	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 277696	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8640 - 13470						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	45632	-0-	45632	45632	164	1	39199	3	Y	5611	4521	0	1055	1	35
						97	4	6172	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		9H	RRCID -> 277697	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8325 - 13183						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	44149	-0-	44149	44149	153	1	36525	3	Y	6709	5405	0	1262	1	42
						91	4	7380	9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 277699	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7221	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277705	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6911 - 11724						
04	20970 X	13319	-0-	-7651	-0-	90	1	10994	3	Y	2024	1996	0			111
						9	4	2226	9							
05	21669 X	13412	-0-	-8257	-0-	98	1	11045	3	Y	2059	2068	0			102
						4	4	2265	9							
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							

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) 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
04	19530 X	14853	-0-	-4677	-0-	102 1 11 4	12477 3 2263 9	Y	2057	2025 0	112
05	20181 X	17291	-0-	-2890	-0-	133 1 6 4	14905 3 2247 9	Y	2043	2054 0	101
06	19530 X	15923	-0-	-3607	-0-	116 1 12 4	13906 3 1889 9	Y	1717	1755 0	63
07	21793 X	11728	-0-	-10065	-0-	78 1 26 4	10247 3 1377 9	Y	1252	1265 0	50
08	21793 X	12002	-0-	-9791	-0-	272 1 8 4	10580 3 1142 9	Y	1038	1035 0	6 8 47
09	16740 X	9546	-0-	-7194	-0-	243 1 9 4	8313 3 981 9	Y	892	879 0	60
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 277708		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6393		PERF. 6760 - 11445	
04	20910 X	-0-	-0-	-20910	-0-			Y	-0-	38 0	-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-			Y	-0-		-0-
06	19050 X	16208	-0-	-2842	-0-	115 1 12 4	13723 3 2358 9	Y	2144	2065 0	79
07	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	110 1 37 4	14413 3 2625 9	Y	2386	2369 0	96
08	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	332 1 10 4	12905 3 1418 9	Y	1289	1327 0	58
09	16200 X	15541	-0-	-659	-0-	414 1 14 4	14120 3 993 9	Y	903	901 0	60
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 277721		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8416 - 13372	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	39577	-0-	39577	39577	133 1 79 4	31778 3 7587 9	Y	6897	5557 0	1297 1 43
06	94369 X	54792	-0-	-39577	-0-	161 1 32 4	46545 3 8054 9	Y	7322	7215 0	96 1 54
07	61845 X	49796	-0-	-12049	-0-	141 1 30 4	42457 3 7168 9	Y	6516	6533 0	37
08	61845 X	51365	-0-	-10480	-0-	145 1 20 4	45590 3 5610 9	Y	5100	5094 0	43
09	54780 X	45135	-0-	-9645	-0-	142 1 5 4	40075 3 4913 9	Y	4466	4473 0	36
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 277760		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8399 - 13271	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	46362	-0-	46362	46362	162 1 96 4	38593 3 7511 9	Y	6828	5501 0	1284 1 43
06	102047 X	55685	-0-	-46362	-0-	163 1 33 4	47153 3 8336 9	Y	7578	7466 0	99 1 56
07	67564 X	67564	-0-	-0-	-0-	193 1 41 4	58205 3 9125 9	Y	8295	8303 0	48
08	67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	188 1 25 4	59143 3 8427 9	Y	7661	7644 0	65
09	55680 X	54966	-0-	-714	-0-	169 1 6 4	47869 3 6922 9	Y	6293	6307 0	51

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	40964	-0-	40964	40964	138 1	32944 3	Y	7091	5713 0	1334 1	44
							82 4	7800 3					
06		97141 X	56177	-0-	-40964	-0-	164 1	47597 3	Y	7621	7508 0	100 1	57
							33 4	8383 9					
07		60419 X	57361	-0-	-3058	-0-	167 1	50394 3	Y	6149	6171 0		35
							36 4	6764 9					
08		60419 X	52954	-0-	-7465	-0-	153 1	48011 3	Y	4335	4333 0		37
							21 4	4769 9					
09		56190 X	45329	-0-	-10861	-0-	143 1	40329 3	Y	4411	4412 0		36
							5 4	4852 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 277762	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8645	-	12888
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	43704	-0-	43704	43704	150 1	35775 3	Y	6991	5632 0	1315 1	44
							89 4	7690 9					
06		98980 X	55276	-0-	-43704	-0-	163 1	47002 3	Y	7344	7237 0	96 1	55
							33 4	8078 9					
07		61845 X	61033	-0-	-812	-0-	176 1	52893 3	Y	7206	7220 0		41
							37 4	7927 9					
08		61845 X	54707	-0-	-7138	-0-	152 1	47898 3	Y	6033	6023 0		51
							21 4	6636 9					
09		55290 X	48213	-0-	-7077	-0-	153 1	43039 3	Y	4559	4573 0		37
							6 4	5015 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		6H	RRCID -> 277763	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8896	-	13726
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	36012	-0-	36012	36012	122 1	29177 3	Y	6036	4863 0	1135 1	38
							73 4	6640 9					
06		85456 X	49444	-0-	-36012	-0-	145 1	41929 3	Y	6674	6575 0	87 1	50
							29 4	7341 9					
07		54188 X	53707	-0-	-481	-0-	155 1	46586 3	Y	6303	6317 0		36
							33 4	6933 9					
08		54188 X	47483	-0-	-6705	-0-	129 1	40582 3	Y	6141	6125 0		52
							17 4	6755 9					
09		49440 X	39423	-0-	-10017	-0-	119 1	33883 3	Y	4924	4936 0		40
							5 4	5416 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		7H	RRCID -> 277764	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8754	-	12825
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	45093	-0-	45093	45093	159 1	37936 3	Y	6276	5057 0	1180 1	39
							94 4	6904 9					
06		107162 X	62069	-0-	-45093	-0-	187 1	54145 3	Y	6999	6894 0	92 1	52
							38 4	7699 9					
07		67270 X	67047	-0-	-223	-0-	197 1	59258 3	Y	6864	6877 0		39
							42 4	7550 9					
08		67270 X	59635	-0-	-7635	-0-	168 1	52974 3	Y	5882	5871 0		50
							23 4	6470 9					
09		65100 X	51851	-0-	-13249	-0-	167 1	47023 3	Y	4232	4248 0		34
							6 4	4655 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 #:		8H	RRCID ->	277766	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8320	- 13083
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
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	43756	-0-	43756	43756	160 1	38200 3	Y	4819	3883 0	906 1	30
							95 4	5301 9					
06		101309 X	57553	-0-	-43756	-0-	177 1	51094 3	Y	5679	5593 0	74 1	42
							35 4	6247 9					
07		67972 X	67972	-0-	-0-	-0-	199 1	59901 3	Y	7117	7118 0		41
							43 4	7829 9					
08		59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	166 1	52402 3	Y	6575	6560 0		56
							22 4	7233 9					
*09		55543 X	55543	-0-	-0-	-0-	177 1	50044 3	Y	4832	4849 0		39
							7 4	5315 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		10H	RRCID ->	277771	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8323	- 13237
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	44855	-0-	44855	44855	162 1	38667 3	Y	5391	4343 0	1014 1	34
							96 4	5930 9					
06		99678 X	54823	-0-	-44855	-0-	166 1	48128 3	Y	5905	5818 0	77 1	44
							33 4	6496 9					
07		68572 X	54713	-0-	-13859	-0-	160 1	48229 3	Y	5718	5729 0		33
							34 4	6290 9					
08		68572 X	51446	-0-	-17126	-0-	145 1	45973 3	Y	4825	4817 0		41
							20 4	5308 9					
09		54810 X	45591	-0-	-9219	-0-	146 1	41359 3	Y	3709	3720 0		30
							6 4	4080 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		129H	RRCID ->	277778	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7834	- 13441
04		28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	323 1	22930 3	Y	4466	4442 0		84
							17 4	4913 9					
05		29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	113 1	23872 3	Y	4749	4766 0		67
							24 4	5224 9					
06		27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	80 1	22381 3	Y	4283	4278 0		72
							4711 9						
07		29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	93 1	24711 3	Y	4276	4283 0		65
							1 4	4704 9					
08		28148 X	26315	-0-	-1833	-0-	83 1	22246 3	Y	3622	3622 0		65
							2 4	3984 9					
*09		31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	93 1	26155 3	Y	4448	4433 0		80
							14 4	4893 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277780	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7722	- 12069
04		11400 X	9021	-0-	-2379	-0-	299 1	7514 3	Y	1097	1114 0		81
							1 4	1207 9					
05		10850 X	8435	-0-	-2415	-0-	307 1	6817 3	Y	1192	1206 0		67
							1311 9						
06		10410 X	7551	-0-	-2859	-0-	278 1	6074 3	Y	1090	1068 0		89
							1199 9						
07		9796 X	7397	-0-	-2399	-0-	278 1	5954 3	Y	1059	1083 0		65
							1165 9						
08		9703 X	6894	-0-	-2809	-0-	278 1	5646 3	Y	882	892 0		55
							970 9						
09		9030 X	6436	-0-	-2594	-0-	276 1	5382 3	Y	707	697 0		65
							778 9						

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	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
04	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	29 1	2304 3	Y	447	556 1	95
						3 4	492 9				
05	3658 X	2850	-0-	-808	-0-	32 1	2355 3	Y	419	419 1	95
						2 4	461 9				
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					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 126H		RRCID -> 277784		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7684		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 104H		RRCID -> 277785		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 7749		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 7725		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7762		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 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
04		21870 X	13357	-0-	-8513	-0-	89 1	10797 3	Y	2238	2198	0		122
							9 4	2462 9						
05		22599 X	14012	-0-	-8587	-0-	102 1	11394 3	Y	2283	2292	0		113
							5 4	2511 9						
06		15030 X	10956	-0-	-4074	-0-	74 1	8833 3	Y	1856	1901	0		68
							7 4	2042 9						
07		14973 X	11171	-0-	-3802	-0-	72 1	9513 3	Y	1419	1430	0		57
							25 4	1561 9						
08		14446 X	12985	-0-	-1461	-0-	278 1	10840 3	Y	1689	1670	0		76
							9 4	1858 9						
09		13560 X	9408	-0-	-4152	-0-	216 1	7369 3	Y	1650	1615	0		111
							8 4	1815 9						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
04		26873 X	26873	-0-	-0-	-0-	187 1	22751 3	Y	3560	3485	0		195
							19 4	3916 9						
05		19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	141 1	15819 3	Y	3592	3609	0		178
							6 4	3951 9						
06		18510 X	11126	-0-	-7384	-0-	67 1	7994 3	Y	2780	2856	0		102
							7 4	3058 9						
07		27776 X	16898	-0-	-10878	-0-	104 1	13648 3	Y	2828	2816	0		114
							35 4	3111 9						
08		27776 X	15182	-0-	-12594	-0-	303 1	11787 3	Y	2803	2790	0		127
							9 4	3083 9						
09		26880 X	11795	-0-	-15085	-0-	258 1	8834 3	Y	2449	2412	0		164
							9 4	2694 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
04		9990 X	3335	-0-	-6655	-0-	14 1	2617 3	Y	636	639	1		6
							4 4	700 9						
05		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			Y	-0-	6	1		-0-
06		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-				-0-
07		6541 X	5965	-0-	-576	-0-	28 1	4885 3	Y	955	935	1		20
							1 4	1051 9						
08		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	30 1	6629 3	Y	1553	1539	1		34
							3 4	1708 9						
*09		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	14 1	3839 3	Y	1658	1638	1		54
							3 4	1824 9						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
04		13290 X	7947	-0-	-5343	-0-	50 1	6133 3	Y	1599	1596	0	8 8	87
							5 4	1759 9						
05		13733 X	1957	-0-	-11776	-0-	14 1	1602 3	Y	309	381	0		15
							1 4	340 9						
06		13950 X	10349	-0-	-3601	-0-	73 1	8762 3	Y	1369	1334	0		50
							8 4	1506 9						
07		14415 X	8711	-0-	-5704	-0-	58 1	7625 3	Y	916	929	0		37
							20 4	1008 9						
08		14415 X	6305	-0-	-8110	-0-	145 1	5649 3	Y	461	477	0		21
							4 4	507 9						
09		10350 X	5222	-0-	-5128	-0-	143 1	4873 3	Y	183	192	0		12
							5 4	201 9						

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 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		14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-				Y	-0-	12	0	-0-
05		12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				Y	-0-			-0-
06		10560 X	3939	-0-	-6621	-0-	29 1	3446 3		Y	419	404	0	15
							3 4	461 9						
07		10912 X	6113	-0-	-4799	-0-	45 1	5948 3	Y	95	106	0		4
							15 4	105 9						
08		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	177 1	6900 3	Y	2	6	0		-0-
							5 4	2 9						
*09		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	264 1	9038 3	Y	1085	1012	0		73
							9 4	1194 9						

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6855 - 11437		
04		12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	81 1	9873 3	Y	2174	2129	0		119
							8 4	2391 9						
05		10788 X	10596	-0-	-192	-0-	79 1	8810 3	Y	1548	1590	0		77
							4 4	1703 9						
06		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	76 1	9044 3	Y	1701	1715	0		63
							8 4	1871 9						
07		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	97 1	12684 3	Y	1668	1664	0		67
							33 4	1835 9						
08		13857 X	11983	-0-	-1874	-0-	252 1	9800 3	Y	1748	1736	0		79
							8 4	1923 9						
09		12360 X	8731	-0-	-3629	-0-	208 1	7139 3	Y	1252	1247	0		84
							7 4	1377 9						

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6981 - 11853		
04		13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-			Y	-0-	13	0		-0-
05		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-			Y	-0-				-0-
06		10650 X	6402	-0-	-4248	-0-	47 1	5600 3	Y	682	657	0		25
							5 4	750 9						
07		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	53 1	6995 3	Y	745	740	0		30
							18 4	820 9						
08		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	157 1	6148 3	Y	608	610	0		28
							5 4	669 9						
09		6390 X	5106	-0-	-1284	-0-	128 1	4366 3	Y	553	544	0		37
							4 4	608 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	113H	RRCID -> 277914	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	N/A		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277922	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7542 - 12496		
04		SHUT IN	15679	-0-	15679	30676	13 1	3760 3	Y	10824	10819	0		111
							11906 9							
05		66871 X	36195	-0-	-30676	-0-	90 1	25498 3	Y	9643	9624	0		130
							10607 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	277923	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	6820 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277930	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	6868 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	277932	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	6886 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		112H	RRCID ->	277936	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	7756 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		128H	RRCID ->	277972	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	7426 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		130H	RRCID ->	277973	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	7383 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	7419 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7413	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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 12708
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	24901	-0-	24901	24901	111 1	18673 3	Y	5561	4174 0	1247 1	140
						6117 9						
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					

FOGMT		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529
04	23130 X	11237	-0-	-11893	-0-	131 1	8203 3	Y	2639	2585 0		81
						2903 9						
05	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-			Y	-0-	81 0		-0-
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						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	21739	-0-	21739	21739	104 1	17495 3	Y	3764	2825 0	844 1	95
						4140 9						
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
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	
04		SHUT IN	12666	-0-	12666	27051	19	1	5557	3	Y	6445	6458	0	66
							7090	9							
05		70406 X	43355	-0-	-27051	-0-	115	1	32382	3	Y	9871	9803	0	134
							10858	9							
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							
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755															
04		11910 X	9006	-0-	-2904	-0-	227	1	6050	3	Y	2480	2488	0	54
							1	4	2728	9					
05		10509 X	5642	-0-	-4867	-0-	106	1	2916	3	Y	2381	2385	0	50
							1	4	2619	9					
06		10320 X	5232	-0-	-5088	-0-	81	1	2465	3	Y	2442	2062	0	41
							2686	9					389	1	
07		10664 X	7575	-0-	-3089	-0-	77	1	4817	3	Y	2424	2442	0	23
							15	4	2666	9					
08		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	39	62	0	-0-
09		9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
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		26640 X	25019	-0-	-1621	-0-	297 1	21031 3	Y	3342	3323 0		63
							15 4	3676 9					
05		27528 X	23266	-0-	-4262	-0-	91 1	19160 3	Y	3633	3645 0		51
							19 4	3996 9					
06		26640 X	25084	-0-	-1556	-0-	76 1	21086 3	Y	3565	3556 0		60
							3922 9						
07		24056 X	23021	-0-	-1035	-0-	73 1	19471 3	Y	3161	3173 0		48
							3477 9						
08		24056 X	22743	-0-	-1313	-0-	71 1	19182 3	Y	3171	3162 0		57
							2 4	3488 9					
09		23280 X	21898	-0-	-1382	-0-	67 1	18669 3	Y	2865	2870 0		52
							10 4	3152 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
04		26640 X	18625	-0-	-8015	-0-	204 1	14381 3	Y	3664	3646 0		69
							10 4	4030 9					
05		27528 X	24203	-0-	-3325	-0-	93 1	19533 3	Y	4144	4155 0		58
							19 4	4558 9					
06		26640 X	24092	-0-	-2548	-0-	71 1	19730 3	Y	3901	3893 0		66
							4291 9						
07		25699 X	25421	-0-	-278	-0-	79 1	21100 3	Y	3856	3863 0		59
							4242 9						
08		24769 X	23188	-0-	-1581	-0-	72 1	19433 3	Y	3346	3345 0		60
							2 4	3681 9					
09		24090 X	23299	-0-	-791	-0-	69 1	19263 3	Y	3596	3591 0		65
							11 4	3956 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862													
04		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	330 1	23349 3	Y	4586	4561 0		87
							17 4	5045 9					
05		27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	103 1	21718 3	Y	4825	4844 0		68
							21 4	5308 9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278047	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	6900	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278048	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	6942	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	278049	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6692	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		131H	RRCID ->	278056	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 7790 - 13353
04	32079 X	32079	-0-	-0-	-0-	367 1	26032 3	Y	5146	5118 0	97
						19 4	5661 9				
05	32768 X	32768	-0-	-0-	-0-	126 1	26325 3	Y	5719	5735 0	81
						26 4	6291 9				
06	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	88 1	24496 3	Y	4370	4377 0	74
						4807 9					
07	31000 X	30788	-0-	-212	-0-	98 1	25690 3	Y	4545	4549 0	70
						5000 9					
08	31000 X	28669	-0-	-2331	-0-	87 1	23739 3	Y	4401	4392 0	79
						2 4	4841 9				
09	30000 X	27481	-0-	-2519	-0-	81 1	22814 3	Y	4157	4161 0	75
						13 4	4573 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		132H	RRCID ->	278057	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7680 - 12931
04	14580 X	12286	-0-	-2294	-0-	118 1	8370 3	N	3447	3400 0	65
						6 4	3792 9				
05	17701 X	13182	-0-	-4519	-0-	57 1	11932 3	N	1074	1124 0	15
						12 4	1181 9				
06	17130 X	15102	-0-	-2028	-0-	50 1	13970 3	N	984	982 0	17
						1082 9					
07	16740 X	3742	-0-	-12998	-0-	14 1	3559 3	N	154	169 0	2
						169 9					
08	13454 X	432	-0-	-13022	-0-	1 1	381 3	N	45	46 0	1
						50 9					
09	15090 X	4718	-0-	-10372	-0-	17 1	4667 3	N	28	28 0	1
						3 4	31 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 278092		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6948 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 278093		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
SOUTH SPUR RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 278094		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 122H		RRCID -> 278096		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 89H		RRCID -> 278097		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
FOGMT UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	278103	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6682 - 11722	
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
04		24120 X	16910	-0-	-7210	-0-	69 1	15012 3	Y	1649	1675	0		53
							15 4	1814 9						
05		24924 X	18832	-0-	-6092	-0-	83 1	16173 3	Y	2332	2285	0		100
							11 4	2565 9						
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						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	11H	RRCID ->	278111	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8461 - 13537	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	33704	-0-	33704	33704	118 1	28226 3	Y	4809	3875	0	904 1	30
							70 4	5290 9						
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						
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7919 - 12660	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	25968	-0-	25968	25968	120 1	20318 3	Y	5027	3773	0	1127 1	127
							5530 9							
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						
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7243 - 12127			
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		
04	SHUT IN	15590	-0-	15590	31806		15	1	4219	3	N	10324	10325	0	106
							11356	9							
05	75996 X	44190	-0-	-31806	-0-		112	1	31408	3	N	11518	11468	0	156
							12670	9							
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							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
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-			

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	278167	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
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-			

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	278168	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
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-			

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	278169	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
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-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													
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			
04	SHUT IN	16076	-0-	16076	32151	17 1	10104	10106	0	103			
						11114 9							
05	67997 X	35846	-0-	-32151	-0-	94 1	8339	8329	0	113			
						9173 9							
06	48540 X	34531	-0-	-14009	-0-	90 1	6744	6750	0	107			
						7418 9							
07	50158 X	29286	-0-	-20872	-0-	77 1	5005	5012	0	100			
						5506 9							
08	35836 X	24840	-0-	-10996	-0-	169 1	3783	3811	0	72			
						4161 9							
09	34680 X	18555	-0-	-16125	-0-	209 1	2417	2441	0	48			
						2659 9							
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
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-			
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
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-			
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
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-			
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
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-			
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
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-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:	10H	RRCID ->	278198	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	84H	RRCID ->	278219	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	N/A
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	87H	RRCID ->	278220	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	86H	RRCID ->	278222	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	36H	RRCID ->	278223	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:	92H	RRCID ->	278232	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	N/A
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 278233		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 8666 - 14375	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 %	7569	-0-	7569	7569	88 1	3912 3	N	3244	1720 0	1477 1
						1 4	3568 9				47
07	0 %	22684	-0-	22684	30253	299 1	13590 3	N	7975	7308 0	645 1
						22 4	8773 9				69
08	0	27453	-0-	27453	57706	228 1	19459 3	N	6989	7011 0	
						78 4	7688 9				47
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 278259		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 278262		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 7702		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 278273		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8410 - 14731	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
		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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 15234	06/25/2016						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 91H		RRCID -> 278277		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 14849						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-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						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	21413	-0-	21413	21413	93	1	15539	3	Y	5255	3945 0	1178 1	132
06	72980 X	51567	-0-	-21413	-0-	5781	9	41574	3	Y	8965	8965 0		132
07	57071 X	43110	-0-	-13961	-0-	131	1	34430	3	Y	7726	7683 0		175
08	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	9862	9	31991	3	Y	5370	5405 0		140
09	51570 X	29213	-0-	-22357	-0-	181	1	23730	3	Y	4829	4841 0		128
						8499	9	5312	9					
						213	4							
						4	4							
						168	1							
						3	4							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 278280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A						
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #: 38H		RRCID -> 278282		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 278283		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A						
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 #: 90H		RRCID -> 278284		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895						
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509																	

04	3840	X	3445	-0-	-395	-0-	36	1	2795	3	N	558	577	1			48
							614	9									
05	3968	X	3268	-0-	-700	-0-	42	1	2639	3	N	534	498	1			84
							587	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 133H		RRCID -> 278325		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8334 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 278329		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 278330		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 278331		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 278339		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 278340		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 134H		RRCID -> 278341		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 278354		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7570		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 278355		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7572		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 278359		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7584		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 278369		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 278370		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 7717		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	1				
07	14B2 EXT	34297	-0-	34297	34297	423	1	19219	3	12606	11477	0	1019	1	110
08	14B2 EXT	37446	-0-	37446	71743	788	4	13867	9	11975	12005	0			80
09	14B2 EXT	37642	-0-	37642	109385	96	4	13173	3	11631	11632	0			79
						311	1	24492	3						
						45	4	12794	9						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 278372		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 7703		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	7	0	6	1	-0-
07	14B2 EXT	31842	-0-	31842	31842	414	1	18753	3	11227	10222	0	907	1	98
08	14B2 EXT	34659	-0-	34659	66501	325	4	12350	9	10066	10097	0			67
09	14B2 EXT	32279	-0-	32279	98780	272	1	23221	3	10048	10047	0			68
						93	4	11073	9						
						266	1	20922	3						
						38	4	11053	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		80H	RRCID ->	278373	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7558	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		143H	RRCID ->	278376	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8403	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		145HR	RRCID ->	278378	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	8404	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	278380	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7814	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	278381	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	278383	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7566	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		147H	RRCID ->	278384	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	8397	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 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
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 278428 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8425 - 15505

04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	14	0	12	1	-0-
07		14B2 EXT	25458	-0-	25458	25458	304	1	13774	3	N	10106	9201	0	817	1	88
							263	4	11117	9							
08		14B2 EXT	32964	-0-	32964	58422	241	1	20584	3	N	10960	10975	0			73
							83	4	12056	9							
09		14B2 EXT	32717	-0-	32717	91139	251	1	19768	3	N	11511	11506	0			78
							36	4	12662	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278451		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567			
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	
04	SHUT IN	14712	-0-	14712	28820	15 1	4270 3	N	9479	9475 0	97
						10427 9					
05	65431 X	36611	-0-	-28820	-0-	95 1	26793 3	N	8839	8816 0	120
						9723 9					
06	56190 X	32101	-0-	-24089	-0-	79 1	23891 3	N	7392	7395 0	117
						8131 9					
07	58063 X	29466	-0-	-28597	-0-	75 1	23008 3	N	5803	5804 0	116
						6383 9					
08	36611 X	25424	-0-	-11187	-0-	163 1	19807 3	N	4958	4980 0	94
						5454 9					
09	35430 X	33905	-0-	-1525	-0-	378 1	28339 3	N	4716	4716 0	94
						5188 9					

CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 278479		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

SOUTH SPUR RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 278481		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 91H		RRCID -> 278486		COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 278509		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 278516		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 90H		RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 93H		RRCID -> 278529		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7957 - 13990					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	66647	-0-	66647	66647	134	1	53159	3	Y	10982	10821	1		161
						1274	4	12080	9						
06	144170 X	77523	-0-	-66647	-0-	200	1	66927	3	Y	9451	9468	1		144
						10396	9								
07	67757 X	67757	-0-	-0-	-0-	210	1	57911	3	Y	8760	8743	1		161
						9636	9								
08	56544 X	48030	-0-	-8514	-0-	180	1	39685	3	Y	7423	7403	1		181
						8165	9								
09	54720 X	42076	-0-	-12644	-0-	196	1	34705	3	Y	6523	6548	1		156
						7175	9								
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7871 - 14008					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	60775	-0-	60775	60775	114	1	45248	3	Y	13026	12835	1		191
						1084	4	14329	9						
06	112875 X	52100	-0-	-60775	-0-	124	1	41550	3	Y	9478	9524	1		145
						10426	9								
07	56544 X	51644	-0-	-4900	-0-	151	1	41713	3	Y	8891	8873	1		163
						9780	9								
08	56544 X	50832	-0-	-5712	-0-	187	1	41152	3	Y	8630	8583	1		210
						9493	9								
09	54720 X	45104	-0-	-9616	-0-	208	1	36885	3	Y	7283	7319	1		174
						8011	9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 135H		RRCID -> 278585		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8298		PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #:	39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844 - 13315		
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

04		SHUT IN	31386	-0-	31386	53835	56 1	29178 3	Y	1955	1990	0		50
							1 4	2151 9						
05		84806 X	30971	-0-	-53835	-0-	60 1	29150 3	Y	1600	1603	0		47
							1 4	1760 9						
06		36720 X	26115	-0-	-10605	-0-	54 1	24732 3	Y	1208	1213	0		42
							1329 9							
07		37944 X	30471	-0-	-7473	-0-	73 1	29388 3	Y	918	926	0		34
							1010 9							
08		32426 X	27453	-0-	-4973	-0-	65 1	26570 3	Y	744	748	0		30
							818 9							
09		31380 X	13713	-0-	-17667	-0-	28 1	12868 3	Y	742	741	0		31
							1 4	816 9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #:	42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824		
04		SHUT IN	47869	-0-	47869	82382	86 1	44669 3	Y	2829	2863	0		72
							2 4	3112 9						
05		130944 X	48562	-0-	-82382	-0-	95 1	45591 3	Y	2614	2610	0		76
							1 4	2875 9						
06		41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	86 1	39014 3	Y	2240	2239	0		77
							2464 9							
07		52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	123 1	50009 3	Y	1845	1854	0		68
							2030 9							
08		47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	112 1	45752 3	Y	1552	1558	0		62
							1707 9							
09		38940 X	25456	-0-	-13484	-0-	52 1	23614 3	Y	1625	1619	0		69
							2 4	1788 9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #:	43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937		
04		SHUT IN	59275	-0-	59275	94574	110 1	56816 3	Y	2134	2124	0		54
							2 4	2347 9						
05		157556 X	62982	-0-	-94574	-0-	125 1	60116 3	Y	2491	2472	0		73
							1 4	2740 9						
06		56473 X	56473	-0-	-0-	-0-	118 1	54026 3	Y	2116	2116	0		73
							1 4	2328 9						
07		68822 X	68822	-0-	-0-	-0-	165 1	66723 3	Y	1757	1765	0		65
							1 4	1933 9						
08		65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	155 1	63221 3	Y	1501	1506	0		60
							1651 9							
*09		34496 X	34496	-0-	-0-	-0-	73 1	32747 3	Y	1522	1519	0		64
							2 4	1674 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506		
04		SHUT IN	76664	-0-	76664	92790	179 1	70502 3	Y	5437	5464	0		142
							2 4	5981 9						
05		177056 X	84266	-0-	-92790	-0-	214 1	78387 3	Y	5125	5120	0		147
							27 4	5638 9						
06		82553 X	82553	-0-	-0-	-0-	210 1	77910 3	Y	4028	4081	0		94
							2 4	4431 9						
07		80461 X	80461	-0-	-0-	-0-	201 1	76299 3	Y	3597	3583	0		108
							4 4	3957 9						
08		51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	109 1	47941 3	Y	2948	2932	0		124
							8 4	3243 9						
*09		51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	119 1	48949 3	Y	2187	2217	0		94
							15 4	2406 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		106H	RRCID ->	278628	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7485	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	EOM BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		109H	RRCID ->	278635	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7462	PERF. N/A			

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	278641	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7515 - 12459			

04		SHUT IN	14511	-0-	14511	28951	11	1	3179	3	Y	10292	10290	0	105
							11321	9							
05		61927 X	32976	-0-	-28951	-0-	86	1	24091	3	Y	7999	7996	0	108
							8799	9							
06		55020 X	35970	-0-	-19050	-0-	94	1	28547	3	Y	6663	6665	0	106
							7329	9							
07		56854 X	29417	-0-	-27437	-0-	78	1	23748	3	Y	5083	5087	0	102
							5591	9							
08		56854 X	20921	-0-	-35933	-0-	143	1	17357	3	Y	3110	3153	0	59
							3421	9							
09		35970 X	17664	-0-	-18306	-0-	196	1	14743	3	Y	2477	2487	0	49
							2725	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		136H	RRCID ->	278677	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8306	PERF. N/A			

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		139H	RRCID ->	278678	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8471	PERF. N/A			

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 278680	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7890 - 14027	
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

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	70951	-0-	70951	70951	133 1	52442 3	N	15563	15335 1	228
							1257 4	17119 9				
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					

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #:	41H	RRCID -> 278681	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9028 - 15137	
04		SHUT IN	42089	-0-	42089	66785	76 1	39201 3	Y	2555	2557 0	65
							1 4	2811 9				
05	108757 X	41972	-0-	-66785	-0-		82 1	39694 3	Y	1995	2002 0	58
							1 4	2195 9				
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	21761	-0-	-14959	-0-		45 1	20358 3	Y	1233	1232 0	52
							2 4	1356 9				

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #:	40H	RRCID -> 278682	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8740 - 15038	
04		SHUT IN	45215	-0-	45215	78787	82 1	42160 3	Y	2701	2709 0	69
							2 4	2971 9				
05	120468 X	41681	-0-	-78787	-0-		81 1	38974 3	Y	2386	2385 0	70
							1 4	2625 9				
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	22966	-0-	-13754	-0-		48 1	21497 3	Y	1290	1286 0	55
							2 4	1419 9				

FOGMT			WELL #:	22SP	RRCID -> 278683	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6835 - 12558	
04	18090 X	18040	-0-	-50	-0-		302 1	15675 3	Y	1874	1855 0	59
							2 4	2061 9				
05	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-		405 1	19203 3	Y	2536	2493 0	102
							1 4	2790 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		16350 X	16350	-0-	-0-	-0-		108 1	13350 3	Y	2628	2633	0			46
								1 4	2891 9							
05		17675 X	17675	-0-	-0-	-0-		121 1	15170 3	Y	2166	2185	0			27
								1 4	2383 9							
06		17248 X	17248	-0-	-0-	-0-		130 1	14845 3	Y	2066	2063	0			30
								2273 9								
07		22931 X	22931	-0-	-0-	-0-		189 1	20401 3	Y	2127	2127	0			30
								1 4	2340 9							
08		18878 X	18878	-0-	-0-	-0-		149 1	16161 3	Y	2332	2328	0			34
								3 4	2565 9							
*09		24538 X	24538	-0-	-0-	-0-		218 1	21743 3	Y	2342	2330	0			46
								1 4	2576 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	65484	-0-	65484	65484		132 1	52114 3	N	10899	10739	1			160
								1249 4	11989 9							
06		135282 X	69798	-0-	-65484	-0-		176 1	58810 3	N	9829	9839	1			150
								10812 9								
07		55583 X	53510	-0-	-2073	-0-		158 1	43738 3	N	8740	8730	1			160
								9614 9								
08		57843 X	57843	-0-	-0-	-0-		222 1	48807 3	N	8013	7978	1			195
								8814 9								
09		53790 X	52078	-0-	-1712	-0-		246 1	43543 3	N	7535	7550	1			180
								8289 9								

LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087																
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15233 02/07/2016																

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A																
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 140H		RRCID -> 278761		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 8920 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 278762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	27 0		
07	14B2 EXT	39236	-0-	39236	39236	39236	428 1	19426 3	N	16784	15282 0	23 1	1
							920 4	18462 9					
08	14B2 EXT	41937	-0-	41937	81173	81173	292 1	24949 3	N	15087	15132 0		101
							100 4	16596 9					
09	14B2 EXT	38945	-0-	38945	120118	120118	312 1	24439 3	N	12864	12878 0		87
							44 4	14150 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 141H		RRCID -> 278800		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 54H		RRCID -> 278806		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301					
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	10561 3	Y	2151	2166 0		38
							1 4	2366 9					
05	12927 X	12727	-0-	-200	-0-	-0-	85 1	10564 3	Y	1889	1904 0		23
							2078 9						
06	12510 X	10751	-0-	-1759	-0-	-0-	81 1	9243 3	Y	1297	1301 0		19
							1427 9						
07	15717 X	2637	-0-	-13080	-0-	-0-	21 1	2299 3	Y	288	303 0		4
							317 9						
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
09	13020 X	10606	-0-	-2414	-0-	-0-	112 1	9594 3	Y	817	801 0		16
							1 4	899 9					

FOGMT		WELL #: 21SP		RRCID -> 278807		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386					
04	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	-0-	353 1	18287 3	Y	2452	2447 0		77
							2 4	2697 9					
05	18383 X	17515	-0-	-868	-0-	-0-	321 1	15253 3	Y	1764	1770 0		71
							1 4	1940 9					
06	17790 X	16002	-0-	-1788	-0-	-0-	306 1	14218 3	Y	1343	1350 0		64
							1 4	1477 9					
07	33325 X	7972	-0-	-25353	-0-	-0-	155 1	7013 3	Y	731	763 0		32
							804 9						
08	33325 X	18471	-0-	-14854	-0-	-0-	382 1	17015 3	Y	973	974 0		31
							4 4	1070 9					
09	21330 X	19379	-0-	-1951	-0-	-0-	497 1	17666 3	Y	1104	1093 0		42
							2 4	1214 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 278808	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7578 - 11925	
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		8700 X	7515	-0-	-1185	-0-	252 1	6327 3	Y	850	855 0		63
							1 4	935 9					
05		8990 X	7407	-0-	-1583	-0-	273 1	6024 3	Y	1008	1015 0		56
							1 4	1109 9					
06		8700 X	6454	-0-	-2246	-0-	247 1	5372 3	Y	759	753 0		62
							835 9						
07		8432 X	6346	-0-	-2086	-0-	246 1	5251 3	Y	772	786 0		48
							849 9						
08		8370 X	5840	-0-	-2530	-0-	232 1	4705 3	Y	820	817 0		51
							1 4	902 9					
09		7530 X	4456	-0-	-3074	-0-	177 1	3442 3	Y	760	741 0		70
							1 4	836 9					

BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 278815	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8007 - 14137	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	54357	-0-	54357	54357	108 1	42831 3	N	9447	9309 1		138
							1026 4	10392 9					
06		103750 X	49393	-0-	-54357	-0-	115 1	38477 3	N	9819	9807 1		150
							10801 9						
07		48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	143 1	39384 3	N	8098	8100 1		148
							8908 9						
08		48019 X	47529	-0-	-490	-0-	178 1	39213 3	N	7398	7366 1		180
							8138 9						
09		46470 X	43997	-0-	-2473	-0-	204 1	36113 3	N	6982	6996 1		166
							7680 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	118H	RRCID -> 278816	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 278817	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8159 - 18289	
04		DELQ PR	55364	-0-	55364	96082	266 1	41840 3	Y	12002	11972 0		220
							56 4	13202 9					
05		155065 X	58983	-0-	-96082	-0-	298 1	45144 3	Y	12289	12330 0		179
							23 4	13518 9					
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

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 #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276													
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		81154 X	49431	-0-	-31723	-0-	236 1	37125 3	Y	10927	10927 0		200
							50 4	12020 9					
05		68355 X	48149	-0-	-20206	-0-	236 1	35863 3	Y	10937	10978 0		159
							19 4	12031 9					
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		49666 X	49666	-0-	-0-	-0-	277 1	38566 3	Y	9816	9796 0		176
							25 4	10798 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299													

04		92683 X	53041	-0-	-39642	-0-	252 1	39737 3	Y	11816	11781 0		216
							54 4	12998 9					
05		62341 X	53573	-0-	-8768	-0-	264 1	40173 3	Y	11923	11965 0		174
							21 4	13115 9					
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		57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	308 1	43065 3	Y	12833	12807 0		230
							28 4	14116 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A													

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957	
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	AMT	BALANCE
04		8700 X	6617	-0-	-2083	-0-	219 1	5488 3	Y	827	846 0		61
							910 9						
05		8990 X	6750	-0-	-2240	-0-	257 1	5702 3	Y	719	740 0		40
							791 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		127H	RRCID ->	278937	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9072 - 16283
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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
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
04	8400 X	6796	-0-	-1604	-0-	232 1	5834 3	Y	664	675 0		49
						730 9						
05	8680 X	6948	-0-	-1732	-0-	271 1	6011 3	Y	605	620 0		34
						666 9						
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						

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	279093	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8056 - 12970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0	13330	-0-	13330	13330	208	1	9429	3	3344	3047	0	270 1 29
							15	4	3678	9				
08		0	11120	-0-	11120	24450	51	1	4416	3	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	22 0	19 1 1	
07	14B2 EXT	33929	-0-	33929	33929		374	1	17011	3	14252	12977 0	1152 1 124
							867	4	15677	9			
08	14B2 EXT	30749	-0-	30749	64678		222	1	19032	3	10380	10435 0	69
							77	4	11418	9			
09	14B2 EXT	28210	-0-	28210	92888		231	1	18160	3	8896	8905 0	60
							33	4	9786	9			

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7675 - 12118	
04	12990 X	7283	-0-	-5707	-0-		236	1	5931	3	1014	1035 0	75
							1	4	1115	9			
05	9021 X	6756	-0-	-2265	-0-		248	1	5509	3	908	932 0	51
							999	9					
06	8730 X	6687	-0-	-2043	-0-		248	1	5409	3	936	911 0	76
							1030	9					
07	9021 X	7655	-0-	-1366	-0-		292	1	6246	3	1015	1029 0	62
							1117	9					
08	8122 X	7890	-0-	-232	-0-		317	1	6422	3	1046	1043 0	65
							1151	9					
*09	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-		373	1	7276	3	1015	986 0	94
							1	4	1117	9			

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236	
04	0 W	48241	-0-	48241	60103		63	1	14694	2	3855	3863 0	101
							29243	3	4241	9			
05	119705 X	59602	-0-	-60103	-0-		85	1	17689	2	4611	4580 0	132
							36745	3	11	4			
06	61429 X	61429	-0-	-0-	-0-		86	1	18399	2	4161	4196 0	97
							38366	3	1	4			
07	63667 X	63667	-0-	-0-	-0-		90	1	18478	2	3985	3962 0	120
							40713	3	2	4			
08	65141 X	65141	-0-	-0-	-0-		141	1	61341	3	3316	3296 0	140
							11	4	3648	9			
*09	67519 X	67519	-0-	-0-	-0-		157	1	64549	3	2539	2570 0	109
							20	4	2793	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		SHUT IN	81379	-0-	81379	95730	195	1	76800	3	Y	3984	3993	0	104
							2	4	4382	9					
05		192621 X	96891	-0-	-95730	-0-	250	1	91394	3	Y	4741	4709	0	136
							32	4	5215	9					
06		91668 X	91668	-0-	-0-	-0-	233	1	86843	3	Y	4171	4209	0	98
							4	4	4588	9					
07		85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	213	1	80914	3	Y	3576	3567	0	107
							6	4	3934	9					
08		60425 X	60425	-0-	-0-	-0-	129	1	56611	3	Y	3342	3308	0	141
							9	4	3676	9					
*09		56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	130	1	53763	3	Y	2493	2527	0	107
							16	4	2742	9					

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 279265 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7813 - 15585															
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0	21777	-0-	21777	21777	285	1	8722	3	Y	11589	11599	0	121
							22	4	12748	9					
08		0	30852	-0-	30852	52629	403	1	17790	3	Y	11477	11479	0	119
							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															
04		17280 X	14147	-0-	-3133	-0-	231	1	12006	3	N	1735	1723	0	54
							1	4	1909	9					
05		17856 X	10714	-0-	-7142	-0-	188	1	8923	3	N	1457	1452	0	59
							1603	9							
06		17190 X	7125	-0-	-10065	-0-	124	1	5818	3	N	1075	1082	0	52
							1183	9							
07		15717 X	10181	-0-	-5536	-0-	189	1	8540	3	N	1320	1315	0	57
							1452	9							
08		14632 X	4935	-0-	-9697	-0-	65	1	2926	3	N	1766	1767	0	56
							1	4	1943	9					
09		14160 X	6674	-0-	-7486	-0-	138	1	4899	3	N	1488	1487	0	57
							1637	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151															
04		16710 X	11081	-0-	-5629	-0-	170	1	8854	3	N	1869	1863	0	59
							1	4	2056	9					
05		17267 X	9432	-0-	-7835	-0-	157	1	7484	3	N	1628	1621	0	66
							1791	9							
06		16680 X	9002	-0-	-7678	-0-	133	1	6182	3	N	2443	2392	0	117
							2687	9							
07		16244 X	4943	-0-	-11301	-0-	39	1	1762	3	N	2856	2849	0	124
							3142	9							
08		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	273	1	12205	3	N	2662	2701	0	85
							2	4	2928	9					
*09		21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	523	1	18590	3	N	2461	2452	0	94
							2	4	2707	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279281	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6910 - 11572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		51390 X	27837	-0-	-23553	-0-	422 1	17024 3	Y	9446	9467 0	193
							10391 9					
05		53103 X	20801	-0-	-32302	-0-	326 1	13647 3	Y	6207	6261 0	139
							6828 9					
06		51390 X	15345	-0-	-36045	-0-	281 1	10498 3	Y	4151	4172 0	118
							4566 9					
07		28768 X	12651	-0-	-16117	-0-	290 1	9101 3	Y	2964	2989 0	93
							3260 9					
08		28768 X	5719	-0-	-23049	-0-	186 1	4033 3	Y	1364	1391 0	66
							1500 9					
09		27840 X	8401	-0-	-19439	-0-	188 1	5299 3	Y	2649	2622 0	91
							2914 9					

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279282	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6837 - 11537
04		SHUT IN	24173	-0-	24173	40865	329 1	13288 3	Y	9596	9609 0	196
							10556 9					
05		SHUT IN	17117	-0-	17117	57982	254 1	10609 3	Y	5685	5754 0	127
							6254 9					
06		72260 X	14278	-0-	-57982	-0-	278 1	10338 3	Y	3329	3362 0	94
							3662 9					
07		47337 X	13859	-0-	-33478	-0-	330 1	10360 3	Y	2881	2885 0	90
							3169 9					
08		24986 X	7182	-0-	-17804	-0-	232 1	5037 3	Y	1739	1745 0	84
							1913 9					
09		24180 X	8285	-0-	-15895	-0-	190 1	5355 3	Y	2491	2487 0	86
							2740 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		116H	RRCID ->	279311	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STUMBERG RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7832 - 12147
04		15690 X	10941	-0-	-4749	-0-	233 1	8335 3	N	2156	2171 0	31
							1 4	2372 9				
05		16213 X	10933	-0-	-5280	-0-	244 1	8266 3	N	2201	2179 0	53
							2 4	2421 9				
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					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		117H	RRCID ->	279317	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808	
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
04	13140 X	12653	-0-	-487	-0-	94	1 11496 3	N	966	996 0	42
						1063	9				
05	13578 X	12678	-0-	-900	-0-	101	1 11281 3	N	1178	1125 0	95
						1296	9				
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	51
						780	9			52 1	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 131H		RRCID -> 279356		COMPL. DATE 05/16/2016		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8739 - 16014	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 %	4613	-0-	4613	4613	78	1 2393 3	Y	1947	1604 0	33
						2142	9			310 1	
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016											

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6930 - 11536	
04	SHUT IN	23187	-0-	23187	40005	332	1 13385 3	Y	8609	8624 0	176
						9470	9				
05	58656 X	18651	-0-	-40005	-0-	279	1 11676 3	Y	6087	6127 0	136
						6696	9				
06	30000 X	12129	-0-	-17871	-0-	199	1 7428 3	Y	4093	4113 0	116
						4502	9				
07	31000 X	10857	-0-	-20143	-0-	236	1 7430 3	Y	2901	2926 0	91
						3191	9				
08	23963 X	2656	-0-	-21307	-0-	84	1 1837 3	Y	668	727 0	32
						735	9				
09	23190 X	6065	-0-	-17125	-0-	124	1 3504 3	Y	2215	2171 0	76
						2437	9				

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 8H		RRCID -> 279425		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7838 - 12791	
04	SHUT IN	23978	-0-	23978	48686	60	1 11416 3	Y	11350	11319 1	108
						17	4 12485 9				
05	72056 X	23370	-0-	-48686	-0-	69	1 12661 3	Y	9669	9664 1	113
						4	4 10636 9				
06	67380 X	23585	-0-	-43795	-0-	100	1 16548 3	Y	6281	6329 1	65
						28	4 6909 9				
07	69626 X	20798	-0-	-48828	-0-	88	1 15261 3	Y	4951	4914 1	102
						3	4 5446 9				
08	24769 X	21912	-0-	-2857	-0-	77	1 17371 3	Y	4052	4064 1	90
						7	4 4457 9				
*09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	86	1 23818 3	Y	3202	3187 1	105
						17	4 3522 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923													
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		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	47 1	3644 3	N	511	560 1		44
							562 9						
05		3162 X	2329	-0-	-833	-0-	28 1	1753 3	N	498	463 1		79
							548 9						
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						

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039													
04		10440 X	6937	-0-	-3503	-0-	217 1	4787 3	N	1756	1771 0		25
							1 4	1932 9					
05		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	214 1	4253 2	N	1603	1589 0		39
							1 3	1763 9					
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						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246													
04		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	70 1	12290 3	N	2361	2366 0		95
							38 4	2597 9					
05		14012 X	355	-0-	-13657	-0-	4 1	204 3	N	134	212 0		17
							147 9						
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					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238													
04		26670 X	1839	-0-	-24831	-0-	8 1	1369 3	N	416	509 0		17
							4 4	458 9					
05		27559 X	184	-0-	-27375	-0-	3 1	178 3	N	3	20 0		-0-
							3 9						
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					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT				WELL #:	38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6787 - 13158
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
04		8340 X	2771	-0-	-5569	-0-	51 1	2670 3	Y	45	51 0	1
							50 9					
05		8618 X	4102	-0-	-4516	-0-	82 1	3896 3	Y	113	109 0	5
							124 9					
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-
		3960 X	3317	-0-	-643	-0-	90 1	3202 3	Y	23	22 0	1
							25 9					

FOGMT				WELL #:	39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6695 - 13148
04		14160 X	12970	-0-	-1190	-0-	206 1	10662 3	Y	1910	1917 0	60
							1 4	2101 9				
05		14632 X	9710	-0-	-4922	-0-	165 1	7804 3	Y	1583	1579 0	64
							1741 9					
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					

STUMBERG RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	279595	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7062	PERF. N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STUMBERG RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	279597	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 8073 - 12039
04		10710 X	3472	-0-	-7238	-0-	137 1	1975 3	N	1235	1249 0	18
							1 4	1359 9				
05		11067 X	2564	-0-	-8503	-0-	150 1	1094 3	N	1199	1188 0	29
							1 4	1319 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		20993 X	20993	-0-	-0-	-0-		55 1	15897 3	N	4583	4560 0		47
								5041 9						
05		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-		25 1	7031 3	N	1699	1723 0		23
								1869 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730														
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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
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														
04		13230 X	8604	-0-	-4626	-0-		259 1	6520 3	N	1659	1692 0		123
								1825 9						
05		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-		257 1	5698 3	N	1679	1708 0		94
								1847 9						
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						

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279658 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7848 - 15620														
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0	21803	-0-	21803	21803		269 1	8248 3	Y	12059	12056 0	36 1	126
								21 4	13265 9					
08		0	30856	-0-	30856	52659		378 1	16677 3	Y	12517	12514 0		129
								32 4	13769 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 02/29/2016														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15480 X	9580	-0-	-5900	-0-	323	1	8123	3	N	1030	1052	0	76
						1	4	1133	9					
05	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	353	1	7834	3	N	964	986	0	54
						1060	9							
06	8790 X	8418	-0-	-372	-0-	324	1	7070	3	N	931	909	0	76
						1024	9							
07	9083 X	8308	-0-	-775	-0-	328	1	7019	3	N	874	896	0	54
						961	9							
08	9889 X	8171	-0-	-1718	-0-	340	1	6890	3	N	855	856	0	53
						941	9							
09	9570 X	7951	-0-	-1619	-0-	344	1	6704	3	N	821	798	0	76
						903	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 279660 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7826 - 16317

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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

04	SHUT IN	74998	-0-	74998	88526	180	1	70529	3	Y	3897	3906	0	102
						2	4	4287	9					
05	182340 X	93814	-0-	-88526	-0-	243	1	88843	3	Y	4270	4250	0	122
						31	4	4697	9					
06	94265 X	94265	-0-	-0-	-0-	241	1	89608	3	Y	4012	4040	0	94
						3	4	4413	9					
07	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-	203	1	76715	3	Y	3243	3240	0	97
						4	4	3567	9					
08	62554 X	62554	-0-	-0-	-0-	134	1	58788	3	Y	3293	3251	0	139
						10	4	3622	9					
*09	59030 X	59030	-0-	-0-	-0-	136	1	56157	3	Y	2473	2505	0	107
						17	4	2720	9					

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 279684 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8055 - 15823

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0	18035	-0-	18035	18035	222	1	6794	3	Y	10002	10010	0	105
						17	4	11002	9					
08	0	25570	-0-	25570	43605	305	1	13467	3	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 %	4860	-0-	4860	4860		98 1	3001 3	1600	1318 0	255 1
							1 4	1760 9			27
07	0 %	27375	-0-	27375	32235		272 1	17137 3	9010	8952 0	
							55 4	9911 9			85
08	0 %	26103	-0-	26103	58338		227 1	13829 3	10942	10933 0	
							11 4	12036 9			94
09	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	
04	SHUT IN	24183	-0-	24183	50194		73 1	13937 3	Y	9229	9212 1
							21 4	10152 9			88
05	81964 X	23659	-0-	-58305	-0-		95 1	17417 3	Y	5584	5607 1
							5 4	6142 9			65
06	79320 X	29182	-0-	-50138	-0-		127 1	20872 3	Y	7407	7395 1
							35 4	8148 9			77
07	81964 X	25567	-0-	-56397	-0-		111 1	19234 3	Y	5654	5615 1
							3 4	6219 9			116
08	26009 X	17125	-0-	-8884	-0-		58 1	13226 3	Y	3487	3526 1
							5 4	3836 9			77
09	29190 X	5467	-0-	-23723	-0-		16 1	4342 3	Y	1005	1050 1
							3 4	1106 9			33

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 279699		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7781 - 12737	
04	SHUT IN	24419	-0-	24419	43989		60 1	11439 3	Y	11730	11691 1
							17 4	12903 9			112
05	70858 X	26869	-0-	-43989	-0-		94 1	17176 3	Y	8721	8731 1
							6 4	9593 9			102
06	51840 X	21373	-0-	-30467	-0-		90 1	14850 3	Y	5825	5867 1
							25 4	6408 9			60
07	53568 X	22381	-0-	-31187	-0-		97 1	16716 3	Y	5059	5015 1
							3 4	5565 9			104
08	26877 X	20943	-0-	-5934	-0-		71 1	16150 3	Y	4287	4296 1
							6 4	4716 9			95
09	26010 X	23052	-0-	-2958	-0-		62 1	17103 3	Y	5341	5261 1
							12 4	5875 9			175

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 10H		RRCID -> 279704		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7828 - 12691	
04	SHUT IN	20421	-0-	20421	37486		56 1	10486 3	Y	8966	8939 1
							16 4	9863 9			86
05	57376 X	19890	-0-	-37486	-0-		61 1	11135 3	Y	7901	7895 1
							3 4	8691 9			92
06	30990 X	20684	-0-	-10306	-0-		88 1	14508 3	Y	5512	5547 1
							25 4	6063 9			57
07	32023 X	22301	-0-	-9722	-0-		96 1	16527 3	Y	5160	5111 1
							2 4	5676 9			106
*08	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-		73 1	16550 3	Y	4354	4363 1
							6 4	4789 9			97
09	20430 X	14822	-0-	-5608	-0-		45 1	12396 3	Y	2156	2182 1
							9 4	2372 9			71

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	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

04		SHUT IN	23330	-0-	23330	41852	69 1	13083 3	Y	9235	9211 1		88
							19 4	10159 9					
05		68829 X	26977	-0-	-41852	-0-	100 1	18126 3	Y	7950	7945 1		93
							6 4	8745 9					
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					

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	279709	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	1043	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	279710	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	1030	PERF.	N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FOGMT			WELL #:	55SP	RRCID ->	279712	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	7287 - 15137	
04		SHUT IN	47074	-0-	47074	67971	492 1	30754 3	Y	14389	14175 0		440
							15828 9						
05		SHUT IN	31103	-0-	31103	99074	420 1	21750 3	Y	8121	8214 0		347
							8933 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	132H	RRCID ->	279812	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8931 - 16146	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		41549 X	25462	-0-	-16087	-0-	408	1	16429	3	Y	7841	7850	0	160
							8625	9							
05		31589 X	21870	-0-	-9719	-0-	356	1	14862	3	Y	6047	6072	0	135
							6652	9							
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	8195	-0-	-17275	-0-	186	1	5234	3	Y	2523	2591	0	87
							2775	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A															

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															

04		44136 X	26330	-0-	-17806	-0-	131	1	22842	3	N	2988	2936	0	120
							70	4	3287	9					
05		16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	226	1	13166	3	N	2515	2319	0	316
							9	4	2767	9					
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					

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															

04		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	206	1	10689	3	Y	1956	1952	0	61
							1	4	2152	9					
05		13361 X	10490	-0-	-2871	-0-	178	1	8427	3	Y	1714	1706	0	69
							1885	9							
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-
							80	1	2842	3	Y	3	3	0	-0-
09		12930 X	2925	-0-	-10005	-0-									
							3	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780 X	6937	-0-	-8843	-0-	217	1	4787	3	N	1756	1771	1		25
						1	4	1932	9						
05	16306 X	1204	-0-	-15102	-0-	13	1	754	3	N	396	370	1		51
						1	4	436	9						
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						

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063															
04	9114 X	4067	-0-	-5047	-0-	229	1	2266	3	N	1428	1438	0		20
						1	4	1571	9						
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	224	1	7607	3	N	1426	1412	0		34
						1	4	1569	9						
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								

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
04	DELQ PR	4096	-0-	4096	14047	154	1	2481	3	N	1327	1332	0		19
						1	4	1460	9						
05	18656 X	4609	-0-	-14047	-0-	174	1	2817	3	N	1470	1454	0		35
						1	4	1617	9						
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	142	1	5357	3	N	1392	1386	0		41
						4	4	1531	9						
07	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	130	1	5292	3	N	1313	1311	0		43
						4	4	1444	9						
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	126	1	5176	3	N	1201	1220	0		24
						1	4	1321	9						
09	6900 X	6334	-0-	-566	-0-	147	1	4934	3	N	1138	1126	0		36
						1	4	1252	9						

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686															
04	DELQ PR	13409	-0-	13409	30829	313	1	11054	3	N	1855	1843	0		58
						1	4	2041	9						
05	42729 X	11900	-0-	-30829	-0-	312	1	10029	3	N	1417	1418	0		57
						1559	9								
06	24360 X	14276	-0-	-10084	-0-	273	1	12763	3	N	1126	1129	0		54
						1	4	1239	9						
07	25172 X	14302	-0-	-10870	-0-	287	1	12937	3	N	980	991	0		43
						1078	9								
08	17422 X	11991	-0-	-5431	-0-	239	1	10654	3	N	996	1007	0		32
						2	4	1096	9						
09	14280 X	8772	-0-	-5508	-0-	214	1	7608	3	N	863	862	0		33
						1	4	949	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8760 - 15215			
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		
04	DELQ PR	30513	-0-	30513	30513	91 1	24798 3	N	5107	5113 0	38		
						6 4	5618 9						
05	57916 X	27403	-0-	-30513	-0-	99 1	22600 3	N	4276	4259 0	55		
						4704 9							
06	26355 X	26355	-0-	-0-	-0-	82 1	21112 3	N	4682	4692 0	45		
						11 4	5150 9						
07	24118 X	23099	-0-	-1019	-0-	52 1	19294 3	N	3397	3411 0	31		
						16 4	3737 9						
08	24118 X	22890	-0-	-1228	-0-	48 1	19529 3	N	2998	2996 0	33		
						15 4	3298 9						
09	23340 X	20987	-0-	-2353	-0-	37 1	17421 3	N	3205	3200 0	38		
						3 4	3526 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 7169		PERF. 7960 - 13801			
04	DELQ PR	22389	-0-	22389	22389	149 1	18497 3	N	3401	3393 0	60	1 8	
						2 4	3741 9						
05	43823 X	21434	-0-	-22389	-0-	140 1	17510 3	N	3439	3457 0	42		
						1 4	3783 9						
06	19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	138 1	15770 3	N	2905	2905 0	42		
						3196 9							
07	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	152 1	16477 3	N	2962	2962 0	42		
						1 4	3258 9						
08	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	142 1	15397 3	N	2779	2780 0	41		
						3 4	3057 9						
*09	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	127 1	13256 3	N	2779	2766 0	54		
						1 4	3057 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 189H		RRCID -> 279969		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8674 - 15890			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 %	8118	-0-	8118	8118	110 1	3381 3	Y	4205	3465 0	70	670 1	
						1 4	4626 9						
07	0 %	33799	-0-	33799	41917	199 1	12595 3	Y	19058	18948 0	180		
						41 4	20964 9						
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		
												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			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	N	4868	4804 0	64		
						2 4	5355 9						
05	43595 X	20708	-0-	-22887	-0-	56 1	15381 3	N	4792	4807 0	49		
						5271 9							
06	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	40 1	18495 3	N	4293	4274 0	68		
						1 4	4722 9						
07	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	40 1	18921 3	N	3500	3508 0	60		
						1 4	3850 9						
08	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	48 1	18878 3	N	3172	3159 0	73		
						1 4	3489 9						
*09	24347 X	24347	-0-	-0-	-0-	69 1	20236 3	N	3674	3629 0	118		
						1 4	4041 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																			
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390												
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									
04	DELQ PR	8499	-0-	8499	8499	134	1	6955	3	N	1281	1279	0	40							
						1	4	1409	9												
05	11803 X	3304	-0-	-8499	-0-	59	1	2781	3	N	422	442	0	20							
						464	9														
06	11370 X	10854	-0-	-516	-0-	210	1	9816	3	N	752	736	0	36							
						1	4	827	9												
07	11749 X	9776	-0-	-1973	-0-	184	1	8325	3	N	1152	1138	0	50							
						1267	9														
08	11749 X	8947	-0-	-2802	-0-	170	1	7593	3	N	1075	1091	0	34							
						1	4	1183	9												
09	10860 X	8586	-0-	-2274	-0-	206	1	7335	3	N	949	947	0	36							
						1	4	1044	9												
FOGMT UNIT A												WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665		
04	14B2 EXT	12539	-0-	12539	12539	50	1	10914	3	N	1422	1378	0	1	8	43					
						11	4	1564	9												
*05	24004 X	11465	-0-	-12539	-0-	50	1	9740	3	N	1516	1494	0			65					
						7	4	1668	9												
*06	11700 X	11378	-0-	-322	-0-	50	1	10260	3	N	966	987	0			44					
						5	4	1063	9												
*07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	48	1	8121	3	N	1106	1083	0			67					
						6	4	1217	9												
*08	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	56	1	8339	3	N	1168	1152	0			83					
						6	4	1285	9												
*09	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	6830	3	N	835	875	0			43					
						7	4	919	9												
LA BANDERA RANCH UNIT B												WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925		
04	0 W	9279	-0-	9279	18905	65	1	8047	3	N	1060	1069	0			46					
						1	4	1166	9												
05	0 W	9697	-0-	9697	28602	76	1	8477	3	N	1039	1001	0			84					
						1	4	1143	9												
06	0 W	5295	-0-	5295	33897	42	1	3980	3	N	1157	1181	0			60					
						1273	9														
07	43123 X	9226	-0-	-33897	-0-	84	1	8042	3	N	1000	1017	0			43					
						1100	9														
08	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	100	1	10432	3	N	916	892	0	17	8	50					
						1008	9														
*09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	81	1	8025	3	N	655	604	0	54	1	47					
						721	9														
FOGMT UNIT A												WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664		
04	DELQ PR	17624	-0-	17624	17624	69	1	15017	3	N	2294	2276	0			74					
						15	4	2523	9												
05	27801 X	10177	-0-	-17624	-0-	45	1	8716	3	N	1282	1301	0			55					
						6	4	1410	9												
06	19920 X	6088	-0-	-13832	-0-	26	1	5381	3	N	616	643	0			28					
						3	4	678	9												
07	20584 X	40	-0-	-20544	-0-	27	3	13	9	N	12	39	0			1					
08	20584 X	8352	-0-	-12232	-0-	48	1	7069	3	N	1118	1040	0			79					
						5	4	1230	9												
09	17610 X	8801	-0-	-8809	-0-	60	1	7658	3	N	977	1005	0			51					
						8	4	1075	9												

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	DELQ	PR	15858	-0-	15858	15858	63 1	13668 3	N	1922	1861 0	2 8	59		
							13 4	2114 9							
05	26503	X	10645	-0-	-15858	-0-	47 1	9227 3	N	1241	1247 0		53		
							6 4	1365 9							
06	18060	X	13808	-0-	-4252	-0-	59 1	11988 3	N	1595	1575 0		73		
							6 4	1755 9							
07	18662	X	10087	-0-	-8575	-0-	51 1	8758 3	N	1155	1158 0		70		
							7 4	1271 9							
08	18662	X	7032	-0-	-11630	-0-	39 1	5737 3	N	1138	1127 0		81		
							4 4	1252 9							
09	15870	X	3339	-0-	-12531	-0-	17 1	2102 3	N	1107	1130 0		58		
							2 4	1218 9							
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	27611 3	N	4898	4693 0		205		
							6 4	5388 9							
*05	31837	X	25676	-0-	-6161	-0-	64 1	21896 3	N	3377	3414 0		168		
							1 4	3715 9							
*06	30810	X	26725	-0-	-4085	-0-	63 1	22144 3	N	4107	4018 0		257		
							4518 9								
*07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	3 1	1313 3	N	125	373 0		9		
							138 9								
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2 1	796 3	N	2010	1829 0		190		
							1 4	2211 9							
*09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	10 1	2760 3	N	3038	2940 0		288		
							2 4	3342 9							
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 280052	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	1029	PERF.	N/A			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		
FOGMT UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107			
04	DELQ	PR	12915	-0-	12915	12915	50 1	10939 3	N	1741	1730 0	2 8	56		
							11 4	1915 9							
05	22225	X	9310	-0-	-12915	-0-	41 1	8085 3	N	1071	1081 0		46		
							6 4	1178 9							
06	15570	X	12677	-0-	-2893	-0-	55 1	11207 3	N	1281	1268 0		59		
							6 4	1409 9							
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	10 1	1626 3	N	797	808 0		48		
							1 4	877 9							
08	16089	X	9182	-0-	-6907	-0-	54 1	8029 3	N	994	972 0		70		
							6 4	1093 9							
09	12930	X	8932	-0-	-3998	-0-	60 1	7555 3	N	1190	1198 0		62		
							8 4	1309 9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	13674	-0-	13674	13674	10349 3 3291 9	34 4	N	2992	2974 0	2 8 100
05	30244 X	16570	-0-	-13674	-0-	14258 3 2305 9	7 4	N	2095	2114 0	81
06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	11080 3 2353 9	3 4	N	2139	2126 0	94
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10314 3	2276 9	N	2069	2044 0	119
08	12524 X	7833	-0-	-4691	-0-	6396 3 1432 9	5 4	N	1302	1346 0	75
09	12120 X	8449	-0-	-3671	-0-	6944 3	1505 9	N	1368	1354 0	89

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

04	SHUT IN	78072	-0-	78072	90823	187 1 1 4	73477 3	Y	4006	4050 0	105
05	180059 X	89236	-0-	-90823	-0-	229 1 29 4	84358 3 4620 9	Y	4200	4185 0	120
06	85620 X	85620	-0-	-0-	-0-	221 1 2 4	81752 3 3645 9	Y	3314	3356 0	78
07	83383 X	83383	-0-	-0-	-0-	212 1 4 4	80259 3 2908 9	Y	2644	2643 0	79
08	59582 X	52289	-0-	-7293	-0-	113 1 8 4	49549 3 2619 9	Y	2381	2360 0	100
09	57660 X	47081	-0-	-10579	-0-	109 1 14 4	45150 3 1808 9	Y	1644	1673 0	71

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 W	17526	-0-	17526	17526	258 1 1 4	14947 3 2320 9	N	2109	2060 0	49
04	0 W	15735	-0-	15735	33261	258 1 1 4	13435 3 2041 9	N	1855	1846 0	58
05	0 W	14549	-0-	14549	47810	262 1 1888 9	12399 3	N	1716	1705 0	69
06	0 W	14779	-0-	14779	62589	277 1 1 4	12948 3 1553 9	N	1412	1413 0	68
07	0 W	12455	-0-	12455	75044	243 1 1219 9	10993 3	N	1108	1128 0	48
08	0 W	12455	-0-	12455	87499	247 1 2 4	11029 3 1177 9	N	1070	1084 0	34
09	0 W	12209	-0-	12209	99708	299 1 1 4	10646 3 1263 9	N	1148	1138 0	44

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 188H RRCID -> 280211 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8722 - 15691

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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												
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 280419		COMPL. DATE 12/08/2014				TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207				
M O	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
04	25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	94	1	21201	3	N	3390	3435	0	31
						3729	9							
05	25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	84	1	21842	3	N	3376	3336	0	71
						3714	9							
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							
FOGMT UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 280441		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588				
04	14B2 EXT	20595	-0-	20595	20595	83	1	18092	3	N	2183	2113	0	68
						19	4	2401	9					
05	14B2 EXT	20850	-0-	20850	41445	95	1	18402	3	N	2127	2104	0	91
						13	4	2340	9					
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					
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	N	3415	3335	0	80
						3757	9							
06	DELQ PR	8869	-0-	8869	8869	117	1	3748	3	N	4548	4527	0	101
						1	4	5003	9					
07	DELQ PR	4312	-0-	4312	13181	11	1	430	3	N	3519	3555	0	65
						3871	9							
08	17040 X	3859	-0-	-13181	-0-	3	3	3856	9	N	3505	3533	1	37
*09	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	53	1	4427	3	N	3191	3129	1	99
						4	4	3510	9					
DIAMOND H RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 280497		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920				
04	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	291	1	20038	3	N	3777	3760	0	36
						4	4	4155	9					
05	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	408	1	12114	3	N	5200	5113	0	123
						1	4	5720	9					
06	22680 X	17533	-0-	-5147	-0-	362	1	11663	3	N	5005	5017	0	111
						2	4	5506	9					
07	23436 X	16253	-0-	-7183	-0-	282	1	11461	3	N	4099	4134	0	76
						1	4	4509	9					
08	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT			76
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		105H	RRCID -> 280498			COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH	7829	PERF. 8369 - 15355
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		21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	63 1	17186 3	N	3431	3406 0		25	
							4 4	3774 9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	4582 9	N	-0-			25	
06		0 W	26967	-0-	26967	26967	86 1	22287 3	N	4165	4150 0		40	
							27 4	8023 9						
07		0 W	40483	-0-	40483	67450	87 1	32346 3	N	7294	7266 0		68	
							27 4	8023 9						
08		0 W	35567	-0-	35567	103017	71 1	29240 3	N	5667	5672 0		63	
							22 4	6234 9						
09		0 W	30001	-0-	30001	133018	54 1	25036 3	N	4461	4470 0		54	
							4 4	4907 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	N	5735	5665 0		70	
							1 4	6309 9						
06		29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	53 1	24361 3	N	4335	4336 0		69	
							1 4	4769 9						
07		DELQ PR	26762	-0-	26762	26762	46 1	21610 3	N	4640	4630 0		79	
							2 4	5104 9						
08		54267 X	27505	-0-	-26762	-0-	57 1	22449 3	N	4543	4518 0		104	
							2 4	4997 9						
*09		25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	70 1	20816 3	N	4647	4601 0		150	
							1 4	5112 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		76H	RRCID -> 280516			COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH	8182	PERF. 8746 - 17459

04		23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	58 1	18809 3	N	4407	4349 0		58	
							2 4	4848 9						
05		29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	84 1	23317 3	N	5184	5178 0		64	
							1 4	5702 9						
06		30595 X	30595	-0-	-0-	-0-	56 1	25421 3	N	4651	4641 0		74	
							2 4	5116 9						
07		30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	52 1	24522 3	N	5753	5729 0		98	
							2 4	6328 9						
08		27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	58 1	22588 3	N	4440	4436 0		102	
							2 4	4884 9						
*09		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	40 1	11806 3	N	2899	2908 0		93	
							3189 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		82H	RRCID -> 280536			COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8766 - 15268

04		14B2 EXT	17019	-0-	17019	41236	40 1	13226 3	N	3410	3402 0		45	
							2 4	3751 9						
05		14B2 EXT	16406	-0-	16406	57642	49 1	13387 3	N	2699	2711 0		33	
							1 4	2969 9						
06		72542 X	14900	-0-	-57642	-0-	29 1	13068 3	N	1638	1645 0		26	
							1 4	1802 9						
07		19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	35 1	16473 3	N	2594	2576 0		44	
							1 4	2853 9						
08		17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	37 1	14685 3	N	2524	2510 0		58	
							1 4	2776 9						
*09		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	29 1	8753 3	N	1541	1549 0		50	
							1 4	1695 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061												
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	
04	14B2 EXT	28107	-0-	28107	28107	84 1	23008 3	N	4554	4521 0	33	
						6 4	5009 9					
05	14B2 EXT	28672	-0-	28672	56779	102 1	23451 3	N	4654	4627 0	60	
						5119 9						
06	DELQ PR	25451	-0-	25451	82230	77 1	20127 3	N	4760	4774 0	46	
						11 4	5236 9					
07	110051 X	27821	-0-	-82230	-0-	63 1	23275 3	N	4058	4066 0	38	
						19 4	4464 9					
08	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	60 1	24528 3	N	4001	3995 0	44	
						18 4	4401 9					
*09	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	43 1	19815 3	N	3717	3716 0	45	
						3 4	4089 9					

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	N	1914	1764 0	150	
						1 4	2105 9					
07	DELQ PR	10330	-0-	10330	21328	561 1	8144 3	N	1477	1504 0	123	
						1625 9						
08	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	6355			N	NO RPT		123	
09	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-			N	NO RPT		123	

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787												
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	84	41 1
						1236 9						
09	12420 X	9094	-0-	-3326	-0-	474 1	7464 3	N	1051	891 0	120	124 1
						1156 9						

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741													
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				
04	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	54 1	2933	2912 0	21				
						3 4							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			21 0	-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	65 1	8623	8543 0	80				
						20 4							
08	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-				80				
09	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-				80				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987													
05	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	118 1	5435	5366 0	69				
						5979 9							
06	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	43 1	4526	4551 0	44				
						6 4							
07	DELQ PR	20078	-0-	20078	20078	43 1	3718	3728 0	34				
						13 4							
08	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-				34				
09	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-				34				

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588													
05	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	63 1	3718	3671 0	47				
						4090 9							
06	43206 X	43206	-0-	-0-	-0-	136 1	7025	7004 0	68				
						19 4							
07	DELQ PR	43034	-0-	43034	43034	96 1	6439	6447 0	60				
						30 4							
08	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	27937				60				
09	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	13327				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-				-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
09	SHUT IN	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 WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
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		2340 X	-0-	-2340	-0-				N	-0-	52	0	-0-	
05		2418 X	1337	-1081	-0-	55	1	568	3	649	575	0	74	
						714	9							
06		2340 X	1595	-745	-0-	68	1	745	3	710	714	0	70	
						1	4	781	9					
07		2418 X	1281	-1137	-0-	61	1	554	3	605	576	0	99	
						666	9							
08		2418 X	NO RPT	-2418	-0-				N	NO RPT			99	
09		2340 X	NO RPT	-2340	-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														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-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														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
04		20651 X	20651	-0-	-0-	49	1	15871	3	N	4299	4243	0	56
						2	4	4729	9					
05		19404 X	19404	-0-	-0-	53	1	14642	3	N	4281	4284	0	53
						4709	9							
06		22422 X	22422	-0-	-0-	39	1	17906	3	N	4069	4057	0	65
						1	4	4476	9					
07		27402 X	27402	-0-	-0-	50	1	23721	3	N	3299	3308	0	56
						2	4	3629	9					
08		17580 X	17580	-0-	-0-	36	1	14352	3	N	2901	2890	0	67
						1	4	3191	9					
09		15630 X	12204	-0-	-3426	30	1	8997	3	N	2888	2862	0	93
						3177	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829														
04		67951 X	30801	-0-	-37150	88	1	23950	3	N	6143	6156	0	46
						6	4	6757	9					
05		79018 X	79018	-0-	-0-	101	1	23224	3	N	50630	50611	0	65
						55693	9							
06		27346 X	27346	-0-	-0-	84	1	21977	3	N	4794	4813	0	46
						12	4	5273	9					
07		25637 X	23543	-0-	-2094	53	1	19444	3	N	3664	3676	0	34
						16	4	4030	9					
08		25637 X	NO RPT	-25637	-0-				N	NO RPT			34	
09		24810 X	NO RPT	-24810	-0-				N	NO RPT			34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
DIAMOND H STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572		
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
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	28	1	5253	3	19
						9	4	2191	9	
05	740 X	740	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	2
						144	9			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	7471 X	3017	-0-	-4454	-0-	12	1	2116	3	17
						889	9			
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					17
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					17
DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 280765		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 96H		RRCID -> 280777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392		
04	41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	98	1	36197	3	206
						8	4	5358	9	
05	40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	104	1	35795	3	189
						1	4	4200	9	
06	36600 X	33536	-0-	-3064	-0-	86	1	30197	3	185
						1	4	3252	9	
07	37820 X	26788	-0-	-11032	-0-	64	1	24060	3	177
						4	4	2660	9	
08	37820 X	3629	-0-	-34191	-0-	9	1	3418	3	17
						2	4	200	9	
09	36600 X	16027	-0-	-20573	-0-	52	1	14814	3	99
						10	4	1151	9	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	39090 X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 280892		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178		
08	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					-0-
09	21900 X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645													
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	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	2	N	1175	1082 1	386
						1293	9						
05	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	408	1	11121	2	N	1147	1260 1	273
						1262	9						
06	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	367	1	9243	2	N	1100	1079 1	293
						1210	9					1 8	
07	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	9440	2	1198	9	N	1089	1077 1	305
08	12803 X	10447	-0-	-2356	-0-	9257	2	1190	9	N	1082	1074 1	313
09	12390 X	10423	-0-	-1967	-0-	9218	2	1205	9	N	1095	1280 1	128
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426													
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	11	1	1616	2	Y	444	447 1	26
						488	9						
05	3472 X	1700	-0-	-1772	-0-	7	1	1147	2	Y	496	483 1	39
						546	9						
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	24	1	3592	2	Y	525	530 1	34
						578	9						
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	13	1	1851	2	Y	493	504 1	23
						542	9						
08	3255 X	1364	-0-	-1891	-0-	5	1	813	2	Y	496	475 1	44
						546	9						
09	3630 X	1098	-0-	-2532	-0-	4	1	586	2	Y	462	459 1	47
						508	9						
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700													
04	14640 X	13509	-0-	-1131	-0-	392	1	12428	2	N	626	714 1	241
						689	9						
05	15128 X	13630	-0-	-1498	-0-	385	1	12542	2	N	639	730 1	150
						703	9						
06	14550 X	13162	-0-	-1388	-0-	275	1	12231	2	N	596	539 1	207
						656	9						
07	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	12466	2	624	9	N	567	536 1	238
08	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14060	2	664	9	N	604	545 1	297
*09	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	12731	2	622	9	N	565	522 1	339
												1 8	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715													
04	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	52	1	7812	2	Y	1038	1039 1	88
						1142	9						
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	53	1	8025	2	Y	1033	1014 1	107
						1136	9						
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	56	1	7387	2	Y	954	977 1	84
						1049	9						
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	57	1	7805	2	Y	924	918 1	90
						1016	9						
08	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	60	1	7866	2	Y	969	949 1	110
						1066	9						
09	8430 X	7830	-0-	-600	-0-	42	1	6910	2	Y	798	810 1	98
						878	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 #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	7740 X	7394	-0-	-346	-0-	52 1	1010 9	6332 2	Y	918	923 1		81
05	7998 X	7655	-0-	-343	-0-	52 1	1011 9	6592 2	Y	919	902 1		98
06	7740 X	6795	-0-	-945	-0-	51 1	873 9	5871 2	Y	794	819 1		73
07	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	50 1	837 9	5973 2	Y	761	758 1		76
08	7874 X	6467	-0-	-1407	-0-	50 1	781 9	5636 2	Y	710	702 1		84
09	7410 X	5177	-0-	-2233	-0-	31 1	609 9	4537 2	Y	554	567 1		71

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A													
04	20850 X	18137	-0-	-2713	-0-	203 1	1196 9	16738 2	N	1087	1266 1		80
05	20925 X	4404	-0-	-16521	-0-	65 1	307 9	4032 2	N	279	173 1		186
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	255 9	3435 2	N	232	178 1		240
09	18030 X	11672	-0-	-6358	-0-	484 1	839 9	10349 2	N	763	717 1	1 8	285

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895													
04	18000 X	17251	-0-	-749	-0-	193 1	1168 9	15890 2	N	1062	1256 1		235
05	18600 X	6350	-0-	-12250	-0-	93 1	443 9	5814 2	N	403	545 1		93
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	974 9	9507 2	N	885	533 1	4 8	441
09	16200 X	10470	-0-	-5730	-0-	361 1	1093 9	9016 2	N	994	1077 1	4 8	354

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102													
04	10950 X	2020	-0-	-8930	-0-	166 1	355 9	1499 2	N	323	179 1		256
05	11315 X	5589	-0-	-5726	-0-	240 1	792 9	4557 2	N	720	728 1	6 8	242
06	10950 X	5032	-0-	-5918	-0-	128 1	815 9	4089 2	N	741	902 1	2 8	79
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	165 1	911 9	4085 2	N	828	709 1		198
08	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	204 1	985 9	3698 2	N	895	911 1		182
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	171 1	937 9	3540 2	N	852	901 1	1 8	132

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840 X	8726	-0-	-1114	-0-	501	1	7773	2	N	411	357	1	257
						452	9							
05	10168 X	9344	-0-	-824	-0-	506	1	8354	2	N	440	544	1	153
						484	9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
04	8010 X	5753	-0-	-2257	-0-	5178	2	575	9	N	523	547	1	164
05	8277 X	6684	-0-	-1593	-0-	6147	2	537	9	N	488	535	1	114
06	8010 X	5861	-0-	-2149	-0-	5365	2	496	9	N	451	361	1	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	302

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
04	6330 X	6226	-0-	-104	-0-	145	1	5223	2	N	780	1091	1	200
						858	9							
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	151	1	6124	2	N	839	909	1	130
						923	9							
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
04	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	146	1	9206	2	N	621	728	1	129
						683	9							
05	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	118	1	8523	2	N	560	543	1	146
						616	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011													TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8629 - 14250
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		13290 X	11795	-0-	-1495	-0-	490	1	10412	2	N	812	736	1	429	
							893	9								
05		14508 X	12021	-0-	-2487	-0-	413	1	10682	2	N	842	905	1	366	
							926	9								
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								
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8330 - 13914
04		12450 X	6065	-0-	-6385	-0-	290	1	5192	2	N	530	547	1	193	
							583	9								
05		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	393	1	10566	2	N	797	724	1	266	
							877	9								
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								
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011													TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090
04		3390 X	3312	-0-	-78	-0-	3033	2	279	9	N	254	187	1	238	
							174	9								
05		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3174	2	281	9	N	255	367	1	126	
							2973	2	259	9	N	235	177	1	184	
06		3450 X	3232	-0-	-218	-0-	2973	2	259	9	N	235	177	1	184	
							3143	2	266	9	N	242	186	1	240	
07		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3143	2	266	9	N	242	186	1	240	
							2870	2	253	9	N	230	361	1	109	
08		3224 X	3123	-0-	-101	-0-	2870	2	253	9	N	230	361	1	109	
							2740	2	240	9	N	218	181	1	146	
09		3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2740	2	240	9	N	218	181	1	146	
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011													TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2048	2	248	9	N	225	189	1	232	
							1972	2	215	9	N	195	184	1	243	
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1972	2	215	9	N	195	184	1	243	
							2078	2	245	9	N	223	357	1	109	
06		2430 N	2323	-0-	-107	-0-	2078	2	245	9	N	223	357	1	109	
							2121	2	235	9	N	214	182	1	141	
07		2387 N	2356	-0-	-31	-0-	2121	2	235	9	N	214	182	1	141	
							1924	2	226	9	N	205	181	1	165	
08		2201 N	2150	-0-	-51	-0-	1924	2	226	9	N	205	181	1	165	
							1834	2	219	9	N	199	188	1	174	
09		2310 N	2053	-0-	-257	-0-	1834	2	219	9	N	199	188	1	174	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011													TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8419 - 15039
04		30060 X	26757	-0-	-3303	-0-	149	1	25202	2	N	1278	1458	1	394	
							1406	9								
05		31062 X	29233	-0-	-1829	-0-	178	1	27613	2	N	1311	1423	1	272	
							1442	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		4761 2	789 9	N	717	916 1	1 8	342
05		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-		5913 2	792 9	N	720	895 1	3 8	164
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						

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
04		13800 X		-0-	-0-	-13800				Y	-0-	12 0		455
05		14198 X		-0-	-0-	-14198				Y	-0-	350 1		105
06		12270 X		-0-	-0-	-12270				Y	1	1 8		105
07		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	3	3 8		105
08		7037 X	52	-0-	-0-	-6985		11 1	41 9	Y	37	41 0		101
*09		374 X	374	-0-	-0-	-0-		29 1	345 9	Y	314	310 0	1 8	104

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
04		2850 X	2612	-0-	-238	-0-		2371 2	241 9	N	219	185 1		182
05		2821 X	2631	-0-	-190	-0-		2398 2	233 9	N	212	186 1		208
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
04		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-		7 1	11433 2	N	1345	1626 1		278
								1480 9						
05		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-		13 1	12107 2	N	1340	1426 1		192
								1474 9						
06		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-		11032 2	1345 9	N	1223	1263 1	3 8	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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130														
04		26040 X	22822	-0-	-3218	-0-		13 1	20339 2	N	2245	2537 1		260
								2470 9						
05		26505 X	22720	-0-	-3785	-0-		23 1	20303 2	N	2176	1968 1		468
								2394 9						
06		24750 X	21075	-0-	-3675	-0-		18863 2	2212 9	N	2011	2170 1		309
07		21998 X	21998	-0-	-0-	-0-		15 1	19717 2	N	2060	1975 1		394
								2266 9						
08		23653 X	20845	-0-	-2808	-0-		31 1	18570 2	N	2040	2156 1		278
								2244 9						
09		22830 X	19526	-0-	-3304	-0-		17492 2	2034 9	N	1849	1612 1		515

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 #:		A 3H	RRCID ->	268137	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8361 - 12119			
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
04	7800 X	468	-0-	-7332	-0-	41	2	427	9	N	388	362	1		248
05	8091 X	6268	-0-	-1823	-0-	43	1	5245	2	N	891	908	1	13 8	218
						980	9								
06	7830 X	7352	-0-	-478	-0-	50	1	6545	2	N	688	731	1	2 8	173
						757	9								
07	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	269	1	6021	2	N	526	539	1	2 8	158
						579	9								
08	6262 X	5168	-0-	-1094	-0-	187	1	4472	2	N	463	361	1		260
						509	9								
09	7350 X	4886	-0-	-2464	-0-	212	1	4214	2	N	418	177	1	1 8	500
						460	9								
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	268163	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8287 - 11680			
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	116	1	3208	2	N	565	366	1		353
						622	9								
05	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	231	1	18416	2	N	1132	1265	1	20 8	200
						1245	9								
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	88	1	4100	2	N	845	720	1	1 8	324
						930	9								
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	259	1	3189	2	N	725	713	1	2 8	334
						798	9								
08	10323 X	3626	-0-	-6697	-0-	301	1	2642	2	N	621	544	1		411
						683	9								
09	9990 X	2945	-0-	-7045	-0-	246	1	2112	2	N	534	729	1	2 8	214
						587	9								
FAITH-BONITA		WELL #:		D 1H	RRCID ->	268442	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7558 - 13694			
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	6	0		231
05	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-				231
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-				231
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6	6	0		231
08	4402 X	517	-0-	-3885	-0-	5	1	97	2	Y	375	373	0		233
						2	4	413	9						
*09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	Y	366	495	0		104
						1	4	403	9						
FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		F 1H	RRCID ->	268447	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6678 - 13315			
04	5070 X	3346	-0-	-1724	-0-	29	1	2664	2	Y	580	568	0		18
						15	4	638	9						
05	4278 X	3269	-0-	-1009	-0-	31	1	2600	2	Y	577	591	0		4
						3	4	635	9						
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	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	38	1	2846	2	Y	1933	1923	0	1 8	11
						11	4	2126	9						
09	3360 X	2589	-0-	-771	-0-	18	1	2043	2	Y	479	486	0		4
						1	4	527	9						
FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		G 1H	RRCID ->	268631	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6441 - 11871			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				228
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				228
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-	120	0		108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: G 2H		RRCID -> 268632		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			330
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			330
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			330
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	4	133 0		201
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88 0		113
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113

FAITH SANDY DIM		WELL #: F 2H		RRCID -> 268749		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544					
04	7380 X	6282	-0-	-1098	-0-	571 1	5063 2	Y	589	598 0			218
05	7285 X	5177	-0-	-2108	-0-	648 9	4516 2	Y	438	398 0			258
06	6660 X	5113	-0-	-1547	-0-	482 9	4517 2	Y	383	360 0			281
07	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	175 1	5827 2	Y	590	596 0			275
08	6479 X	6302	-0-	-177	-0-	421 9	5498 2	Y	553	423 0			405
09	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	199 1	5296 2	Y	509	515 0			399
						649 9							
						196 1							
						608 9							
						187 1							
						560 9							

FAITH-YANA		WELL #: A 1H		RRCID -> 268750		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729					
04	6420 X	5177	-0-	-1243	-0-	330 1	3608 2	Y	1100	1076 0			36
05	6758 X	4628	-0-	-2130	-0-	29 4	1210 9	Y	948	976 0			8
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	249 1	3331 2	Y	1351	1345 0			14
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5 4	1043 9	Y	1156	1163 0			7
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	265 1	5154 2	Y	1116	1114 0			9
09	6600 X	5660	-0-	-940	-0-	14 4	1486 9	Y	976	977 0			8
						325 1	4994 2	Y					
						13 4	1272 9	Y					
						6 4	1228 9	Y					
						295 1	4290 2	Y					
						1 4	1074 9	Y					

FAITH BONITA L UNIT		WELL #: I 1H		RRCID -> 268751		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319					
04	12840 X	3516	-0-	-9324	-0-	48 1	2534 2	Y	849	732 0			337
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-	934 9		Y	-0-	20 0			317
06	11880 X	45	-0-	-11835	-0-	42 1	2 2	Y	1				318
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	1 9	6 2	Y	75	50 0	3 8		340
08	8153 X	87	-0-	-8066	-0-	16 1	32 2	Y	16	11 8			345
09	3510 X	66	-0-	-3444	-0-	83 9		Y	-0-				345
						37 1		Y					
						18 9		Y					
						66 1		Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012													TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7596 - 14518
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						
04	8130 X	6083	-0-	-2047	-0-	345 1	4517 2	Y	1084	1062	0		34			
						29 4	1192 9									
05	8401 X	5093	-0-	-3308	-0-	265 1	3623 2	Y	1090	1117	0		7			
						6 4	1199 9									
06	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	307 1	7185 2	Y	1497	1493	0		11			
						15 4	1647 9									
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	367 1	6686 2	Y	1249	1256	0		4			
						14 4	1374 9									
08	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	375 1	7352 2	Y	1213	1211	0		6			
						7 4	1334 9									
09	7860 X	7324	-0-	-536	-0-	329 1	5850 2	Y	1040	1042	0		4			
						1 4	1144 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012													TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8247 - 12858
04	11100 X	484	-0-	-10616	-0-	1 1	45 2	N	398	178	1		327			
						438 9										
05	11470 X	7773	-0-	-3697	-0-	55 1	6794 2	N	840	907	1	23 8	237			
						924 9										
06	10890 X	9382	-0-	-1508	-0-	66 1	8544 2	N	702	726	1	1 8	212			
						772 9										
07	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	291 1	6188 2	N	529	360	1	2 8	379			
						582 9										
08	7781 X	6843	-0-	-938	-0-	314 1	5906 2	N	566	719	1	1 8	225			
						623 9										
09	9390 X	6634	-0-	-2756	-0-	329 1	5701 2	N	549	536	1	4 8	234			
						604 9										
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012													TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653 - 13374
04	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	85 1	13551 2	N	832	727	1		300			
						915 9										
05	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	14529 2	928 9	N	844	910	1		234			
						13163 2	795 9	N	723	721	1		236			
06	14220 X	13958	-0-	-262	-0-	12883 2	787 9	N	715	711	1		240			
						10566 2	656 9	N	596	540	1		296			
07	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	10283 2	713 9	N	648	736	1		208			
						9736 2										
08	15469 X	11222	-0-	-4247	-0-	10566 2	656 9	N	596	540	1		296			
						10283 2	713 9	N	648	736	1		208			
09	14970 X	10996	-0-	-3974	-0-	10283 2	713 9	N	648	736	1		208			
						9736 2										
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012													TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889 - 13437
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	69 1	10965 2	N	776	708	1	1 8	251			
						854 9										
05	12989 X	12417	-0-	-572	-0-	11555 2	862 9	N	784	909	1		126			
						10529 2	771 9	N	701	719	1		108			
06	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	10549 2	758 9	N	689	528	1		269			
						10029 2	723 9	N	657	722	1		204			
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	9736 2	693 9	N	630	713	1		121			
						10229 2	723 9	N	657	722	1		204			
08	12648 X	10752	-0-	-1896	-0-	10029 2	723 9	N	657	722	1		204			
						9736 2	693 9	N	630	713	1		121			
09	12030 X	10429	-0-	-1601	-0-	9736 2	693 9	N	630	713	1		121			
						10229 2	723 9	N	657	722	1		204			
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012													TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8343 - 12960
04	14550 X	13281	-0-	-1269	-0-	77 1	12182 2	N	929	901	1		299			
						1022 9										
05	14818 X	13375	-0-	-1443	-0-	12353 2	1022 9	N	929	1076	1		152			
						11326 2	914 9	N	831	719	1		264			
06	14310 X	12240	-0-	-2070	-0-	11624 2	895 9	N	814	720	1		358			
						11621 2	910 9	N	827	716	1		469			
07	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	11621 2	910 9	N	827	716	1		469			
						11987 2	856 9	N	778	899	1		348			
08	14043 X	12531	-0-	-1512	-0-	11621 2	910 9	N	827	716	1		469			
						11987 2	856 9	N	778	899	1		348			
09	13290 X	12843	-0-	-447	-0-	11987 2	856 9	N	778	899	1		348			
						11987 2	856 9	N	778	899	1		348			

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 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012													TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8383 - 13006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04		16740 X	14341	-0-	-2399	-0-	82	1	13061	2	N	1089	1080	1	279	
							1198	9								
05		16554 X	14423	-0-	-2131	-0-	13260	2	1163	9	N	1057	1080	1	256	
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	

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011													TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7064 - 14837
04		9690 X	8873	-0-	-817	-0-	47	1	6557	2	Y	2014	1971	0	64	
							54	4	2215	9						
05		10013 X	5111	-0-	-4902	-0-	30	1	3851	2	Y	1113	1167	0	10	
							6	4	1224	9						
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						
08		10633 X	10384	-0-	-249	-0-	27	1	7912	2	Y	2212	2206	0	15	
							12	4	2433	9						
*09		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	29	1	7679	2	Y	2096	2100	0	10	
							3	4	2306	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012													TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8375 - 13495
04		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	194	1	11273	2	N	532	363	1	282	
							585	9								
05		11191 X	10060	-0-	-1131	-0-	182	1	9333	2	N	495	532	1	245	
							545	9								
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								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013													TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8327 - 12842
04		8490 X	8227	-0-	-263	-0-	132	1	7653	2	N	402	367	1	168	
							442	9								
05		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	169	1	8699	2	N	506	545	1	129	
							557	9								
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								

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	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	15630 X	12107	-0-	-3523	-0-	296 1	11298 2	N	466	363 1	4 8	337				
05	15841 X	11862	-0-	-3979	-0-	513 9	10881 2	N	577	716 1	2 8	196				
06	15330 X	12646	-0-	-2684	-0-	346 1	11602 2	N	576	536 1		236				
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	635 9	10514 2	N	525	536 1		225				
08	12524 X	10729	-0-	-1795	-0-	410 1	9926 2	N	506	537 1		194				
09	12660 X	9799	-0-	-2861	-0-	634 9	9001 2	N	495	365 1		324				
						227 1										
						578 9										
						246 1										
						557 9										
						253 1										
						545 9										
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013													TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8501 - 11354
04	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	302 1	10814 2	N	514	183 1		430				
05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	565 9	8971 2	N	474	712 1		192				
06	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	315 1	7733 2	N	445	540 1	3 8	94				
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	521 9	8285 2	N	445	357 1		182				
08	12059 X	7975	-0-	-4084	-0-	263 1	7305 2	N	448	360 1		270				
09	11670 X	7836	-0-	-3834	-0-	490 9	7168 2	N	415	380 1		305				
						180 1										
						177 1										
						493 9										
						211 1										
						457 9										
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012													TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8518 - 13869
04	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	168 1	9711 2	N	722	722 1		127				
05	10013 X	9598	-0-	-415	-0-	794 9	8549 2	N	803	710 1		220				
06	9330 X	9104	-0-	-226	-0-	166 1	8168 2	N	719	866 1		73				
07	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	883 9	8201 2	N	718	540 1		251				
08	11036 X	8719	-0-	-2317	-0-	145 1	7849 2	N	706	708 1		249				
09	10680 X	8316	-0-	-2364	-0-	791 9	7485 2	N	660	535 1		374				
						87 1										
						790 9										
						93 1										
						777 9										
						105 1										
						726 9										
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012													TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8326 - 14055
04	23130 X	17735	-0-	-5395	-0-	254 1	16019 2	N	1329	1464 1		377				
05	23901 X	19333	-0-	-4568	-0-	1462 9	17421 2	N	1460	1457 1	1 8	379				
06	22680 X	18846	-0-	-3834	-0-	306 1	17230 2	N	1371	1447 1		303				
07	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	1606 9	16062 2	N	1247	1067 1		483				
08	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	108 1	21230 2	N	1548	1445 1		586				
09	18840 X	15442	-0-	-3398	-0-	1508 9	14105 2	N	1177	1248 1		515				
						104 1										
						1372 9										
						6 1										
						1703 9										
						42 1										
						1295 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 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
04	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	214 1	13487 2	N		987	1074 1	1 8	288
						1086 9							
05	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	258 1	14669 2	N		1021	1072 1	1 8	236
						1123 9							
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							

PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8236	-		14040			
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
04	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	227 1	14337 2	N		1015	1264 1		334
						1117 9							
05	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	262 1	14918 2	N		999	1088 1	1 8	244
						1099 9							
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							

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 7899	PERF. 8229	-		14131			
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
04	25020 X	21669	-0-	-3351	-0-	310 1	19532 2	N		1661	1802 1		279
						1827 9							
05	25358 X	22545	-0-	-2813	-0-	358 1	20329 2	N		1689	1614 1		354
						1858 9							
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							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8547	-		13178			
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
04	14460 X	13443	-0-	-1017	-0-	80 1	12493 2	N		791	898 1		222
						870 9							
05	15066 X	13927	-0-	-1139	-0-	95 1	12948 2	N		804	716 1		310
						884 9							
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							

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 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012													TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8737 - 13196
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			
04	15330 X	13994	-0-	-1336	-0-	84	1 12987	2 N	839	912	1		362			
05	15841 X	14268	-0-	-1573	-0-	923	97 1 13256	2 N	832	902	1	1 8	291			
06	14820 X	13177	-0-	-1643	-0-	915	72 1 12298	2 N	734	725	1		300			
07	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	807	95 1 12144	2 N	725	715	1		310			
08	14508 X	12362	-0-	-2146	-0-	798	95 1 11444	2 N	748	717	1		341			
09	13980 X	11582	-0-	-2398	-0-	823	88 1 10737	2 N	688	548	1		481			
						757	9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012													TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8250 - 12848
04	16380 X	15403	-0-	-977	-0-	92	1 14246	2 N	968	910	1		269			
05	16926 X	15221	-0-	-1705	-0-	1065	103 1 14089	2 N	935	917	1	1 8	286			
06	16380 X	14939	-0-	-1441	-0-	1029	82 1 13880	2 N	888	1083	1		91			
07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	977	107 1 13769	2 N	886	727	1		250			
08	16120 X	14089	-0-	-2031	-0-	975	108 1 13035	2 N	860	728	1		382			
09	15390 X	13440	-0-	-1950	-0-	946	102 1 12445	2 N	812	896	1		298			
						893	9									
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012													TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 16914
04	40770 X	35781	-0-	-4989	-0-	146	1 33773	2 N	1693	1808	1	5 8	453			
05	41788 X	20231	-0-	-21557	-0-	1862	89 1 19096	2 N	951	1267	1	1 8	136			
06	38250 X	9279	-0-	-28971	-0-	1046	36 1 8874	2 N	335	176	1		295			
07	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	369	177 1 52892	2 N	3555	3234	1	15 8	601			
08	95995 X	95995	-0-	-0-	-0-	3911	196 1 89017	2 N	6165	6499	1	7 8	260			
*09	93154 X	93154	-0-	-0-	-0-	6782	193 1 86746	2 N	5650	5393	1	7 8	510			
						6215	9									
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012													TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8444 - 16305
04	56340 X	51582	-0-	-4758	-0-	214	1 49654	2 N	1558	1442	1		393			
05	58218 X	28537	-0-	-29681	-0-	1714	127 1 27356	2 N	958	1241	1		110			
06	55260 X	37547	-0-	-17713	-0-	1054	149 1 36267	2 N	1028	905	1		233			
07	57508 X	57508	-0-	-0-	-0-	1131	188 1 55308	2 N	1829	1792	1		270			
08	52700 X	51465	-0-	-1235	-0-	2012	109 1 49336	2 N	1836	1596	1		510			
09	51000 X	47023	-0-	-3977	-0-	2020	101 1 45109	2 N	1648	1618	1		540			
						1813	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	13410 X	12695	-0-	-715	-0-	75	1	11630	2	N	900	736	417
						990	9						
05	13857 X	13248	-0-	-609	-0-	90	1	12188	2	N	882	1080	219
						970	9						
06	13320 X	12469	-0-	-851	-0-	68	1	11522	2	N	799	539	479
						879	9						
07	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	87	1	11202	2	N	765	900	344
						842	9						
08	13237 X	11477	-0-	-1760	-0-	88	1	10541	2	N	771	690	425
						848	9						
09	12810 X	10959	-0-	-1851	-0-	83	1	10060	2	N	742	882	285
						816	9						

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050													
04	2970 X	1964	-0-	-1006	-0-	1782	2	182	9	N	165	188	200
												1	8
05	2883 X	2082	-0-	-801	-0-	1904	2	178	9	N	162	173	189
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2549	2	261	9	N	237	365	61
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2422	2	223	9	N	203	177	87
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2296	2	211	9	N	192	157	122
*09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2608	2	226	9	N	205	188	139

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552													
04	11100 X	9082	-0-	-2018	-0-	313	1	7504	2	N	1150	1433	193
						1265	9						
05	11470 X	9924	-0-	-1546	-0-	330	1	8439	2	N	1050	1084	158
						1155	9					1	8
06	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	465	1	10028	2	N	1209	1083	284
						1330	9						
07	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	421	1	11929	2	N	1141	897	528
						1255	9						
08	9920 X	9094	-0-	-826	-0-	240	1	7974	2	N	800	1062	266
						880	9						
*09	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	103	1	9682	2	N	1074	926	414
						1181	9						

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518													
04	12150 X	9968	-0-	-2182	-0-	250	1	8937	2	N	710	722	307
						781	9						
05	13795 X	9657	-0-	-4138	-0-	262	1	8611	2	N	713	864	156
						784	9						
06	13350 X	8973	-0-	-4377	-0-	193	1	8073	2	N	643	542	257
						707	9						
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	159	1	7156	2	N	553	540	270
						608	9						
08	11749 X	4185	-0-	-7564	-0-	95	1	3809	2	N	255	177	348
						281	9						
09	9960 X	7960	-0-	-2000	-0-	78	1	7244	2	N	580	364	564
						638	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 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			
04		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	408	1	14590	2	N	971	1251	1	1	8	332
							1068	9									
05		15500 X	14860	-0-	-640	-0-	407	1	13408	2	N	950	1073	1	1	8	208
							1045	9									
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									
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093																	
04		12930 X	10945	-0-	-1985	-0-	80	1	10021	2	N	767	716	1			234
							844	9									
05		13361 X	11878	-0-	-1483	-0-	90	1	10923	2	N	786	724	1	1	8	295
							865	9									
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
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170																	
04		16920 X	14400	-0-	-2520	-0-	106	1	13262	2	N	938	1084	1			196
							1032	9									
05		16492 X	14946	-0-	-1546	-0-	113	1	13795	2	N	944	877	1			263
							1038	9									
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
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162																	
04		13140 X	11675	-0-	-1465	-0-	86	1	10725	2	N	785	726	1			331
							864	9									
05		13268 X	12338	-0-	-930	-0-	94	1	11377	2	N	788	727	1			392
							867	9									
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

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

04		15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	118	1	14801	2	N	914	903	1	408
							1005	9							
05		16647 X	13993	-0-	-2654	-0-	106	1	12940	2	N	861	1060	1	209
							947	9							
06		17070 X	15100	-0-	-1970	-0-	112	1	14131	2	N	779	716	1	272
							857	9							
07		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	122	1	14366	2	N	798	713	1	357
							878	9							
08		17639 X	13669	-0-	-3970	-0-	12856	2	813	9	N	739	711	1	385
							10525	2	563	9	N	512	730	1	167

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072															

04		49470 X	47985	-0-	-1485	-0-	19	1	44336	2	N	3300	3446	1	391
							3630	9							
05		51119 X	48922	-0-	-2197	-0-	49	1	45286	2	N	3261	3254	1	396
							3587	9							
06		49470 X	34997	-0-	-14473	-0-	100	1	32573	2	N	2113	2151	1	357
							2324	9							
07		48664 X	48664	-0-	-0-	-0-	83	1	45129	2	N	3138	3064	1	431
							3452	9							
08		50747 X	45011	-0-	-5736	-0-	88	1	41555	2	N	3062	2844	1	649
							3368	9							
09		48000 X	41989	-0-	-6011	-0-	76	1	38847	2	N	2787	3272	1	163
							3066	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385															

04		50130 X	44354	-0-	-5776	-0-	17	1	41308	2	N	2754	2906	1	447
							3029	9							
05		50623 X	44972	-0-	-5651	-0-	46	1	41923	2	N	2730	2701	1	476
							3003	9							
06		48990 X	21475	-0-	-27515	-0-	64	1	20632	2	N	708	724	1	460
							779	9							
07		43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	75	1	40297	2	N	2450	2507	1	402
							2695	9							
08		47089 X	41059	-0-	-6030	-0-	80	1	38174	2	N	2550	2334	1	617
							2805	9							
09		44340 X	38700	-0-	-5640	-0-	70	1	36011	2	N	2381	2336	1	661
							2619	9							

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570															

04		2070 N	1004	-0-	-1066	-0-	24	1	851	2	N	117	166	1	181
							129	9							
05		1333 N	1107	-0-	-226	-0-	29	1	953	2	N	114	171	1	124
							125	9							
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	706	2	N	82			206
							90	9							
07		1023 N	74	-0-	-949	-0-	10	1	1	2	N	57			263
							63	9							
08		1116 N	35	-0-	-1081	-0-	5	1	1	2	N	26	182	1	107
							29	9							
09		810 N	221	-0-	-589	-0-	2	1	180	2	N	35			142
							39	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17730 X	11720	-0-	-6010	-0-	36	1	10748	2	N	851	886	1	342
						936	9							
05	18321 X	11357	-0-	-6964	-0-	41	1	10413	2	N	821	905	1	258
						903	9							
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							

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
04	24900 X	20395	-0-	-4505	-0-	63	1	18615	2	N	1561	1816	1	278
						1717	9							
05	23870 X	20658	-0-	-3212	-0-	74	1	18844	2	N	1582	1450	1	409
						1740	9					1	8	
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							

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
04	20640 X	20530	-0-	-110	-0-	61	1	18221	2	N	2044	2156	1	441
						2248	9							
05	21328 X	21271	-0-	-57	-0-	75	1	18992	2	N	2004	2178	1	266
						2204	9					1	8	
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							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
04	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1362	2	254	9	N	231	181	1	191
05	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1379	2	252	9	N	229	183	1	237
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

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
04	5760 X	1395	-0-	-4365	-0-	1318	2	77	9	N	70	1	8	158
05	5921 X	5902	-0-	-19	-0-	5522	2	380	9	N	345	374	1	129
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

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5220 X	4273	-0-	-947	-0-	3948	2	325	9	N	295	337	1	1	8	88	
05		5394 X	4093	-0-	-1301	-0-	3760	2	333	9	N	303	184	1			207	
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	

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419																		
04		17940 X	14041	-0-	-3899	-0-	43	1	12654	2	N	1222	1627	1			167	
							1344	9										
05		18290 X	15281	-0-	-3009	-0-	55	1	13831	2	N	1268	1080	1			355	
							1395	9										
06		17130 X	13141	-0-	-3989	-0-	46	1	11905	2	N	1082	1267	1			170	
							1190	9										
07		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	54	1	11746	2	N	1087	906	1			351	
							1196	9										
08		15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	56	1	11735	2	N	1135	1084	1			402	
							1249	9										
09		14790 X	12650	-0-	-2140	-0-	51	1	11410	2	N	1081	1069	1			414	
							1189	9										

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448																		
04		22140 X	16558	-0-	-5582	-0-	50	1	14932	2	N	1433	1636	1			183	
							1576	9										
05		21700 X	16977	-0-	-4723	-0-	60	1	15345	2	N	1429	1262	1			350	
							1572	9										
06		19140 X	16174	-0-	-2966	-0-	56	1	14664	2	N	1322	1442	1			230	
							1454	9										
07		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	67	1	14626	2	N	1331	1251	1			310	
							1464	9										
08		18197 X	15463	-0-	-2734	-0-	67	1	13967	2	N	1299	1439	1			170	
							1429	9										
09		16560 X	14238	-0-	-2322	-0-	58	1	12874	2	N	1187	1073	1			284	
							1306	9										

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485																		
04		27120 X	20985	-0-	-6135	-0-	64	1	18824	2	N	1906	1995	1	1	8	445	
							2097	9										
05		27652 X	22331	-0-	-5321	-0-	81	1	20432	2	N	1653	1789	1	1	8	308	
							1818	9										
06		26760 X	20546	-0-	-6214	-0-	72	1	18671	2	N	1639	1616	1			331	
							1803	9										
07		20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	85	1	18645	2	N	1645	1792	1			184	
							1810	9										
08		23653 X	19942	-0-	-3711	-0-	86	1	18068	2	N	1625	1442	1			367	
							1788	9										
09		21600 X	18532	-0-	-3068	-0-	75	1	16783	2	N	1522	1432	1			457	
							1674	9										

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640																		
04		2820 N	2770	-0-	-50	-0-	2492	2	278	9	N	253	365	1			82	
05		2852 N	2598	-0-	-254	-0-	2321	2	277	9	N	252	180	1			154	
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	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	7472	-0-	7472	8528	356 1	5363 2	41 4	1712 9	Y	1556	1517	0			46
05	T. A.	2746	-0-	2746	11274	253 1	12 4	2481 9		Y	2255	2288	0			13
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	1243	0			2
09	10140 X	5185	-0-	-4955	-0-	250 1	3673 2	2 4	1260 9	Y	1145	1146	0			1
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7455 - 15734
04	18000 X	12219	-0-	-5781	-0-	237 1	9144 2	68 4	2770 9	Y	2518	2466	0			76
05	18600 X	3595	-0-	-15005	-0-	82 1	2531 2	4 4	978 9	Y	889	775	0	184 1		6
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	2552	-0-	-11615	-0-	92 1	12 4	2448 9		Y	2225	2214	0	1 8		10
09	12210 X	3059	-0-	-9151	-0-	132 1	1 2	4 4	2922 9	Y	2656	2658	0	2 8		6
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013													TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7711 - 14432
04	10890 X	10750	-0-	-140	-0-	247 1	8408 2	50 4	2045 9	Y	1859	1818	0			58
05	9517 X	1475	-0-	-8042	-0-	43 1	1093 2	2 4	337 9	Y	306	359	0			5
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	3354	-0-	-8023	-0-	121 1	1502 2	9 4	1722 9	Y	1565	1557	0	1 8		7
09	10740 X	2539	-0-	-8201	-0-	140 1	826 2	2 4	1571 9	Y	1428	1432	0			3
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013													TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6553 - 13482
04	12480 X	12349	-0-	-131	-0-	471 1	10196 2	40 4	1642 9	Y	1493	1466	0			52
05	12896 X	10972	-0-	-1924	-0-	486 1	9207 2	6 4	1273 9	Y	1157	1196	0			13
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	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	462 1	11662 2	1 4	1057 9	Y	961	963	0			9

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 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						
04	13050 X	10282	-0-	-2768	-0-	249 1 83 4	6511 2 3439 9	Y	3126	3046 0	93						
05	11904 X	2525	-0-	-9379	-0-	64 1 2 4	1966 2 493 9	Y	448	539 0	2						
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-	54 1 9 4	1377 2 834 9	Y	-0-	2 0	-0-						
07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	54 1 9 4	1377 2 834 9	Y	758	755 0	3						
08	11098 X	4403	-0-	-6695	-0-	118 1 9 4	2461 2 1815 9	Y	1650	1643 0	9	1 8					
09	10290 X	2548	-0-	-7742	-0-	154 1 2 4	712 2 1680 9	Y	1527	1531 0	5						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014														TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8144 - 13482
04	30228 X	30228	-0-	-0-	-0-	60 1 1924 9	28244 2	Y	1749	1678 1	222						
05	26846 X	25170	-0-	-1676	-0-	63 1 1845 9	23262 2	Y	1677	1684 1	215						
06	25980 X	23379	-0-	-2601	-0-	57 1 1587 9	21735 2	Y	1443	1492 1	166						
07	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	59 1 1770 9	21345 2	Y	1609	1491 1	284						
08	31248 X	21603	-0-	-9645	-0-	51 1 1810 9	19742 2	Y	1645	1621 1	308						
09	30240 X	20595	-0-	-9645	-0-	1810 9 53 1 1639 9	18903 2	Y	1490	1531 1	267						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014														TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8106 - 14746
04	22890 X	18509	-0-	-4381	-0-	33 1 2627 9	15849 2	Y	2388	2214 1	280						
05	21514 X	17051	-0-	-4463	-0-	38 1 2676 9	14337 2	Y	2433	2418 1	295						
06	17910 X	17168	-0-	-742	-0-	39 1 2409 9	14720 2	Y	2190	2251 1	234						
07	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	39 1 2163 9	13974 2	Y	1966	1858 1	342						
08	19127 X	15331	-0-	-3796	-0-	34 1 1923 9	13374 2	Y	1748	1764 1	326						
09	18510 X	14175	-0-	-4335	-0-	34 1 1814 9	12327 2	Y	1649	1690 1	284	1 8					
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014														TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684
04	11550 X	10298	-0-	-1252	-0-	8044 2	2254 9	N	2049	2092 1	290	2 8					
05	12183 X	10582	-0-	-1601	-0-	7965 2	2617 9	N	2379	2462 1	207						
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	1 8					
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						
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014														TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 - 12607
04	5610 X	2834	-0-	-2776	-0-	1928 2	906 9	N	824	755 1	209	5 8					
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	5389 2	1656 9	N	5	5 8	209						
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	5509 2	1626 9	N	1505	1508 1	205	1 8					
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	1648 2	528 9	N	1478	1318 1	362	3 8					
08	5487 X	2176	-0-	-3311	-0-	3038 2	997 9	N	480	733 1	108	1 8					
09	5400 X	4035	-0-	-1365	-0-				906	752 1	260	2 8					

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	* EOM BALANCE
04	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	44	1	20684	2	Y	2174	274
						2391	9					
05	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	49	1	18281	2	Y	2097	266
						2307	9					
06	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	41	1	15632	2	Y	1700	194
						1870	9					
07	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	42	1	15442	2	Y	1939	339
						2133	9					
08	23901 X	17342	-0-	-6559	-0-	39	1	15097	2	Y	2005	372
						2206	9					
09	23130 X	16293	-0-	-6837	-0-	40	1	14174	2	Y	1890	332
						2079	9				1 8	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700												
04	32760 X	31086	-0-	-1674	-0-	59	1	27925	2	Y	2820	353
						3102	9					
05	32674 X	27868	-0-	-4806	-0-	67	1	24847	2	Y	2685	338
						2954	9					
06	29670 X	24034	-0-	-5636	-0-	57	1	21499	2	Y	2253	253
						2478	9					
07	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	64	1	22797	2	Y	2313	405
						2544	9					
08	31372 X	24468	-0-	-6904	-0-	57	1	22075	2	Y	2124	400
						2336	9					
09	30360 X	23082	-0-	-7278	-0-	59	1	20803	2	Y	2018	354
						2220	9				1 8	
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095												
04	2974 N	1954	-0-	-1020	-0-	1303	2	651	9	Y	592	553
											613 0	
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3022	2	1175	9	Y	1068	540
											1081 0	
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	2824	2	1174	9	Y	1067	488
											1116 0	
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	2556	2	1142	9	Y	1038	584
											942 0	
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2186	2	1087	9	Y	988	638
											934 0	
09	3060 X	1008	-0-	-2052	-0-	665	2	343	9	Y	312	134
											816 0	
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380												
04	2460 N	1362	-0-	-1098	-0-	9	1	933	2	Y	373	13
											368 0	
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	10	4	410	9			
						26	1	2547	2	Y	952	7
						5	4	1047	9			
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	2870	2	Y	892	8
						9	4	981	9			
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	10	1	2251	2	Y	886	4
						11	4	975	9			
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	11	1	2422	2	Y	927	7
						5	4	1020	9			
*09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	2	Y	922	5
						1	4	1014	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	35	1	16424	2	Y	3249	3177	1	1 8 295
						3574	9							
05	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	46	1	17426	2	Y	2424	2394	1	1 8 324
						2666	9							
06	19260 X	17295	-0-	-1965	-0-	40	1	15074	2	Y	1983	1959	1	348
						2181	9							
07	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	40	1	14541	2	Y	1734	1804	1	278
						1907	9							
08	20708 X	15921	-0-	-4787	-0-	36	1	14040	2	Y	1677	1634	1	321
						1845	9							
09	20040 X	14672	-0-	-5368	-0-	36	1	12946	2	Y	1536	1586	1	271
						1690	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
04	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	51	1	24429	2	Y	1293	1398	1	134
						1422	9							
05	24583 X	22008	-0-	-2575	-0-	54	1	20208	2	Y	1587	1512	1	209
						1746	9							
06	22440 X	20615	-0-	-1825	-0-	49	1	18612	2	Y	1776	1682	1	303
						1954	9							
07	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	52	1	18493	2	Y	2243	2202	1	1 8 343
						2467	9							
08	26753 X	20209	-0-	-6544	-0-	46	1	17908	2	Y	2050	1997	1	396
						2255	9							
09	25890 X	18317	-0-	-7573	-0-	46	1	16431	2	Y	1673	1763	1	1 8 305
						1840	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
04	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	46	1	21838	2	Y	2226	2234	1	206
						2449	9							
05	21855 X	19482	-0-	-2373	-0-	44	1	16733	2	Y	2459	2348	1	1 8 316
						2705	9							
06	20880 X	17846	-0-	-3034	-0-	41	1	15737	2	Y	1880	1867	1	329
						2068	9							
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	43	1	15710	2	Y	1654	1721	1	262
						1819	9							
08	25141 X	17255	-0-	-7886	-0-	39	1	15269	2	Y	1770	1701	1	331
						1947	9							
09	24330 X	15976	-0-	-8354	-0-	40	1	14078	2	Y	1689	1726	1	1 8 293
						1858	9							
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	214	1	1147	2	Y	489	478	0	15
						13	4	538	9					
05	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	218	1	1	2	Y	1314	1320	0	9
						7	4	1445	9					
06	2130 X	1555	-0-	-575	-0-	224	1	2	2	Y	1197	1195	0	11
						12	4	1317	9					
07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	314	1	3731	2	Y	1297	1302	0	1 8 5
						15	4	1427	9					
08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	272	1	5320	2	Y	972	971	0	6
						5	4	1069	9					
*09	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	250	1	6599	2	Y	778	780	0	4
						1	4	856	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 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		
04		37380 X	30354	-0-	-7026	-0-	27969 2	2385 9	Y	2168	2142 1		198
05		34689 X	30875	-0-	-3814	-0-	28519 2	2356 9	Y	2142	2092 1	1 8	247
06		31500 X	28628	-0-	-2872	-0-	26568 2	2060 9	Y	1873	1999 1		121
07		28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	4 1	26603 2	Y	1887	1852 1		156
							2076 9						
08		31372 X	27796	-0-	-3576	-0-	25770 2	2026 9	Y	1842	1811 1		187
09		30360 X	26016	-0-	-4344	-0-	7 1	24234 2	Y	1614	1580 1		221
							1775 9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID ->	274087	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8240	-	12339
04		34410 X	29529	-0-	-4881	-0-	26990 2	2539 9	Y	2308	2350 1	1 8	220
05		35216 X	29968	-0-	-5248	-0-	27451 2	2517 9	Y	2288	2240 1	1 8	267
06		33450 X	27681	-0-	-5769	-0-	25485 2	2196 9	Y	1996	2133 1		130
07		27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	3 1	25468 2	Y	2012	1974 1		168
							2213 9						
08		30318 X	26899	-0-	-3419	-0-	24731 2	2168 9	Y	1971	1938 1		201
09		29340 X	24609	-0-	-4731	-0-	7 1	22746 2	Y	1687	1655 1	1 8	232
							1856 9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID ->	274094	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8191	-	12973
04		33720 X	28123	-0-	-5597	-0-	25965 2	2158 9	Y	1962	1998 1		188
05		34317 X	28467	-0-	-5850	-0-	26353 2	2114 9	Y	1922	1884 1	1 8	225
06		31860 X	26321	-0-	-5539	-0-	24495 2	1826 9	Y	1660	1776 1		109
07		26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	3 1	24455 2	Y	1669	1638 1		140
							1836 9						
08		30225 X	25248	-0-	-4977	-0-	23455 2	1793 9	Y	1630	1603 1		167
09		28110 X	23113	-0-	-4997	-0-	6 1	21557 2	Y	1409	1380 1		196
							1550 9						

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #: C 1H		RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763	-	13250
04		6330 X	5246	-0-	-1084	-0-	4073 2	1173 9	N	1066	1108 1	1 8	154
05		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	4746 2	744 9	N	676	728 1		102
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4236 2	847 9	N	770	716 1	1 8	155
07		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1734 2	240 9	N	218	187 1		186
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-			186
09		5310 X	2627	-0-	-2683	-0-	1761 2	866 9	N	787	724 1	6 8	243

FAITH-BONITA		WELL #: E 2H		RRCID ->	274326	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7792	-	14342
04		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			Y	2	6 0	97 1	233
05		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	-0-			233
06		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			Y	1	1 8		233
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			233
08		6231 X	81	-0-	-6150	-0-	81 1		Y	-0-			233
*09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	76 1	1 4	Y	431	430 0		234
							474 9						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		8100 X	6467	-0-	-1633	-0-	305 1	4961 2		Y	1092	1007 0		383
							1201 9							
05		8308 X	6777	-0-	-1531	-0-	319 1	5313 2		Y	1041	1232 0		192
							1145 9							
06		7260 X	6335	-0-	-925	-0-	289 1	4713 2		Y	1212	1164 0		240
							1333 9							
07		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	316 1	5046 2		Y	1102	1176 0		166
							1212 9							
08		6851 X	6741	-0-	-110	-0-	320 1	5193 2		Y	1116	1113 0		169
							1228 9							
*09		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	307 1	4968 2		Y	1280	1241 0		208
							1408 9							
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
04		13470 X	4883	-0-	-8587	-0-	72 1	3803 2		Y	916	899 0		333
							1008 9							
05		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-				Y	4	33 0		304
06		13470 X	70	-0-	-13400	-0-	48 1	2 2		Y	18	123 0		199
							20 9							
07		35 X	35	-0-	-0-	-0-	24 1	9 2		Y	2	1 0	2 8	198
							2 9							
08		11718 X	87	-0-	-11631	-0-	46 1	41 2		Y	-0-	1 0		197
09		4890 X	80	-0-	-4810	-0-	77 1	3 9		Y	3			200
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
04		11730 X	8642	-0-	-3088	-0-	47 1	6338 2		Y	2003	1960 0		64
							54 4	2203 9						
05		12121 X	2263	-0-	-9858	-0-	13 1	1708 2		Y	490	547 0		7
							3 4	539 9						
06		11040 X	9585	-0-	-1455	-0-	32 1	7077 2		Y	2230	2216 0		21
							23 4	2453 9						
07		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	25 1	6940 2		Y	2154	2164 0	2 8	9
							25 4	2369 9						
08		10168 X	9445	-0-	-723	-0-	26 1	7096 2		Y	2102	2097 0	1 8	13
							11 4	2312 9						
09		9600 X	9061	-0-	-539	-0-	27 1	6858 2		Y	1975	1977 0	1 8	10
							3 4	2173 9						
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-	91 1		124
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			124
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
							3 4	585 9						
*09		3000 N	3867	-0-	867	1108	118 1	2529 2		Y	1107	1107 0		105
							2 4	1218 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18030 X	10799	-0-	-7231	-0-	167	1	8802	2	Y	1664	1889	0			375
05	18600 X	51	-0-	-18549	-0-	1830	9			Y	45	191	0			229
06	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-	1	2	50	9	Y	1	1	0			229
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	15	0	1	8	215
08	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					215
09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					215
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012													TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7113 - 13634	
04	12330 X	10269	-0-	-2061	-0-	47	1	7973	2	Y	1996	1952	0			60
05	12741 X	1315	-0-	-11426	-0-	53	4	2196	9	Y	584	641	0			3
06	12330 X	1898	-0-	-10432	-0-	16	1	654	2	Y	512	512	0			3
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3	4	642	9	Y	577	578	0			2
08	11191 X	5426	-0-	-5765	-0-	8	1	1322	2	Y	1064	1060	0			6
09	10260 X	5083	-0-	-5177	-0-	5	4	563	9	Y	1040	1042	0			4
						7	1	3241	2	Y						
						6	4	635	9							
						13	1	4237	2	Y						
						6	4	1170	9							
						15	1	3923	2	Y						
						1	4	1144	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012													TOTAL DEPTH	6361	PERF. 6771 - 13654	
04	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
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.	7913	-0-	7913	8677	54	1	6208	2	Y	1494	1486	0	1	8	8
						8	4	1643	9							
09	T. A.	7225	-0-	7225	15902	54	1	5526	2	Y	1494	1498	0			4
						2	4	1643	9							
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7516 - 14209	
04	7890 X	7133	-0-	-757	-0-	287	1	4885	2	Y	1740	1702	0			53
						47	4	1914	9							
05	8153 X	5109	-0-	-3044	-0-	209	1	3444	2	Y	1317	1361	0			9
						7	4	1449	9							
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	2	8	5
						20	4	1828	9							
08	7440 X	3927	-0-	-3513	-0-	196	1	1729	2	Y	1811	1807	0	1	8	8
						10	4	1992	9							
09	7140 X	4349	-0-	-2791	-0-	216	1	2135	2	Y	1814	1816	0	1	8	5
						3	4	1995	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		48720 X	43754	-0-	-4966	-0-	115	1	38747	2	Y	4447	4527	1 2 8	309
							4892	9							
05		50344 X	44368	-0-	-5976	-0-	118	1	39354	2	Y	4451	4521	1 3 8	236
							4896	9							
06		48720 X	40210	-0-	-8510	-0-	115	1	35814	2	Y	3892	3818	1	310
							4281	9							
07		40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	118	1	36036	2	Y	3885	3920	1	275
							4274	9							
08		45198 X	39383	-0-	-5815	-0-	113	1	35139	2	Y	3755	3671	1	359
							4131	9							
09		43740 X	35662	-0-	-8078	-0-	108	1	31808	2	Y	3405	3419	1	345
							3746	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165															
04		30870 X	27741	-0-	-3129	-0-	411	1	24622	2	Y	2462	2379	1 2 8	297
							2708	9							
05		31899 X	27293	-0-	-4606	-0-	205	1	24587	2	Y	2274	2325	1	246
							2501	9							
06		30870 X	25948	-0-	-4922	-0-	199	1	23400	2	Y	2135	2182	1	199
							2349	9							
07		25526 X	25526	-0-	-0-	-0-	196	1	23002	2	Y	2116	2043	1	272
							2328	9							
08		29605 X	24457	-0-	-5148	-0-	208	1	22012	2	Y	2034	1992	1	314
							2237	9							
09		27750 X	22612	-0-	-5138	-0-	194	1	20299	2	Y	1926	1943	1	297
							2119	9							

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700															
04		46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	273	1	40502	2	Y	5059	5125	1 1 8	274
							5565	9							
05		46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	277	1	41296	2	Y	4572	4501	1 3 8	342
							5029	9							
06		45214 X	45214	-0-	-0-	-0-	265	1	39718	2	Y	4755	4798	1	299
							5231	9							
07		46115 X	46115	-0-	-0-	-0-	284	1	40538	2	Y	4812	4894	1 2 8	215
							5293	9							
08		47864 X	45969	-0-	-1895	-0-	294	1	40542	2	Y	4666	4483	1 1 8	397
							5133	9							
09		46320 X	42484	-0-	-3836	-0-	268	1	37861	2	Y	3959	3960	1 2 8	394
							4355	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
04		33780 X	29539	-0-	-4241	-0-	438	1	26220	2	Y	2619	2531	1 2 8	312
							2881	9							
05		34906 X	29346	-0-	-5560	-0-	220	1	26454	2	Y	2429	2483	1	258
							2672	9							
06		33300 X	26770	-0-	-6530	-0-	205	1	24110	2	Y	2232	2287	1	203
							2455	9							
07		26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	206	1	24158	2	Y	2271	2188	1 1 8	285
							2498	9							
08		29481 X	25781	-0-	-3700	-0-	219	1	23166	2	Y	2178	2133	1	330
							2396	9							
09		28530 X	23773	-0-	-4757	-0-	203	1	21307	2	Y	2057	2075	1	312
							2263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	34320 X	34320	-0-	-0-	-0-	201	1	29906	2	Y	3830	3916	1	212
						4213	9							
05	37959 X	37959	-0-	-0-	-0-	223	1	33267	2	Y	4063	3968	1	304
						4469	9					3	8	
06	36257 X	36257	-0-	-0-	-0-	215	1	32182	2	Y	3509	3587	1	226
						3860	9							
07	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	224	1	31848	2	Y	3413	3483	1	155
						3754	9					1	8	
08	38502 X	33934	-0-	-4568	-0-	216	1	29814	2	Y	3549	3401	1	303
						3904	9							
09	36720 X	34022	-0-	-2698	-0-	213	1	30129	2	Y	3345	3315	1	333
						3680	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
04	9360 X	2845	-0-	-6515	-0-	1717	2	1128	9	Y	1025	864	0	175
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	61	0	114
06	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-	2	0	112
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08	7533 X	211	-0-	-7322	-0-	2	1	112	2	Y	88	88	0	112
						97	9							
*09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	17	1	3503	2	Y	1267	1263	0	116
						2	4	1394	9					

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
04	5490 X	2912	-0-	-2578	-0-	59	1	2504	2	Y	317	384	0	157
						349	9							
05	5673 X	2551	-0-	-3122	-0-	50	1	2156	2	Y	314	301	0	170
						345	9							
06	4950 X	2799	-0-	-2151	-0-	57	1	2379	2	Y	330	360	0	140
						363	9							
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	58	1	2402	2	Y	329	260	0	209
						362	9							
08	3472 X	2080	-0-	-1392	-0-	43	1	1732	2	Y	277	256	0	230
						305	9							
09	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	47	1	1852	2	Y	288	288	0	230
						317	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
04	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	273	1	11621	2	Y	615	639	0	258
						677	9							
05	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	2	Y	810	853	0	215
						891	9							
06	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	307	1	12755	2	Y	958	997	0	176
						1054	9							
07	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	12439	2	Y	802	549	0	429
						882	9							
08	14880 X	14035	-0-	-845	-0-	319	1	12757	2	Y	872	874	0	427
						959	9							
09	14400 X	12870	-0-	-1530	-0-	296	1	11730	2	Y	767	977	0	217
						844	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	3	0	98
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			98
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438												
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
04		8160 X	4259	-0-	-3901	-0-	88	1	3733	2	Y	208
							438	9				
05		8401 X	3272	-0-	-5129	-0-	65	1	2781	2	Y	201
							426	9				
06		8130 X	2769	-0-	-5361	-0-	56	1	2317	2	Y	163
							396	9				
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	75	1	3104	2	Y	281
							443	9				
08		5146 X	3369	-0-	-1777	-0-	72	1	2860	2	Y	334
							437	9				
09		4260 X	3561	-0-	-699	-0-	77	1	3063	2	Y	379
							421	9				

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299												
04		4080 X	4055	-0-	-25	-0-	3349	2	706	9	N	134
05		4216 X	3822	-0-	-394	-0-	3101	2	721	9	N	234
06		4080 X	3128	-0-	-952	-0-	2594	2	534	9	N	156
07		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3377	2	717	9	N	250
08		4185 X	2864	-0-	-1321	-0-	2367	2	497	9	N	132
09		4050 X	3463	-0-	-587	-0-	2921	2	542	9	N	246

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092												
04		7260 X	6548	-0-	-712	-0-	5816	2	732	9	N	152
05		7502 X	7109	-0-	-393	-0-	6362	2	747	9	N	284
06		7260 X	6877	-0-	-383	-0-	6195	2	682	9	N	158
07		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6047	2	690	9	N	230
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6061	2	657	9	N	78
*09		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5961	2	628	9	N	97

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671												
04		4980 X	4137	-0-	-843	-0-	3552	2	585	9	N	124
05		5053 X	4239	-0-	-814	-0-	3656	2	583	9	N	95
06		4890 X	4281	-0-	-609	-0-	3707	2	574	9	N	242
07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3227	2	460	9	N	116
08		4340 X	4247	-0-	-93	-0-	3663	2	584	9	N	83
09		4290 X	3475	-0-	-815	-0-	3044	2	431	9	N	74

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255												
04		7230 X	6472	-0-	-758	-0-	5683	2	789	9	N	205
05		5766 X	5622	-0-	-144	-0-	4860	2	762	9	N	161
06		6210 X	5231	-0-	-979	-0-	4458	2	773	9	N	117
07		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4261	2	730	9	N	235
08		6696 X	4938	-0-	-1758	-0-	4166	2	772	9	N	176
09		6480 X	5242	-0-	-1238	-0-	4563	2	679	9	N	230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

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					
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1142	2	436	9	Y	396	304	0	175	1	261
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	9	0			252
06	1530 N	25	-0-	-1505	-0-	25	2			Y	-0-	225	0			27
07	3100 N	3929	-0-	829	829	13	1	2662	2	Y	1127	1151	0			3
						14	4	1240	9							
08	1319 N	490	-0-	-829	-0-	4	1	115	2	Y	335	336	0			2
						2	4	369	9							
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	154	154	0			2
						169	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

04	21570 X	15031	-0-	-6539	-0-	131	1	11679	2	Y	2858	2797	0			91
						77	4	3144	9							
05	17050 X	15573	-0-	-1477	-0-	148	1	12203	2	Y	2915	2984	0			22
						15	4	3207	9							
06	15750 X	13920	-0-	-1830	-0-	104	1	10830	2	Y	2690	2686	0			26
						27	4	2959	9							
07	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	115	1	12530	2	Y	3146	3156	0	2	8	14
						36	4	3461	9							
08	16027 X	15880	-0-	-147	-0-	109	1	12466	2	Y	2990	2984	0	1	8	19
						16	4	3289	9							
09	15060 X	13968	-0-	-1092	-0-	100	1	10979	2	Y	2623	2628	0	2	8	12
						4	4	2885	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

04	14400 X	13239	-0-	-1161	-0-	356	1	9613	2	Y	2902	2841	0			84
						78	4	3192	9							
05	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	397	1	14005	2	Y	3072	3142	0			14
						16	4	3379	9							
06	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	302	1	12321	2	Y	2558	2556	0			16
						26	4	2814	9							
07	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	312	1	10790	2	Y	2416	2427	0	2	8	3
						28	4	2658	9							
08	17794 X	14676	-0-	-3118	-0-	338	1	11596	2	Y	2480	2474	0	1	8	8
						14	4	2728	9							
09	17220 X	13695	-0-	-3525	-0-	317	1	10905	2	Y	2245	2248	0	2	8	3
						3	4	2470	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

04	15390 X	15358	-0-	-32	-0-	390	1	11693	2	Y	2906	2841	0			88
						78	4	3197	9							
05	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	403	1	15121	2	Y	2864	2934	0			18
						15	4	3150	9							
06	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	327	1	14903	2	Y	2155	2155	0			18
						22	4	2371	9							
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	234	1	8448	2	Y	1493	1505	0	2	8	4
						18	4	1642	9							
08	18693 X	16628	-0-	-2065	-0-	360	1	13589	2	Y	2424	2416	0	1	8	11
						13	4	2666	9							
09	18090 X	13943	-0-	-4147	-0-	315	1	11523	2	Y	1911	1914	0	1	8	7
						3	4	2102	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	620	1	6297	2	Y	1264	1383	0			427
						1390	9									
05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	513	1	6890	2	Y	1348	1320	0			455
						1483	9									
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	8610	-0-	-150	-0-	482	1	6662	2	Y	1333	1461	0			480
						1466	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

04	3600 X	2474	-0-	-1126	-0-	1840	2	634	9	Y	576	566	0	190	1	143
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	20	0			123
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									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

04	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	347	1	12381	2	Y	1499	1468	0			46
						40	4	1649	9							
05	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	382	1	12769	2	Y	1723	1757	0			12
						9	4	1895	9							
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	8841	-0-	-6225	-0-	233	1	6043	2	Y	2320	2316	0	1	8	15
						13	4	2552	9							
09	14580 X	10667	-0-	-3913	-0-	288	1	7992	2	Y	2167	2169	0	1	8	12
						3	4	2384	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

04	14850 X	10473	-0-	-4377	-0-	107	1	7811	2	Y	2267	2223	0			69
						61	4	2494	9							
05	14632 X	11367	-0-	-3265	-0-	147	1	8708	2	Y	2273	2328	0			14
						12	4	2500	9							
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	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	231	1	9223	2	Y	2167	2163	0	1	8	11
						12	4	2384	9							
*09	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	228	1	9722	2	Y	2037	2041	0	1	8	6
						3	4	2241	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 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		14370 X	12801	-0-	-1569	-0-	326 1	9547 2	Y	2598	2542 0		85
							70 4	2858 9					
05		13826 X	13341	-0-	-485	-0-	351 1	10087 2	Y	2626	2689 0		22
							14 4	2889 9					
06		12870 X	12045	-0-	-825	-0-	294 1	9002 2	Y	2476	2472 0		26
							25 4	2724 9					
07		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	329 1	8780 2	Y	2519	2530 0	2 8	13
							30 4	2771 9					
08		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	362 1	11454 2	Y	3108	3099 0	1 8	21
							17 4	3419 9					
*09		13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	335 1	9892 2	Y	2985	2991 0	2 8	13
							4 4	3284 9					

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695													
04		17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	380 1	14363 2	Y	2132	2086 0		64
							57 4	2345 9					
05		19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	438 1	15951 2	Y	2407	2456 0		15
							13 4	2648 9					
06		17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	388 1	14839 2	Y	2131	2128 0		18
							22 4	2344 9					
07		18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	466 1	15796 2	Y	1973	1983 0	2 8	6
							23 4	2170 9					
08		19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	463 1	17408 2	Y	1868	1864 0	1 8	9
							10 4	2055 9					
*09		18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	445 1	16611 2	Y	1612	1615 0	1 8	5
							2 4	1773 9					

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248													
04		60750 X	49914	-0-	-10836	-0-	236 1	45037 2	Y	4219	4338 1		188
							4641 9						
05		62775 X	50625	-0-	-12150	-0-	243 1	45480 2	Y	4456	4350 1	1 8	293
							4902 9						
06		54150 X	46790	-0-	-7360	-0-	232 1	42270 2	Y	3898	3870 1		321
							4288 9						
07		45806 X	45806	-0-	-0-	-0-	246 1	41368 2	Y	3811	3816 1		316
							4192 9						
08		51181 X	45180	-0-	-6001	-0-	172 1	40665 2	Y	3948	4006 1		258
							4343 9						
09		49530 X	42579	-0-	-6951	-0-	80 1	38464 2	Y	3668	3672 1		254
							4035 9						

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483													
04		63660 X	53049	-0-	-10611	-0-	250 1	47693 2	Y	4642	4783 1	1 8	202
							5106 9						
05		63488 X	53841	-0-	-9647	-0-	257 1	48246 2	Y	4853	4740 1	1 8	314
							5338 9						
06		58050 X	49245	-0-	-8805	-0-	242 1	44227 2	Y	4342	4305 1		351
							4776 9						
07		46439 X	46439	-0-	-0-	-0-	247 1	41673 2	Y	4108	4123 1	1 8	335
							4519 9						
08		55056 X	47818	-0-	-7238	-0-	180 1	42796 2	Y	4402	4456 1		281
							4842 9						
09		53040 X	43867	-0-	-9173	-0-	82 1	39431 2	Y	3958	3971 1		268
							4354 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE DOS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276416		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8473 - 15473			
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		
04	58500 X	53100	-0-	-5400	-0-	252 1	47949 2	Y	4454	4581 1	1 8	195	
						4899 9							
05	60450 X	54068	-0-	-6382	-0-	261 1	48719 2	Y	4625	4517 1	1 8	302	
						5088 9							
06	57930 X	49360	-0-	-8570	-0-	246 1	44697 2	Y	4015	3989 1		328	
						4417 9							
07	46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	252 1	42481 2	Y	3784	3799 1		313	
						4162 9							
08	52700 X	47655	-0-	-5045	-0-	182 1	43040 2	Y	4030	4082 1		261	
						4433 9							
09	51000 X	43594	-0-	-7406	-0-	82 1	39484 2	Y	3662	3670 1		253	
						4028 9							
PGE DOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 276417		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8342 - 15416			
04	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	247 1	47875 2	Y	5458	5617 1	1 8	247	
						6004 9							
05	54702 X	54702	-0-	-0-	-0-	254 1	48231 2	Y	5652	5524 1	2 8	373	
						6217 9							
06	49991 X	49991	-0-	-0-	-0-	240 1	44210 2	Y	5037	4996 1		414	
						5541 9							
07	48413 X	48413	-0-	-0-	-0-	253 1	42748 2	Y	4920	4925 1	1 8	408	
						5412 9							
08	54839 X	48759	-0-	-6080	-0-	180 1	42863 2	Y	5196	5265 1		339	
						5716 9							
09	53070 X	44118	-0-	-8952	-0-	81 1	38922 2	Y	4650	4667 1		322	
						5115 9							
PGE DOS		WELL #: B 5H		RRCID -> 276418		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8525 - 15569			
04	74100 X	44463	-0-	-29637	-0-	205 1	39485 2	Y	4339	4449 1		193	
						4773 9							
05	47926 X	45696	-0-	-2230	-0-	215 1	40609 2	Y	4429	4330 1	1 8	291	
						4872 9							
06	45030 X	41904	-0-	-3126	-0-	204 1	37378 2	Y	3929	3898 1		322	
						4322 9							
07	39196 X	39196	-0-	-0-	-0-	207 1	34952 2	Y	3670	3689 1		303	
						4037 9							
08	45291 X	40202	-0-	-5089	-0-	150 1	35761 2	Y	3901	3951 1		253	
						4291 9							
09	43830 X	37959	-0-	-5871	-0-	70 1	33900 2	Y	3626	3631 1		248	
						3989 9							
PGE BROWNE		WELL #: H 3H		RRCID -> 276431		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8270 - 14865			
04	61320 X	51904	-0-	-9416	-0-	310 1	45983 2	Y	5101	5195 1		283	
						5611 9							
05	63364 X	52715	-0-	-10649	-0-	315 1	46875 2	Y	5023	4922 1	4 8	380	
						5525 9							
06	55650 X	48717	-0-	-6933	-0-	291 1	43398 2	Y	4571	4656 1		295	
						5028 9							
07	47907 X	47907	-0-	-0-	-0-	301 1	42802 2	Y	4367	4459 1	1 8	202	
						4804 9							
08	47895 X	46812	-0-	-1083	-0-	307 1	42117 2	Y	3989	3844 1		347	
						4388 9							
09	46350 X	44434	-0-	-1916	-0-	280 1	39634 2	Y	4109	4045 1	1 8	410	
						4520 9							

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	EOM BALANCE
04	22380 X	19316	-0-	-3064	-0-	225 1	17356 2	41 4	1694 9	Y	1540	1508 0		44
05	23126 X	19745	-0-	-3381	-0-	326 1	17633 2	9 4	1777 9	Y	1615	1651 0		8
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
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
04	21360 X	15829	-0-	-5531	-0-	368 1	13229 2	53 4	2179 9	Y	1981	1940 0		57
05	22072 X	17417	-0-	-4655	-0-	411 1	14489 2	12 4	2505 9	Y	2277	2323 0		11
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	17560	-0-	-296	-0-	421 1	15053 2	10 4	2076 9	Y	1887	1882 0	1 8	7
*09	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	439 1	15489 2	3 4	2046 9	Y	1860	1864 0	1 8	2
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
04	29700 X	29685	-0-	-15	-0-	563 1	25240 2	92 4	3790 9	Y	3445	3373 0		101
05	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	623 1	26522 2	20 4	4112 9	Y	3738	3820 0		19
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	2200 0	1 8	6
09	29850 X	27842	-0-	-2008	-0-	590 1	23804 2	4 4	3444 9	Y	3131	3131 0	2 8	4
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398														
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	340 1	10303 2	70 4	2872 9	Y	2611	2555 0		75
05	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	377 1	11212 2	11 4	2294 9	Y	2085	2151 0		9
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		9690 X	7695	-0-	-1995	-0-	137	1	6107	2	Y	1287	1259	0	41
							35	4	1416	9					
05		10013 X	8726	-0-	-1287	-0-	217	1	6989	2	Y	1375	1405	0	11
							7	4	1513	9					
06		12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	217	1	11248	2	Y	1220	1218	0	13
							12	4	1342	9					
07		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	188	1	5086	2	Y	1147	1153	0	7
							14	4	1262	9					
08		8649 X	8244	-0-	-405	-0-	166	1	6731	2	Y	1218	1215	0	10
							7	4	1340	9					
*09		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	166	1	7065	2	Y	1180	1180	0	10
							2	4	1298	9					
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
04		14310 X	10608	-0-	-3702	-0-	174	1	8685	2	Y	1553	1519	0	41
							41	4	1708	9					
05		14787 X	12695	-0-	-2092	-0-	271	1	10580	2	Y	1668	1704	0	5
							9	4	1835	9					
06		12360 X	9440	-0-	-2920	-0-	197	1	7633	2	Y	1450	1449	0	6
							15	4	1595	9					
07		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	271	1	8090	2	Y	991	997	0	-0-
							11	4	1090	9					
08		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	352	1	14052	2	Y	1653	1647	0	1 8 5
							9	4	1818	9					
*09		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	274	1	12070	2	Y	1614	1616	0	1 8 2
							2	4	1775	9					
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
04		9330 X	7088	-0-	-2242	-0-	644	1	5627	2	Y	743	863	0	247
							817	9							
05		8742 X	7514	-0-	-1228	-0-	255	1	6419	2	Y	764	660	0	351
							840	9							
06		8280 X	7364	-0-	-916	-0-	245	1	6350	2	Y	699	724	0	326
							769	9							
07		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	235	1	6877	2	Y	716	682	0	360
							788	9							
08		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	238	1	6650	2	Y	660	690	0	330
							726	9							
*09		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	233	1	6627	2	Y	667	637	0	360
							734	9							
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	2638	2	1080	9	N	982	1119	1	155
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	2539	2	1079	9	N	981	937	1	199
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	16830 X	11030	-0-	-5800	-0-	432 1	9158 2	34 4	1406 9	Y	1278	1250 0				37
05	12400 X	9231	-0-	-3169	-0-	433 1	7733 2	5 4	1060 9	Y	964	997 0				4
06	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	422 1	12148 2	15 4	1672 9	Y	1520	1514 0				10
07	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	453 1	13627 2	12 4	1129 9	Y	1026	1034 0				2
08	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	488 1	13962 2	5 4	1044 9	Y	949	948 0				3
*09	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	597 1	17033 2	1 4	923 9	Y	839	841 0				1

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

04	13140 X	12211	-0-	-929	-0-	461 1	9685 2	49 4	2016 9	N	1833	1794 0				53
05	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	627 1	14514 2	11 4	2226 9	N	2024	2068 0				9
06	13140 X	12957	-0-	-183	-0-	413 1	10624 2	18 4	1902 9	N	1729	1728 0				10
07	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	443 1	12125 2	21 4	1909 9	N	1735	1743 0	2 8			-0-
08	17391 X	12431	-0-	-4960	-0-	385 1	10414 2	8 4	1624 9	N	1476	1472 0	1 8			3
09	16830 X	7997	-0-	-8833	-0-	321 1	6397 2	2 4	1277 9	N	1161	1164 0				-0-

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

04	16140 X	11358	-0-	-4782	-0-	205 1	8547 2	61 4	2545 9	Y	2314	2240 0				74
05	16678 X	3749	-0-	-12929	-0-	137 1	2636 2	5 4	971 9	Y	883	947 0				10
06	16140 X	14159	-0-	-1981	-0-	247 1	11880 2	19 4	2013 9	Y	1830	1822 0				18
07	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	360 1	9406 2	26 4	2464 9	Y	2240	2248 0	2 8			8
08	14477 X	11288	-0-	-3189	-0-	445 1	8706 2	11 4	2126 9	Y	1933	1929 0	1 8			11
09	14160 X	11302	-0-	-2858	-0-	415 1	8389 2	3 4	2495 9	Y	2268	2269 0	2 8			8

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

04	26970 X	12301	-0-	-14669	-0-	175 1	9846 2	54 4	2226 9	Y	2024	1990 0				61
05	24583 X	830	-0-	-23753	-0-	34 1	438 2	2 4	356 9	Y	324	382 0				3
06	23790 X	44	-0-	-23746	-0-	1 1	43 9			Y	39	41 0				1
07	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	176 9		Y	160	159 0				1

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

04		25500 X	15526	-0-	-9974	-0-	267 1	12951 2	Y	2048	2004 0		65
							55 4	2253 9					
05		23002 X	13024	-0-	-9978	-0-	265 1	10755 2	Y	1813	1864 0		14
							10 4	1994 9					
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	10491	-0-	-5567	-0-	402 1	8520 2	Y	1419	1415 0	1 8	10
							8 4	1561 9					
09		15540 X	9223	-0-	-6317	-0-	386 1	7462 2	Y	1248	1251 0		7
							2 4	1373 9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
04		18450 X	11971	-0-	-6479	-0-	273 1	9920 2	Y	1578	1545 0		47
							42 4	1736 9					
05		19065 X	14190	-0-	-4875	-0-	296 1	12015 2	Y	1700	1737 0		10
							9 4	1870 9					
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	9870	-0-	-5754	-0-	392 1	8051 2	Y	1291	1288 0	1 8	5
							7 4	1420 9					
09		13740 X	9121	-0-	-4619	-0-	383 1	7482 2	Y	1140	1143 0		2
							2 4	1254 9					

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
04		24300 X	7679	-0-	-16621	-0-	134 1	6077 2	Y	1303	1287 0		38
							35 4	1433 9					
05		23436 X	9516	-0-	-13920	-0-	160 1	7466 2	Y	1710	1739 0		9
							9 4	1881 9					
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	11555	-0-	-6084	-0-	168 1	9379 2	Y	1816	1812 0	1 8	7
							10 4	1998 9					
09		14130 X	12289	-0-	-1841	-0-	235 1	9932 2	Y	1926	1930 0	1 8	2
							3 4	2119 9					

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744													
04		13050 X	6813	-0-	-6237	-0-	30 1	5327 2	Y	1293	1256 0		37
							34 4	1422 9					
05		11935 X	11654	-0-	-281	-0-	61 1	9070 2	Y	2283	2308 0		12
							12 4	2511 9					
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	11422	-0-	-234	-0-	23 1	9244 2	Y	1949	1944 0	1 8	8
							11 4	2144 9					
09		11280 X	11205	-0-	-75	-0-	25 1	9123 2	Y	1867	1870 0	1 8	4
							3 4	2054 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 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		23370 X	8306	-0-	-15064	-0-	144 1	6632 2	Y	1358	1317 0		41
							36 4	1494 9					
05		23188 X	8943	-0-	-14245	-0-	150 1	6945 2	Y	1672	1703 0		10
							9 4	1839 9					
06		20610 X	16006	-0-	-4604	-0-	232 1	12651 2	Y	2813	2801 0		22
							29 4	3094 9					
07		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	148 1	8285 2	Y	2169	2183 0	2 8	6
							26 4	2386 9					
08		16368 X	12492	-0-	-3876	-0-	178 1	9757 2	Y	2313	2308 0	1 8	10
							13 4	2544 9					
09		15840 X	14081	-0-	-1759	-0-	268 1	11306 2	Y	2276	2277 0	2 8	7
							3 4	2504 9					
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645													
04		31350 X	10920	-0-	-20430	-0-	43 1	8784 2	Y	1858	1797 0		61
							49 4	2044 9					
05		30225 X	35	-0-	-30190	-0-	35 2		Y	-0-	61 0		-0-
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
							59 4	5618 9					
08		26455 X	26455	-0-	-0-	-0-	511 1	21483 2	Y	4035	4029 0	4 8	15
							22 4	4439 9					
*09		23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	440 1	19196 2	Y	3272	3279 0	2 8	6
							5 4	3599 9					
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672													
04		30720 X	13515	-0-	-17205	-0-	55 1	10776 2	Y	2383	2311 0		72
							63 4	2621 9					
05		31713 X	37	-0-	-31676	-0-	37 2		Y	-0-	72 0		-0-
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
							41 4	3875 9					
08		24893 X	22178	-0-	-2715	-0-	447 1	17457 2	Y	3866	3855 0	4 8	16
							21 4	4253 9					
*09		27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	494 1	22373 2	Y	4223	4228 0	2 8	9
							6 4	4645 9					
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522													
04		9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	142 1	5947 2	N	1224	1198 0		36
							33 4	1346 9					
05		9765 X	3582	-0-	-6183	-0-	131 1	2596 2	N	774	805 0		5
							4 4	851 9					
06		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	201 1	7288 2	N	1475	1467 0		13
							15 4	1623 9					
07		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	203 1	4545 2	N	931	940 0		4
							11 4	1024 9					
08		8773 X	7228	-0-	-1545	-0-	144 1	5678 2	N	1272	1268 0	1 8	7
							7 4	1399 9					
*09		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	165 1	7064 2	N	1328	1332 0		3
							2 4	1461 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M				
04		12060 X	8672	-0-	-3388	-0-	278	1	7092	2	N	1184	1321	1	273
							1302	9							
05		12462 X	10264	-0-	-2198	-0-	113	1	8369	2	N	1620	1558	1	335
							1782	9							
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	436
							1500	9						2 8	
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	248
							1189	9						1 8	

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350															
04		6510 X	6105	-0-	-405	-0-	4948	2	1157	9	N	1052	999	1	199
							4778	2	1192	9	N	1084	1074	1	209
05		6975 X	5970	-0-	-1005	-0-	5922	2	970	9	N	882	921	1	170
							4569	2	993	9	N	903	866	1	207
06		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	4507	2	1007	9	N	915	959	1	162
							3073	2	963	9	N	875	836	1	201
07		6975 X	5562	-0-	-1413	-0-									
08		6820 X	5514	-0-	-1306	-0-								1 8	
09		6900 X	4036	-0-	-2864	-0-									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
04		19890 X	17189	-0-	-2701	-0-	56	1	14455	2	Y	2377	2309	0	68
							63	4	2615	9					
05		17167 X	13805	-0-	-3362	-0-	53	1	11569	2	Y	1975	2035	0	8
							10	4	2173	9					
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-					Y	-0-			-0-
09		16320 X	4673	-0-	-11647	-0-	80	1	3822	2	Y	700	697	0	3
							1	4	770	9					

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461															
04		44100 X	9641	-0-	-34459	-0-	168	1	7972	2	N	1332	1315	0	38
							36	4	1465	9					
05		45570 X	10211	-0-	-35359	-0-	170	1	8352	2	N	1528	1559	0	7
							8	4	1681	9					
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	3
							23	4	2144	9				2 8	
08		20088 X	16768	-0-	-3320	-0-	248	1	14172	2	N	2124	2120	0	6
							12	4	2336	9				1 8	
09		17760 X	17429	-0-	-331	-0-	344	1	14847	2	N	2032	2036	0	1
							3	4	2235	9				1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FAITH-TORO DIM		WELL #:		C 8H	RRCID ->	279554	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6648 -	13593		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36810 X	26711	-0-	-10099	-0-	110 1	21307 2	124 4	5170 9	Y	4700	4560 0	1 8	139	
05	29853 X	25374	-0-	-4479	-0-	132 1	19795 2	26 4	5421 9	Y	4928	5039 0		28	
06	28890 X	17501	-0-	-11389	-0-	49 1	13679 2	35 4	3738 9	Y	3398	3401 0		25	
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	53 1	8198 2	21 4	1958 9	Y	1780	1802 0	2 8	1	
08	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-	1 0		-0-	
09	26700 X	6025	-0-	-20675	-0-	88 1	4251 2	2 4	1684 9	Y	1531	1525 0		6	

FAITH-TORO DIM		WELL #:		C 7H	RRCID ->	279555	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6724 -	13457	
04	33060 X	21484	-0-	-11576	-0-	73 1	17894 2	83 4	3434 9	Y	3122	3031 0		91
05	24676 X	22534	-0-	-2142	-0-	87 1	18878 2	17 4	3552 9	Y	3229	3303 0		17
06	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	48 1	20729 2	34 4	3687 9	Y	3352	3345 0		24
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	36 1	5970 2	12 4	1153 9	Y	1048	1070 0		2
08	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
09	24510 X	2174	-0-	-22336	-0-	49 1	1438 2	1 4	686 9	Y	624	623 0		1

FAITH-TORO DIM		WELL #:		C 6H	RRCID ->	279558	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6700 -	12792	
04	42030 X	23173	-0-	-18857	-0-	63 1	20046 2	73 4	2991 9	Y	2719	2638 0		81
05	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	79 1	21598 2	15 4	3230 9	Y	2936	3000 0		17
06	25170 X	18231	-0-	-6939	-0-	33 1	15687 2	23 4	2488 9	Y	2262	2261 0		18
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	21 1	3656 2	8 4	703 9	Y	639	655 0		2
08	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
09	19440 X	7478	-0-	-11962	-0-	109 1	6044 2	2 4	1323 9	Y	1203	1199 0		4

FAITH-TORO F UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	279583	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6734 -	11779	
04	32790 X	22137	-0-	-10653	-0-	68 1	18783 2	78 4	3208 9	Y	2916	2835 0		81
05	28086 X	22717	-0-	-5369	-0-	81 1	19298 2	16 4	3322 9	Y	3020	3089 0		12
06	25230 X	21090	-0-	-4140	-0-	40 1	17967 2	28 4	3055 9	Y	2777	2774 0		15
07	24118 X	21765	-0-	-2353	-0-	134 1	18811 2	29 4	2791 9	Y	2537	2550 0	2 8	-0-
08	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	480 1	22761 2	14 4	2740 9	Y	2491	2485 0	1 8	5
09	22140 X	20389	-0-	-1751	-0-	397 1	17335 2	3 4	2654 9	Y	2413	2416 0	2 8	-0-

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 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700													
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		0	19386	-0-	19386	19386	8 1	16100 2	Y	2256	1860 1		396
							796 4	2482 9					
05		0	56876	-0-	56876	76262	106 1	49364 2	Y	6733	6781 1	19 8	329
							7406 9						
06		0	51338	-0-	51338	127600	56 1	44275 2	Y	6370	6236 1	4 8	459
							7007 9						
07	178382	X	50782	-0-	-127600	-0-	74 1	43896 2	Y	6193	6180 1	4 8	468
							6812 9						
08	55490	X	54817	-0-	-673	-0-	74 1	47595 2	Y	6498	6613 1	1 8	352
							7148 9						
09	53700	X	47220	-0-	-6480	-0-	65 1	41092 2	Y	5512	5507 1	5 8	352
							6063 9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297													
04		0	20050	-0-	20050	20050	9 1	17505 2	Y	2177	1796 1		381
							141 4	2395 9					
05		0	65762	-0-	65762	85812	124 1	57409 2	Y	7481	7479 1	21 8	362
							8229 9						
06		0	72181	-0-	72181	157993	79 1	62940 2	Y	8329	8092 1	6 8	593
							9162 9						
07	226089	X	68096	-0-	-157993	-0-	101 1	59546 2	Y	7681	7689 1	4 8	581
							8449 9						
08	65472	X	63667	-0-	-1805	-0-	87 1	55672 2	Y	7189	7378 1	2 8	390
							7908 9						
09	63360	X	55457	-0-	-7903	-0-	78 1	48618 2	Y	6146	6141 1	6 8	389
							6761 9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034													
04		0	17093	-0-	17093	17093	7 1	14702 2	Y	2098	1730 1		368
							76 4	2308 9					
05		0	48274	-0-	48274	65367	90 1	41715 2	Y	5881	5944 1	18 8	287
							6469 9						
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						

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	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	45 1	12354 2	N	3783	3775 0	3 8	16
							21 4	4161 9					
*09	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	64 1	19188 2	N	4746	4747 0	2 8	13
							7 4	5221 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435													
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	28547	-0-	28547	28547	96 1	21045 2	2338 9	N	6671	6619 0		52
07	54801 X	26254	-0-	-28547	-0-	68 4	7338 9						
08	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	74 1	19167 2	6940 9	N	6309	6339 0	4 8	18
*09	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	73 4	6940 9						
						92 1	24613 2	8460 9	N	7691	7670 0	5 8	34
						42 4	8460 9						
						84 1	20019 2	6808 9	N	6189	6202 0	3 8	18
						9 4	6808 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	4070 9	N	3700	3688 0	2 8	10
08	28394 X	28394	-0-	-0-	-0-	42 4	4070 9						
*09	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	89 1	20136 2	8129 9	N	7390	7363 0	5 8	32
						40 4	8129 9						
						91 1	22910 2	7289 9	N	6626	6638 0	3 8	17
						9 4	7289 9						
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976													
07	57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	141 1	43587 2	13402 9	N	12184	12144 0	8 8	32
08	47647 X	45389	-0-	-2258	-0-	141 4	13402 9						
09	46110 X	38960	-0-	-7150	-0-	104 1	35645 2	9592 9	N	8720	8709 0	5 8	38
						48 4	9592 9						
						97 1	31063 2	7790 9	N	7082	7099 0	3 8	18
						10 4	7790 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	22076 9	N	20069	19914 0	1 8	154
07	161295 X	81594	-0-	-79701	-0-	369 4	22076 9						
08	81942 X	81942	-0-	-0-	-0-	207 1	61709 2	19472 9	N	17702	17797 0	12 8	47
09	78150 X	68044	-0-	-10106	-0-	206 4	19472 9						
						186 1	64603 2	17068 9	N	15516	15486 0	9 8	68
						85 4	17068 9						
						159 1	55031 2	12837 9	N	11670	11701 0	5 8	32
						17 4	12837 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	3592 9	N	3265	3252 0	2 8	11
08	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	38 4	3592 9						
09	11340 X	10902	-0-	-438	-0-	36 1	11528 2	3354 9	N	3049	3043 0	1 8	16
						17 4	3354 9						
						31 1	8361 2	2507 9	N	2279	2285 0	2 8	8
						3 4	2507 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	7280 9	N	6618	6566 0	1 8	51
07	14B2 EXT	41909	-0-	41909	70219	418 4	7280 9						
08	14B2 EXT	24677	-0-	24677	94896	111 1	31205 2	10481 9	N	9528	9548 0	6 8	25
*09	115868 X	20972	-0-	-94896	-0-	112 4	10481 9						
						67 1	18395 2	6184 9	N	5622	5620 0	4 8	23
						31 4	6184 9						
						57 1	16278 2	4631 9	N	4210	4221 0	2 8	10
						6 4	4631 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
*08		0	64230	-0-	64230	64230	189 1	46582 2	N	15794	15714 0	11 8		69
							86 4	17373 9						
*09	129843 X		65613	-0-	-64230	-0-	190 1	50029 2	N	13976	14003 0	7 8		35
							20 4	15374 9						
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
08	14B2 EXT		43807	-0-	43807	43807	124 1	32268 2	N	10326	10274 0	6 8		46
							56 4	11359 9						
*09	86497 X		42690	-0-	-43807	-0-	125 1	32451 2	N	9183	9202 0	5 8		22
							13 4	10101 9						
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
08	14B2 EXT		68619	-0-	68619	68619	184 1	51514 2	N	15307	15231 0	9 8		67
							83 4	16838 9						
*09	125711 X		57092	-0-	-68619	-0-	331 1	45271 2	N	10432	10466 0	5 8		28
							15 4	11475 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						
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
08	14B2 EXT		31785	-0-	31785	31785	87 1	23695 2	N	7240	7203 0	5 8		32
							39 4	7964 9						
*09	60485 X		28700	-0-	-31785	-0-	79 1	22222 2	N	5810	5823 0	3 8		16
							8 4	6391 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						
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
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		35170	-0-	35170	67718	374 1	26116 2	N	7852	7832 0	5 8		36
							43 4	8637 9						
*09	102262 X		34544	-0-	-67718	-0-	392 1	26788 2	N	6685	6700 0	3 8		18
							10 4	7354 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	79683 X		37052	-0-	-42631	-0-	94 1	28316 2	N	7817	7807 0	5 8		32
							43 4	8599 9						
*09	34880 X		34880	-0-	-0-	-0-	96 1	27033 2	N	7037	7050 0	3 8		16
							10 4	7741 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-BONITA		WELL #: D 3H		RRCID ->	280968	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7650	-	13143
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	
*05	0	3229	-0-	3229	3229	10 1	2514 2	N	578	575	0	3	
						69 4	636 9						
06	14B2 EXT	63393	-0-	63393	66622	202 1	47696 2	N	13957	13852	0	107	
						142 4	15353 9						
07	14B2 EXT	45555	-0-	45555	112177	112 1	34774 2	N	9597	9672	0	25	
						112 4	10557 9						
*08	144860 X	32683	-0-	-112177	-0-	78 1	25401 2	N	6516	6509	0	27	
						36 4	7168 9						
*09	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	67 1	20429 2	N	4904	4918	0	11	
						7 4	5394 9						
FAITH-BONITA		WELL #: D 4H		RRCID ->	280978	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7498	-	13232
07	14B2 EXT	23345	-0-	23345	23345	67 1	16891 2	N	5746	5729	0	13	
						66 4	6321 9						
*08	45757 X	22412	-0-	-23345	-0-	62 1	16643 2	N	5163	5152	0	20	
						28 4	5679 9						
*09	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	66 1	17154 2	N	4883	4892	0	9	
						7 4	5371 9						
FAITH-BONITA		WELL #: A 2H		RRCID ->	280979	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7520	-	17075
06	14B2 EXT	41643	-0-	41643	41643	148 1	29800 2	N	10294	10213	0	79	
						372 4	11323 9						
07	14B2 EXT	32345	-0-	32345	73988	120 1	20823 2	N	10256	10300	0	28	
						120 4	11282 9						
*08	96083 X	22095	-0-	-73988	-0-	153 1	12274 2	N	8745	8729	0	39	
						48 4	9620 9						
09	47220 X	21060	-0-	-26160	-0-	164 1	11310 2	N	8704	8715	0	23	
						12 4	9574 9						
FAITH-BONITA		WELL #: A 3H		RRCID ->	280980	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7529	-	13461
06	14B2 EXT	72646	-0-	72646	72646	225 1	54785 2	N	15655	15532	0	118	
						415 4	17221 9						
07	14B2 EXT	72816	-0-	72816	145462	171 1	56333 2	N	14673	14743	0	38	
						172 4	16140 9						
*08	218093 X	72631	-0-	-145462	-0-	416 1	57338 2	N	13457	13430	0	58	
						74 4	14803 9						
*09	64707 X	64707	-0-	-0-	-0-	385 1	52706 2	N	10546	10572	0	27	
						15 4	11601 9						
FAITH-BONITA		WELL #: A 4H		RRCID ->	280981	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7623	-	13366
*06	0	70163	-0-	70163	70163	166 1	56005 2	N	11680	11589	0	90	
						1144 4	12848 9						
*07	0	60605	-0-	60605	130768	142 1	46893 2	N	12206	12255	0	33	
						143 4	13427 9						
*08	182880 X	52112	-0-	-130768	-0-	298 1	41105 2	N	9687	9671	0	43	
						53 4	10656 9						
*09	76950 X	45911	-0-	-31039	-0-	275 1	37037 2	N	7807	7825	0	22	
						11 4	8588 9						
PGE DOS		WELL #: G 4H		RRCID ->	281066	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8275	-	16687
07	0	40931	-0-	40931	40931	72 1	38094 2	Y	2484	2147	1	335	
						33 4	2732 9						
08	0	133149	-0-	133149	174080	182 1	120467 2	Y	11364	11362	1	327	
						12500 9							
*09	268830 X	94750	-0-	-174080	-0-	192 1	85961 2	Y	7815	7979	1	161	
						8597 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
PGE DOS		WELL #: G 5H		RRCID -> 281162		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8283 - 16780					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	0	81216	-0-	81216	81216	110	1	72613	2	Y	7183	6977	1	3 8	203
*09	156371 X	75155	-0-	-81216	-0-	592	4	7901	9						
						152	1	68082	2	Y	6292	6363	1	2 8	130
						6921	9								

FAITH-BONITA		WELL #: G 1H		RRCID -> 281166		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7668 - 14506					
07	14B2 EXT	60935	-0-	60935	60935	161	1	45385	2	N	13844	13796	0	10 8	38
						161	4	15228	9						
08	14B2 EXT	45064	-0-	45064	105999	108	1	35009	2	N	8998	8991	0	5 8	40
						49	4	9898	9						
*09	142682 X	36683	-0-	-105999	-0-	95	1	28935	2	N	6948	6967	0	3 8	18
						10	4	7643	9						

PGE DOS		WELL #: G 6H		RRCID -> 281171		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8356 - 17018					
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								

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								

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								

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								

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						

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) 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	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							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552																	

08		14B2 EXT	42332	-0-	42332	42332	117	1	31342	2	N	9836	9787	0	6	8	43
							53	4	10820	9							
*09		76475 X	34143	-0-	-42332	-0-	94	1	26471	2	N	6880	6903	0	3	8	17
							10	4	7568	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																	

09		14B2 EXT	21157	-0-	21157	21157	66	1	15720	2	N	4876	4861	0	2	8	13
							7	4	5364	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591																	

04		1400 N	1405	-0-	5	2079	1189	3	216	9	N	196	173	1			100
05		2079 N	-0-	-0-	-2079	-0-					N	218	173	1			145
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582																	

04		1230 N	49	-0-	-1181	-0-	36	3	13	9	N	12	174	1			130
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465																	

04		450 N	276	-0-	-174	-0-	134	3	142	9	N	129	176	1			190
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	147	178	1			159
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
CAGE-KIRK 30		WELL #:		1H	RRCID ->	265733	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4979 -	9927		
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		
04	7354 X	412	-0-	-6942	-0-		406 3	6 9	N	5			112		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112		

PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800 -	10718		
04	2488 X	539	-0-	-1949	-0-		533 3	6 9	Y	5	1 8		137		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137		
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	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT			242		

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		1597XH	RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 -	9359		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			159		

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		5972XH	RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419 -	11459		
04	1600 N	490	-0-	-1110	7646		244 3	246 9	N	224	172 1	2 8	267		
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4546				N	259	354 1		172		
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1546				N	222	182 1		212		
07	1546 N	-0-	-0-	-1546	-0-				N	197	174 1		235		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	255	348 1		142		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142		

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8618 -	13613
LOMA BLANCA															
04	74400 X	62469	-0-	-11931	-0-		56041 2	6428 9	Y	5844	5862 0		150		
05	76880 X	63955	-0-	-12925	-0-		57525 2	6430 9	Y	5845	5839 0		156		
06	74400 X	60604	-0-	-13796	-0-		54713 2	5891 9	Y	5355	5340 0		171		
07	65720 X	64074	-0-	-1646	-0-		58031 2	6043 9	Y	5494	5488 0		177		
08	65720 X	60804	-0-	-4916	-0-		54971 2	5833 9	Y	5303	5359 0		121		
09	62460 X	57048	-0-	-5412	-0-		51611 2	5437 9	Y	4943	4944 0		120		

LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 -	14380		
04	58860 X	52169	-0-	-6691	-0-		46839 2	5330 9	Y	4845	4862 0		125		
05	59427 X	53602	-0-	-5825	-0-		48250 2	5352 9	Y	4865	4860 0		130		
06	57270 X	50980	-0-	-6290	-0-		45983 2	4997 9	Y	4543	4528 0		145		
07	55645 X	53037	-0-	-2608	-0-		47966 2	5071 9	Y	4610	4606 0		149		
08	55645 X	50632	-0-	-5013	-0-		45777 2	4855 9	Y	4414	4462 0		101		
09	52170 X	47779	-0-	-4391	-0-		43236 2	4543 9	Y	4130	4130 0		101		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974	
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		48810 X	45152	-0-	-3658	-0-	40578 2	4574 9	Y	4158	4166 0		107
05		50437 X	45909	-0-	-4528	-0-	41287 2	4622 9	Y	4202	4197 0		112
06		48810 X	43364	-0-	-5446	-0-	39138 2	4226 9	Y	3842	3831 0		123
07		48236 X	44342	-0-	-3894	-0-	40105 2	4237 9	Y	3852	3850 0		125
08		46655 X	41411	-0-	-5244	-0-	37568 2	3843 9	Y	3494	3539 0		80
09		45150 X	38373	-0-	-6777	-0-	34792 2	3581 9	Y	3255	3256 0		79

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
04		62970 X	58169	-0-	-4801	-0-	52049 2	6120 9	Y	5564	5569 0		143
05		64139 X	60640	-0-	-3499	-0-	54489 2	6151 9	Y	5592	5586 0		149
06		61620 X	57547	-0-	-4073	-0-	51879 2	5668 9	Y	5153	5137 0		165
07		61876 X	60192	-0-	-1684	-0-	54358 2	5834 9	Y	5304	5298 0		171
08		60636 X	58467	-0-	-2169	-0-	52869 2	5598 9	Y	5089	5144 0		116
09		58680 X	55288	-0-	-3392	-0-	50015 2	5273 9	Y	4794	4793 0		117

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
04		59700 X	56372	-0-	-3328	-0-	50457 2	5915 9	Y	5377	5385 0		138
05		62279 X	58824	-0-	-3455	-0-	52916 2	5908 9	Y	5371	5366 0		143
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

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
04		76500 X	68279	-0-	-8221	-0-	61335 3	6944 9	Y	6313	6327 1		162
05		79050 X	68478	-0-	-10572	-0-	61700 3	6778 9	Y	6162	6159 1		165
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

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
04		73470 X	62708	-0-	-10762	-0-	56348 2	6360 9	Y	5782	5814 0		149
05		69471 X	62836	-0-	-6635	-0-	56545 2	6291 9	Y	5719	5715 0		153
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

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
04		77550 X	69461	-0-	-8089	-0-	62412 2	7049 9	Y	6408	6426 0		165
05		68781 X	68781	-0-	-0-	-0-	61935 2	6846 9	Y	6224	6223 0		166
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

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
04		0 W	2116	-0-	2116	11626	1544	3	572	9	N	230
05		0 W	386	-0-	386	12012	277	3	109	9	N	165
06		12012 X	-0-	-0-	-12012	-0-					N	165
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
08		2356 X	1925	-0-	-431	-0-	951	3	974	9	N	217
*09		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1599	3	877	9	N	310

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769												
04		15450 X	10223	-0-	-5227	-0-	189	1	9268	3	Y	35
							766	9				
05		13795 X	10477	-0-	-3318	-0-	208	1	9512	3	Y	29
							757	9				
06		11730 X	9442	-0-	-2288	-0-	216	1	8653	3	Y	26
							573	9			2 8	
07		11067 X	9912	-0-	-1155	-0-	197	1	9088	3	Y	31
							627	9				
08		11067 X	10273	-0-	-794	-0-	206	1	9332	3	Y	23
							735	9				
*09		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	180	1	9567	3	Y	12
							749	9				

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956												
04		7080 X	2625	-0-	-4455	-0-	51	1	2366	3	Y	11
							208	9				
05		3968 X	1639	-0-	-2329	-0-	33	1	1456	3	Y	8
							150	9				
06		3840 X	2016	-0-	-1824	-0-	46	1	1832	3	Y	4
							138	9				
07		3968 X	2489	-0-	-1479	-0-	53	1	2327	3	Y	3
							109	9			2 8	
08		2728 X	2247	-0-	-481	-0-	46	1	2066	3	Y	12
							135	9				
09		2640 X	2441	-0-	-199	-0-	47	1	2243	3	Y	11
							151	9			1 8	

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808												
04		7590 X	5706	-0-	-1884	-0-	106	1	5234	3	Y	58
							366	9				
05		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	145	1	6626	3	Y	54
							369	9				
06		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	144	1	5762	3	Y	56
							279	9			1 8	
07		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	124	1	5748	3	Y	51
							264	9				
08		7130 X	6864	-0-	-266	-0-	141	1	6407	3	Y	54
							316	9				
09		6900 X	6723	-0-	-177	-0-	118	1	6310	3	Y	46
							295	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 2H RRCID -> 260127													COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8484 - 13059					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
04	10230 X	8107	-0-	-2123	-0-	158 616	1 9	7333	3	Y	560	570	1		48							
05	10571 X	7154	-0-	-3417	-0-	149 512	1 9	6493	3	Y	465	467	1		46							
06	10230 X	8021	-0-	-2209	-0-	188 453	1 9	7380	3	Y	412	423	1		35							
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	191 461	1 9	8398	3	Y	419	410	1	4 8	40							
08	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	187 537	1 9	8310	3	Y	488	450	1		78							
*09	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	173 525	1 9	8237	3	Y	477	487	1	1 8	67							
GATES 07-DR													WELL #: 3H		RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8600 - 12808	
04	14520 X	12079	-0-	-2441	-0-	224 878	1 9	10977	3	Y	798	780	1		33							
05	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	248 919	1 9	11309	3	Y	835	840	1		28							
06	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	274 769	1 9	10991	3	Y	699	698	1	1 8	28							
07	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	248 900	1 9	11482	3	Y	818	811	1		35							
08	12493 X	12488	-0-	-5	-0-	250 920	1 9	11318	3	Y	836	852	1		19							
09	12090 X	11831	-0-	-259	-0-	203 799	1 9	10829	3	Y	726	742	1		3							
GATES 07-DR													WELL #: 6H		RRCID -> 260464		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 8432 - 13809	
04	8970 X	7607	-0-	-1363	-0-	139 659	1 9	6809	3	Y	599	600	1		89							
05	9269 X	6489	-0-	-2780	-0-	124 699	1 9	5666	3	Y	635	635	1		89							
06	8220 X	5722	-0-	-2498	-0-	126 525	1 9	5071	3	Y	477	470	1	1 8	95							
07	7874 X	7232	-0-	-642	-0-	142 539	1 9	6551	3	Y	490	498	1		87							
08	7874 X	7239	-0-	-635	-0-	145 523	1 9	6571	3	Y	475	479	1		83							
09	7620 X	5876	-0-	-1744	-0-	101 407	1 9	5368	3	Y	370	389	1	1 8	63							
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677		PERF. 10831 - 16040	
04	5520 X	4729	-0-	-791	-0-	307 1	1 9	4421	3	Y	1	1	8		-0-							
05	5487 X	3129	-0-	-2358	-0-	270	1	2859	3	Y	-0-				-0-							
06	5010 X	2072	-0-	-2938	-0-	152 4	1 9	1916	3	Y	4	1	1		3							
07	5177 X	4010	-0-	-1167	-0-	226 8	1 9	3776	3	Y	7	3	1		7							
08	5177 X	4674	-0-	-503	-0-	428 11	1 9	4235	3	Y	10	3	1		14							
09	4740 X	3616	-0-	-1124	-0-	401 7	1 9	3208	3	Y	6	7	1	1 8	12							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 7H RRCID -> 260511													COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8445 - 14053	
M O	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				
04	15060 X	6492	-0-	-8568	-0-	117	1	5713	3	Y	602	584	1	70				
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	662	9	5336	3	Y	443	457	1	56				
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	487	9	5231	3	Y	373	367	1	62				
07	6696 X	5969	-0-	-727	-0-	130	1	5403	3	Y	408	411	1	59				
08	6696 X	5470	-0-	-1226	-0-	410	9	4939	3	Y	384	388	1	55				
09	6480 X	4182	-0-	-2298	-0-	109	1	3675	3	Y	398	404	1	49				
						422	9											
						69	1											
						438	9											
GATES 07-DR																		
WELL #: 5H RRCID -> 263543													COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8394 - 13131	
04	4200 X	1539	-0-	-2661	-0-	27	1	1328	3	Y	167	166	1	10				
05	3503 X	1735	-0-	-1768	-0-	184	9	1546	3	Y	141	143	1	8				
06	2910 X	1838	-0-	-1072	-0-	34	1	1668	3	Y	117	115	1	9				
07	3007 X	1899	-0-	-1108	-0-	155	9	1723	3	Y	126	127	1	8				
08	2666 X	2159	-0-	-507	-0-	41	1	1887	3	Y	209	200	1	17				
*09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	129	9	1692	3	Y	126	143	1	-0-				
						37	1											
						139	9											
						42	1											
						230	9											
						31	1											
						139	9											
COTULLA																		
WELL #: 3H RRCID -> 263545													COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8620 - 12899	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
LEYENDECKER-HUNTER 1377																		
WELL #: 1H RRCID -> 263558													COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 10516 - 13753	
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	40	1	4296	3	Y	71	68	1	23				
05	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	78	9	6469	3	Y	118	116	1	25				
06	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	84	1	7205	3	Y	104	92	1	37				
07	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	130	9	7729	3	Y	101	101	1	36				
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	61	1	9646	3	Y	40	38	1	38				
09	7380 X	4103	-0-	-3277	-0-	114	9	3933	3	Y	91	53	1	75				
						141	1											
						111	9											
						207	1											
						44	9											
						70	1											
						100	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	138	1	6746	3	Y	328	324	1	17
						361	9							
05	8928 X	6966	-0-	-1962	-0-	143	1	6500	3	Y	294	298	1	13
						323	9							
06	8640 X	4816	-0-	-3824	-0-	112	1	4483	3	Y	201	201	1	13
						221	9							
07	8928 X	4224	-0-	-4704	-0-	84	1	3894	3	Y	224	225	1	12
						246	9							
08	7502 X	7412	-0-	-90	-0-	151	1	6852	3	Y	372	356	1	28
						409	9							
09	7260 X	6576	-0-	-684	-0-	116	1	6152	3	Y	280	307	1	1
						308	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
04	12330 X	3833	-0-	-8497	-0-	35	1	3752	3	Y	42	34	1	10
						46	9							
05	12741 X	4551	-0-	-8190	-0-	58	1	4448	3	Y	41	30	1	21
						45	9							
06	10920 X	4131	-0-	-6789	-0-	34	1	4047	3	Y	45	49	1	17
						50	9							
07	5053 X	2194	-0-	-2859	-0-	39	1	2119	3	Y	33	35	1	12
						36	9							
08	4557 X	3007	-0-	-1550	-0-	63	1	2938	3	Y	5	9	1	3
						6	9							
09	4410 X	2637	-0-	-1773	-0-	46	1	2579	3	Y	11	5	1	7
						12	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
04	4410 X	3915	-0-	-495	-0-	35	1	3777	3	N	94	109	1	30
						103	9							
05	4278 X	3826	-0-	-452	-0-	49	1	3764	3	N	12			42
						13	9							
06	4050 X	3592	-0-	-458	-0-	30	1	3528	3	N	31			73
						34	9							
07	4185 X	3556	-0-	-629	-0-	62	1	3410	3	N	76	117	1	31
						84	9							
08	4185 X	3231	-0-	-954	-0-	68	1	3162	3	N	1			32
						1	9							
09	3930 X	2919	-0-	-1011	-0-	51	1	2868	3	N	-0-			32

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
04	2040 X	1297	-0-	-743	-0-	22	1	1099	3	Y	160	159	1	13
						176	9							
05	2108 X	1114	-0-	-994	-0-	20	1	926	3	Y	153	154	1	12
						168	9							
06	1890 X	979	-0-	-911	-0-	21	1	867	3	Y	83	84	1	11
						91	9							
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	3	Y	259	254	1	16
						285	9							
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	186	193	1	9
						205	9							
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	3	Y	213	216	1	6
						234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	13680 X	11937	-0-	-1743	-0-	233	1	10739	3	Y	877	880	1	70
05	14136 X	12219	-0-	-1917	-0-	965	9	11037	3	Y	843	837	1	76
06	13620 X	12221	-0-	-1399	-0-	927	9	11185	3	Y	682	703	1	55
07	14074 X	11154	-0-	-2920	-0-	286	1	10294	3	Y	568	570	1	53
08	12338 X	10631	-0-	-1707	-0-	750	9	9579	3	Y	761	700	1	114
09	12210 X	10199	-0-	-2011	-0-	235	1	9205	3	Y	728	752	1	90
						625	9							
						215	1							
						837	9							
						193	1							
						801	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
04	1200 X	459	-0-	-741	-0-	8	1	382	3	Y	63	61	1	3
05	1240 X	421	-0-	-819	-0-	69	9	329	3	Y	77	77	1	3
06	1020 X	283	-0-	-737	-0-	7	1	223	3	Y	50	51	1	2
07	465 N	243	-0-	-222	-0-	85	9	186	3	Y	48	47	1	3
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	5	1	274	3	Y	90	90	1	3
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	55	9	219	3	Y	66	66	1	3
						4	1							
						73	9							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
04	9600 X	9046	-0-	-554	-0-	177	1	8186	3	Y	621	628	1	73
05	9920 X	9421	-0-	-499	-0-	683	9	8622	3	Y	546	546	1	73
06	9600 X	8938	-0-	-662	-0-	601	9	7967	3	Y	698	694	1	77
07	10013 X	8868	-0-	-1145	-0-	203	1	8198	3	Y	439	450	1	66
08	9951 X	7687	-0-	-2264	-0-	768	9	7155	3	Y	338	326	1	78
09	9120 X	7527	-0-	-1593	-0-	187	1	7003	3	Y	343	354	1	67
						483	9							
						160	1							
						372	9							
						147	1							
						377	9							
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
04	12570 X	11499	-0-	-1071	-0-	105	1	11287	3	Y	97	93	1	76
05	16895 X	11448	-0-	-5447	-0-	107	9	11172	3	Y	119	110	1	85
06	16350 X	10978	-0-	-5372	-0-	145	1	10814	3	Y	66	118	1	32
07	16895 X	7493	-0-	-9402	-0-	131	9	7296	3	Y	58	39	1	48
08	13516 X	12182	-0-	-1334	-0-	91	1	11809	3	Y	109	109	1	47
09	11490 X	9727	-0-	-1763	-0-	73	9	9428	3	Y	120	95	1	70
						64	9							
						133	1							
						120	9							
						167	1							
						132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548															
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			
04		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	72	1	7774	3	Y	180	160	1	54
							198	9							
05		10757 X	8165	-0-	-2592	-0-	103	1	7915	3	Y	134	155	1	33
							147	9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888															
04		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	178	1	8716	3	Y	676	677	1	52
							744	9							
05		7037 X	2395	-0-	-4642	-0-	43	1	1955	3	Y	361	378	1	35
							397	9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853															
04		7020 X	5882	-0-	-1138	-0-	102	1	4993	3	Y	715	694	1	47
							787	9							
05		6386 X	4165	-0-	-2221	-0-	88	1	4010	3	Y	61	89	1	19
							67	9							
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							

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187															
04		15480 X	10052	-0-	-5428	-0-	181	1	9012	3	Y	781	814	1	34
							859	9							
05		15996 X	12715	-0-	-3281	-0-	250	1	11702	3	Y	694	703	1	25
							763	9							
06		15480 X	11336	-0-	-4144	-0-	259	1	10635	3	Y	402	407	1	17
							442	9				3	8		
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
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		
04		6420 X	5620	-0-	-800	-0-	102	1 5094 3	Y	385	419 1	16		
							424	9						
05		6200 X	6172	-0-	-28	-0-	122	1 5688 3	Y	329	333 1	12		
							362	9						
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						

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320														
04		25980 X	12726	-0-	-13254	-0-	117	1 12607 3	Y	2	2 8	-0-		
							2	9						
05		21483 X	16473	-0-	-5010	-0-	211	1 16259 3	Y	3	1 1	2		
							3	9						
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	5 8	-0-	
							6	9						
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	3 8	1	
							8	9						

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992														
04		13560 X	8698	-0-	-4862	-0-	80	1 8567 3	Y	46	48 1	8		
							51	9						
05		13144 X	9154	-0-	-3990	-0-	116	1 8962 3	Y	69	49 1	28		
							76	9						
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						

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821														
04		23160 X	16816	-0-	-6344	-0-	307	1 15032 3	Y	1343	1356 1	1 8	61	
							1477	9						
05		22785 X	16798	-0-	-5987	-0-	330	1 15051 3	Y	1288	1301 1	48		
							1417	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529														
M O	ALLOW 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

04	6210 X	5694	-0-	-516	-0-	369	1	5305	3	Y	18			85
						20	9							
05	6138 X	4966	-0-	-1172	-0-	426	1	4520	3	Y	18	58	1	45
						20	9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
04	18300 X	16032	-0-	-2268	-0-	303	1	14832	3	Y	815	809	1	43
						897	9							
05	18600 X	16465	-0-	-2135	-0-	334	1	15237	3	Y	813	821	1	35
						894	9							
06	17460 X	15153	-0-	-2307	-0-	351	1	14059	3	Y	675	675	1	34
						743	9					1	8	
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							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
04	10920 X	9833	-0-	-1087	-0-	90	1	9695	3	Y	44	46	1	11
						48	9							
05	11284 X	10842	-0-	-442	-0-	138	1	10639	3	Y	59	42	1	28
						65	9							
06	10920 X	7847	-0-	-3073	-0-	65	1	7687	3	Y	86	85	1	29
						95	9							
07	11780 X	6529	-0-	-5251	-0-	116	1	6339	3	Y	67	71	1	25
						74	9							
08	11346 X	4789	-0-	-6557	-0-	100	1	4683	3	Y	5	21	1	9
						6	9							
09	10500 X	3367	-0-	-7133	-0-	59	1	3308	3	Y	-0-	9	1	-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	129	1	6456	3	Y	389	438	1	16
						428	9							
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	94	1	4370	3	Y	304	310	1	10
						334	9							
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	110	1	4500	3	Y	228	230	1	8
						251	9							
07	7254 X	3737	-0-	-3517	-0-	73	1	3374	3	Y	264	255	1	17
						290	9							
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	170	1	7742	3	Y	384	383	1	18
						422	9							
*09	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	177	1	8947	3	Y	590	568	1	40
						649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		79H	RRCID ->	269911	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 8516 - 13375			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		8790 X	4360	-0-	-4430	-0-	79	1	3938	3	Y	312	366	1	15
							343	9							
05		9083 X	4306	-0-	-4777	-0-	83	1	3885	3	Y	307	310	1	12
							338	9							
06		7980 X	1078	-0-	-6902	-0-	19	1	791	3	Y	244	245	1	11
							268	9							
07		7192 X	5662	-0-	-1530	-0-	110	1	5069	3	Y	439	417	1	33
							483	9							
08		4495 X	3870	-0-	-625	-0-	77	1	3496	3	Y	270	278	1	25
							297	9							
09		4350 X	3424	-0-	-926	-0-	58	1	2940	3	Y	387	376	1	36
							426	9							

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		6H	RRCID ->	269913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10260 - 15001			

04		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	64	1	6934	3	Y	194	164	1	43
							213	9							
05		8401 X	7096	-0-	-1305	-0-	90	1	6937	3	Y	63	64	1	42
							69	9							
06		8130 X	3767	-0-	-4363	-0-	31	1	3663	3	Y	66	81	1	27
							73	9							
07		8401 X	3543	-0-	-4858	-0-	62	1	3379	3	Y	93	90	1	30
							102	9							
08		7750 X	1600	-0-	-6150	-0-	32	1	1506	3	Y	56	63	1	23
							62	9							
09		7200 X	2553	-0-	-4647	-0-	44	1	2509	3	Y	-0-	23	1	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		80H	RRCID ->	269914	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8552 - 12796			

04		20250 X	9574	-0-	-10676	-0-	171	1	8517	3	Y	805	915	1	122
							886	9							
05		8897 X	7924	-0-	-973	-0-	151	1	7021	3	Y	684	694	1	112
							752	9							
06		8430 X	4403	-0-	-4027	-0-	95	1	3897	3	Y	374	382	1	103
							411	9				1	8		
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							

GATES 11-DR			WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8587 - 13486			

04		9360 X	5798	-0-	-3562	-0-	107	1	5336	3	Y	323	325	1	64
							355	9							
05		9672 X	6432	-0-	-3240	-0-	128	1	5978	3	Y	296	300	1	60
							326	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	150	1	7371	3	Y	934	931	1	41
							1027	9							
05		8928 X	8020	-0-	-908	-0-	152	1	6912	3	Y	869	878	1	32
							956	9							
06		8640 X	5778	-0-	-2862	-0-	126	1	5049	3	Y	548	555	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							

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051															
04		29550 X	26086	-0-	-3464	-0-	496	1	24325	3	Y	1150	1165	1 8	52
							1265	9							
05		29915 X	26783	-0-	-3132	-0-	548	1	24959	3	Y	1160	1170	1	42
							1276	9							
06		28950 X	25012	-0-	-3938	-0-	584	1	23423	3	Y	914	916	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							

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130															
04		14700 X	13808	-0-	-892	-0-	125	1	13501	3	Y	165	186	1 4 8	41
							182	9							
05		17577 X	14017	-0-	-3560	-0-	178	1	13703	3	Y	124	146	1	19
							136	9							
06		17010 X	11976	-0-	-5034	-0-	99	1	11732	3	Y	132	99	1 4 8	48
							145	9							
07		15345 X	12976	-0-	-2369	-0-	230	1	12602	3	Y	131	149	1 4 8	26
							144	9							
08		14973 X	10903	-0-	-4070	-0-	227	1	10602	3	Y	67	55	1 1 8	37
							74	9							
09		13800 X	9483	-0-	-4317	-0-	163	1	9201	3	Y	108	97	1 9 8	39
							119	9							

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318															
04		14910 X	14330	-0-	-580	-0-	131	1	14052	3	Y	134	163	1	26
							147	9							
05		17825 X	14684	-0-	-3141	-0-	186	1	14379	3	Y	108	127	1	7
							119	9							
06		17250 X	13848	-0-	-3402	-0-	114	1	13612	3	Y	111	87	1	31
							122	9							
07		15779 X	13989	-0-	-1790	-0-	248	1	13614	3	Y	115	131	1 3 8	12
							127	9							
08		15066 X	12964	-0-	-2102	-0-	269	1	12578	3	Y	106	78	1 2 8	38
							117	9							
09		14340 X	13031	-0-	-1309	-0-	225	1	12688	3	Y	107	113	1	32
							118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 72H		RRCID -> 269986		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629		
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	
04	8250 X	5050	-0-	-3200	-0-	97 1	4754 3	Y	181 180 1	13
05	8525 X	5206	-0-	-3319	-0-	199 9	4901 3	Y	179 184 1	8
06	8250 X	3610	-0-	-4640	-0-	108 1	3386 3	Y	126 126 1	1 8 7
07	5208 X	3384	-0-	-1824	-0-	197 9	3158 3	Y	144 142 1	9
08	5208 X	4592	-0-	-616	-0-	85 1	4269 3	Y	208 210 1	7
09	5040 X	3970	-0-	-1070	-0-	139 9	3686 3	Y	195 198 1	4
						68 1				
						158 9				
						94 1				
						229 9				
						69 1				
						215 9				

GATES 07-DR		WELL #: 74H		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654		
04	14910 X	5497	-0-	-9413	-0-	105 1	5140 3	Y	229 225 1	13
05	12865 X	6342	-0-	-6523	-0-	252 9	5827 3	Y	352 353 1	12
06	12450 X	4627	-0-	-7823	-0-	128 1	4213 3	Y	281 281 1	12
07	5797 X	3626	-0-	-2171	-0-	387 9	3287 3	Y	244 245 1	11
08	6355 X	5458	-0-	-897	-0-	105 1	5135 3	Y	191 196 1	6
09	6150 X	5725	-0-	-425	-0-	309 9	5381 3	Y	221 225 1	2
						71 1				
						268 9				
						113 1				
						210 9				
						101 1				
						243 9				

GATES 07-DR		WELL #: 77H		RRCID -> 270271		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263		
04	9510 X	6515	-0-	-2995	-0-	120 1	5866 3	Y	481 469 1	27
05	9827 X	8284	-0-	-1543	-0-	529 9	7440 3	Y	619 622 1	24
06	9510 X	4734	-0-	-4776	-0-	163 1	4242 3	Y	351 357 1	1 8 17
07	8494 X	4622	-0-	-3872	-0-	681 9	4202 3	Y	299 301 1	15
08	8277 X	7543	-0-	-734	-0-	106 1	7076 3	Y	284 290 1	9
09	8010 X	6827	-0-	-1183	-0-	386 9	6301 3	Y	371 376 1	4
						91 1				
						329 9				
						155 1				
						312 9				
						118 1				
						408 9				

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #: 9H		RRCID -> 270559		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200		
04	30368 X	30368	-0-	-0-	-0-	277 1	29771 3	Y	291 346 1	62
05	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	320 9	33434 3	Y	432 452 1	42
06	30420 X	16841	-0-	-13579	-0-	433 1	16480 3	Y	202 219 1	1 8 24
07	30628 X	15214	-0-	-15414	-0-	475 9	14860 3	Y	75 91 1	2 8 6
08	30628 X	89	-0-	-30539	-0-	139 1	87 3	Y	-0- 5 1	1
09	29640 X	22217	-0-	-7423	-0-	222 9	21240 3	Y	546 331 1	216
						271 1				
						83 9				
						2 1				
						376 1				
						601 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908															
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	

04		10230 X	7404	-0-	-2826	-0-	139	1	6805	3	Y	418	427	1	25
							460	9							
05		10571 X	6633	-0-	-3938	-0-	131	1	6006	3	Y	451	459	1	17
							496	9							
06		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	249	1	10002	3	Y	1122	1089	1	49
							1234	9					1	8	
07		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	215	1	9948	3	Y	1171	1165	1	55
							1288	9							
08		11098 X	9147	-0-	-1951	-0-	183	1	8314	3	Y	591	630	1	16
							650	9							
09		11490 X	9702	-0-	-1788	-0-	160	1	8532	3	Y	918	928	1	6
							1010	9							

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987															
04		16020 X	14186	-0-	-1834	-0-	267	1	13088	3	Y	755	763	1	39
							831	9							
05		15903 X	14189	-0-	-1714	-0-	287	1	13086	3	Y	742	749	1	32
							816	9							
06		14430 X	13308	-0-	-1122	-0-	305	1	12192	3	Y	737	731	1	37
							811	9					1	8	
07		14663 X	13704	-0-	-959	-0-	273	1	12643	3	Y	716	714	1	39
							788	9							
08		14663 X	13223	-0-	-1440	-0-	269	1	12194	3	Y	691	704	1	26
							760	9							
09		14190 X	12527	-0-	-1663	-0-	218	1	11599	3	Y	645	655	1	16
							710	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640															
04		31890 X	26979	-0-	-4911	-0-	246	1	26452	3	Y	255	305	1	60
							281	9							
05		32953 X	27534	-0-	-5419	-0-	347	1	26809	3	Y	344	364	1	40
							378	9							
06		28590 X	26232	-0-	-2358	-0-	216	1	25699	3	Y	288	291	1	37
							317	9							
07		29047 X	26935	-0-	-2112	-0-	475	1	26033	3	Y	388	382	1	34
							427	9					9	8	
08		29047 X	21719	-0-	-7328	-0-	451	1	21039	3	Y	208	175	1	67
							229	9							
09		26970 X	22838	-0-	-4132	-0-	397	1	22395	3	Y	42	64	1	45
							46	9							

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490															
04		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	105	1	5183	3	Y	313	312	1	26
							344	9							
05		6727 X	6668	-0-	-59	-0-	132	1	6026	3	Y	464	465	1	25
							510	9							
06		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	162	1	6497	3	Y	451	448	1	28
							496	9							
07		9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	184	1	8512	3	Y	443	442	1	29
							487	9							
08		6665 X	6006	-0-	-659	-0-	123	1	5573	3	Y	282	296	1	15
							310	9							
09		7170 X	4870	-0-	-2300	-0-	86	1	4578	3	Y	187	195	1	7
							206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04	16680 X	11769	-0-	-4911	-0-	219	1	10736	3	Y	740	746	1	38
						814	9							
05	16585 X	12571	-0-	-4014	-0-	250	1	11363	3	Y	871	872	1	37
						958	9							
06	14700 X	8040	-0-	-6660	-0-	186	1	7454	3	Y	364	380	1	20
						400	9						1 8	
07	14477 X	9169	-0-	-5308	-0-	185	1	8577	3	Y	370	370	1	20
						407	9							
08	12586 X	9219	-0-	-3367	-0-	191	1	8683	3	Y	314	323	1	11
						345	9							
09	12180 X	10169	-0-	-2011	-0-	176	1	9345	3	Y	589	588	1	12
						648	9							

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
04	12960 X	7490	-0-	-5470	-0-	143	1	7025	3	Y	293	292	1	18
						322	9							
05	13392 X	6939	-0-	-6453	-0-	143	1	6528	3	Y	244	252	1	10
						268	9							
06	12960 X	6726	-0-	-6234	-0-	157	1	6287	3	Y	256	254	1	12
						282	9							
07	7750 X	4723	-0-	-3027	-0-	93	1	4329	3	Y	274	273	1	13
						301	9							
08	7750 X	7012	-0-	-738	-0-	146	1	6606	3	Y	236	242	1	7
						260	9							
09	7500 X	6181	-0-	-1319	-0-	109	1	5824	3	Y	225	231	1	1
						248	9							

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
04	18690 X	18493	-0-	-197	-0-	169	1	18142	3	Y	165	192	1	34
						182	9							
05	22630 X	18927	-0-	-3703	-0-	240	1	18533	3	Y	140	162	1	12
						154	9							
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						3 8	
08	19685 X	16681	-0-	-3004	-0-	347	1	16203	3	Y	119	86	1	46
						131	9						3 8	
09	18480 X	16665	-0-	-1815	-0-	288	1	16278	3	Y	90	103	1	33
						99	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
04	24900 X	23084	-0-	-1816	-0-	212	1	22771	3	Y	92	98	1	15
						101	9						10 8	
05	25327 X	23816	-0-	-1511	-0-	303	1	23392	3	Y	110	118	1	7
						121	9							
06	24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	192	1	22857	3	Y	91	89	1	5
						100	9						4 8	
07	24676 X	22878	-0-	-1798	-0-	408	1	22374	3	Y	87	88	1	2
						96	9						2 8	
08	24552 X	21760	-0-	-2792	-0-	453	1	21149	3	Y	144	108	1	33
						158	9						5 8	
09	23160 X	17317	-0-	-5843	-0-	299	1	16866	3	Y	138	103	1	63
						152	9						5 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
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	

04		5550 X	5520	-0-	-30	-0-	50	1	Y	97	95	1	33	
							107	9						
05		8060 X	6045	-0-	-2015	-0-	75	1	Y	160	158	1	35	
							176	9						
06		9930 X	5480	-0-	-4450	-0-	44	1	Y	143	126	1	52	
							157	9						
07		10261 X	5097	-0-	-5164	-0-	89	1	Y	108	118	1	42	
							119	9						
08		10261 X	4095	-0-	-6166	-0-	84	1	Y	73	58	1	57	
							80	9						
09		5850 X	2784	-0-	-3066	-0-	47	1	Y	72	53	1	76	
							79	9						

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
04		14700 X	12495	-0-	-2205	-0-	228	1	Y	968	948	1	47	
							1065	9						
05		14508 X	14121	-0-	-387	-0-	269	1	Y	1461	1450	1	58	
							1607	9						
06		14040 X	12583	-0-	-1457	-0-	276	1	Y	1164	1166	1	55	
							1280	9			1	8		
07		14508 X	12438	-0-	-2070	-0-	243	1	Y	879	889	1	45	
							967	9						
08		14136 X	12373	-0-	-1763	-0-	247	1	Y	842	867	1	20	
							926	9						
09		13680 X	11980	-0-	-1700	-0-	204	1	Y	824	840	1	4	
							906	9						

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
04		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	122	1	N	211	260	1	94	
							232	9			1	8		
05		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	178	1	N	235	288	1	41	
							259	9						
06		17310 X	12919	-0-	-4391	-0-	106	1	N	198	173	1	66	
							218	9						
07		17887 X	11826	-0-	-6061	-0-	208	1	N	179	183	1	59	
							197	9			3	8		
08		17887 X	11168	-0-	-6719	-0-	230	1	N	173	101	1	131	
							190	9						
09		13740 X	10616	-0-	-3124	-0-	182	1	N	161	201	1	89	
							177	9			2	8		

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
04		25260 X	24405	-0-	-855	-0-	223	1	Y	215	245	1	48	
							237	9						
05		28086 X	26148	-0-	-1938	-0-	331	1	Y	232	254	1	26	
							255	9						
06		27180 X	23992	-0-	-3188	-0-	198	1	Y	206	207	1	24	
							227	9			1	8		
07		27342 X	23645	-0-	-3697	-0-	420	1	Y	146	153	1	14	
							161	9			3	8		
08		26908 X	17880	-0-	-9028	-0-	374	1	Y	38	36	1	16	
							42	9						
09		25290 X	24748	-0-	-542	-0-	430	1	Y	42	33	1	25	
							46	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
MEADOR 1451 //CONT.// 499978													
WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513													
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		
04	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	198	1 21337 3	Y	3	5 1	3		
05	27590 X	19972	-0-	-7618	-0-	255	1 19715 3	Y	2	1 1	4		
06	26700 X	19409	-0-	-7291	-0-	162	1 19237 3	Y	9	3 1 6 8	4		
07	27590 X	19699	-0-	-7891	-0-	353	1 19344 3	Y	2	3 1	3		
08	22258 X	18257	-0-	-4001	-0-	382	1 17856 3	Y	17	12 1	8		
09	21540 X	17149	-0-	-4391	-0-	297	1 16784 3	Y	62	56 1 1 8	13		

COTULLA													
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821													
04	14580 X	10893	-0-	-3687	-0-	223	1 10289 3	Y	346	347 1	47		
05	14353 X	10493	-0-	-3860	-0-	226	1 9790 3	Y	434	362 1	119		
06	13410 X	10242	-0-	-3168	-0-	245	1 9626 3	Y	337	386 1	70		
07	12958 X	9498	-0-	-3460	-0-	201	1 8822 3	Y	432	428 1	74		
08	11811 X	9967	-0-	-1844	-0-	206	1 9144 3	Y	561	534 1	101		
09	10890 X	8250	-0-	-2640	-0-	161	1 7652 3	Y	397	411 1	87		

GATES 07-DR													
WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044													
04	20490 X	16125	-0-	-4365	-0-	302	1 14802 3	Y	928	938 1	41		
05	20181 X	16309	-0-	-3872	-0-	329	1 14972 3	Y	916	924 1	33		
06	18360 X	14680	-0-	-3680	-0-	337	1 13512 3	Y	755	755 1 1 8	32		
07	18197 X	15049	-0-	-3148	-0-	301	1 13926 3	Y	747	745 1	34		
08	17391 X	14696	-0-	-2695	-0-	298	1 13509 3	Y	808	820 1	22		
09	16140 X	14011	-0-	-2129	-0-	243	1 12917 3	Y	774	786 1	10		

GATES 07-DR													
WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690													
04	18930 X	16093	-0-	-2837	-0-	304	1 14892 3	Y	815	815 1	53		
05	18724 X	16069	-0-	-2655	-0-	322	1 14641 3	Y	1005	1005 1	53		
06	17310 X	14637	-0-	-2673	-0-	333	1 13348 3	Y	869	885 1 1 8	36		
07	16213 X	15292	-0-	-921	-0-	302	1 13959 3	Y	937	932 1	41		
08	16213 X	15152	-0-	-1061	-0-	304	1 13822 3	Y	933	948 1	26		
09	15690 X	14308	-0-	-1382	-0-	245	1 13054 3	Y	917	933 1	10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

04		16140 X	12774	-0-	-3366	-0-	238	1	11681	3	Y	777	768	1	48
							855	9							
05		15965 X	12298	-0-	-3667	-0-	247	1	11220	3	Y	755	762	1	41
							831	9							
06		14430 X	10660	-0-	-3770	-0-	246	1	9849	3	Y	514	533	1	21
							565	9					1	8	
07		14136 X	11181	-0-	-2955	-0-	223	1	10285	3	Y	612	605	1	28
							673	9							
08		13206 X	11391	-0-	-1815	-0-	230	1	10426	3	Y	668	675	1	21
							735	9							
09		12780 X	11780	-0-	-1000	-0-	203	1	10804	3	Y	703	714	1	10
							773	9							

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979															
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	140	146	1	19
							154	9							
05		2511 X	2287	-0-	-224	-0-	46	1	2103	3	Y	125	127	1	17
							138	9							
06		2430 X	2085	-0-	-345	-0-	48	1	1921	3	Y	105	105	1	17
							116	9							
07		2852 X	2453	-0-	-399	-0-	51	1	2354	3	Y	44	47	1	14
							48	9							
08		2852 X	1282	-0-	-1570	-0-	25	1	1162	3	Y	86	86	1	14
							95	9							
*09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	51	1	2699	3	Y	69	72	1	11
							76	9							

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932															
04		8910 X	5393	-0-	-3517	-0-	102	1	5038	3	Y	230	228	1	13
							253	9							
05		9207 X	5407	-0-	-3800	-0-	111	1	5043	3	Y	230	234	1	9
							253	9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120															
04		6810 X	3253	-0-	-3557	-0-	53	1	2622	3	Y	525	519	1	26
							578	9							
05		6231 X	2805	-0-	-3426	-0-	55	1	2488	3	Y	238	256	1	8
							262	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 499978																				
GATES 07-DR													WELL #: 61H RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
M O	ALLOW 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						
04	13320 X	6663	-0-	-6657	-0-	127	1	6228	3	Y	280	309	1	29						
						308	9													
05	13764 X	7005	-0-	-6759	-0-	144	1	6575	3	Y	260	263	1	26						
						286	9													
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													
GATES 07-DR													WELL #: 60H RRCID -> 271961		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8824 - 14666	
04	7560 X	6930	-0-	-630	-0-	132	1	6457	3	Y	310	353	1	35						
						341	9													
05	9052 X	8067	-0-	-985	-0-	165	1	7469	3	Y	394	394	1	35						
						433	9													
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													
GATES 07-DR													WELL #: 83H RRCID -> 271964		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8839 - 14574	
04	21840 X	10085	-0-	-11755	-0-	182	1	8947	3	Y	869	866	1	40						
						956	9													
05	22475 X	16931	-0-	-5544	-0-	342	1	15551	3	Y	944	949	1	35						
						1038	9													
06	20670 X	18006	-0-	-2664	-0-	416	1	16664	3	Y	842	840	1	36						
						926	9					1	8							
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													
GATES 07-DR													WELL #: 81H RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458	
04	17550 X	15271	-0-	-2279	-0-	291	1	14303	3	Y	615	615	1	26						
						677	9													
05	17236 X	13669	-0-	-3567	-0-	280	1	12741	3	Y	589	594	1	21						
						648	9													
06	17130 X	15566	-0-	-1564	-0-	367	1	14707	3	Y	447	448	1	19						
						492	9					1	8							
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													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504													
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
04	15750 X	11603	-0-	-4147	-0-	221 1	10841 3	Y		492	513 1		69
						541 9							
05	12958 X	11719	-0-	-1239	-0-	241 1	10974 3	Y		458	470 1		57
						504 9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929													
04	14070 X	10398	-0-	-3672	-0-	186 1	9120 3	Y		993	949 1		123
						1092 9							
05	13237 X	8722	-0-	-4515	-0-	171 1	7802 3	Y		681	707 1		97
						749 9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557													
04	11730 X	9047	-0-	-2683	-0-	171 1	8383 3	Y		448	468 1		61
						493 9							
05	11191 X	6291	-0-	-4900	-0-	127 1	5790 3	Y		340	357 1		44
						374 9							
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							

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301													
04	18540 X	17910	-0-	-630	-0-	164 1	17599 3	Y		134	87 1		69
						147 9							
05	19716 X	18175	-0-	-1541	-0-	231 1	17868 3	Y		69	78 1		60
						76 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
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			

04		12960 X	11177	-0-	-1783	-0-	210	1	10267	3	Y	636	637	1	33
							700	9							
05		13392 X	10580	-0-	-2812	-0-	215	1	9798	3	Y	515	525	1	23
							567	9							
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							

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															

04		11730 X	9035	-0-	-2695	-0-	178	1	8220	3	Y	579	568	1	81
							637	9							
05		11253 X	8303	-0-	-2950	-0-	175	1	7585	3	Y	494	424	1	151
							543	9							
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							

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															

04		12750 X	9667	-0-	-3083	-0-	195	1	9040	3	Y	393	376	1	52
							432	9							
05		11749 X	8547	-0-	-3202	-0-	183	1	7973	3	Y	355	303	1	104
							391	9							
06		10470 X	6044	-0-	-4426	-0-	142	1	5599	3	Y	275	318	1	61
							303	9							
07		10819 X	6696	-0-	-4123	-0-	139	1	6089	3	Y	425	412	1	74
							468	9							
08		9982 X	6928	-0-	-3054	-0-	142	1	6300	3	Y	442	429	1	87
							486	9							
09		9660 X	6398	-0-	-3262	-0-	124	1	5866	3	Y	371	378	1	80
							408	9							

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															

04		11220 X	9150	-0-	-2070	-0-	181	1	8371	3	Y	544	542	1	76
							598	9							
05		10757 X	8241	-0-	-2516	-0-	173	1	7512	3	Y	505	432	1	149
							556	9							
06		9300 X	8493	-0-	-807	-0-	199	1	7800	3	Y	449	507	1	91
							494	9							
07		10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	225	1	9908	3	Y	652	632	1	111
							717	9							
08		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	216	1	9598	3	Y	559	557	1	113
							615	9							
09		9150 X	8365	-0-	-785	-0-	160	1	7618	3	Y	534	535	1	111
							587	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		15270 X	13860	-0-	-1410	-0-	246	1	12108	3	Y	1369	1336	1	171
							1506	9							
05		15779 X	12626	-0-	-3153	-0-	243	1	11054	3	Y	1208	1225	1	154
							1329	9							
06		15270 X	11777	-0-	-3493	-0-	262	1	10505	3	Y	918	907	1	164
							1010	9						1	8
07		14322 X	12462	-0-	-1860	-0-	243	1	11236	3	Y	894	915	1	143
							983	9							
08		14322 X	12247	-0-	-2075	-0-	244	1	11075	3	Y	844	856	1	131
							928	9							
09		13860 X	11411	-0-	-2449	-0-	195	1	10401	3	Y	741	772	1	100
							815	9							

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834															
04		13710 X	10309	-0-	-3401	-0-	197	1	9699	3	Y	375	386	1	53
							413	9							
05		14167 X	12167	-0-	-2000	-0-	250	1	11363	3	Y	504	496	1	61
							554	9							
06		12090 X	8785	-0-	-3305	-0-	205	1	8206	3	Y	340	340	1	61
							374	9							
07		10664 X	9002	-0-	-1662	-0-	182	1	8426	3	Y	358	363	1	56
							394	9							
08		12152 X	8766	-0-	-3386	-0-	182	1	8220	3	Y	331	336	1	51
							364	9							
09		11760 X	8519	-0-	-3241	-0-	151	1	8019	3	Y	317	323	1	45
							349	9							

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536															
04		10530 X	6563	-0-	-3967	-0-	123	1	6021	3	Y	381	382	1	52
							419	9							
05		8091 X	6870	-0-	-1221	-0-	138	1	6280	3	Y	411	412	1	51
							452	9							
06		6630 X	6588	-0-	-42	-0-	152	1	6116	3	Y	291	289	1	53
							320	9							
07		6851 X	6326	-0-	-525	-0-	127	1	5878	3	Y	292	296	1	49
							321	9							
08		6882 X	6646	-0-	-236	-0-	135	1	6157	3	Y	322	321	1	50
							354	9							
*09		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	129	1	6846	3	Y	381	382	1	49
							419	9							

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031															
04		10260 X	8795	-0-	-1465	-0-	182	1	8394	3	Y	199	200	1	27
							219	9							
05		10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	182	1	7894	3	Y	294	243	1	78
							323	9							
06		10260 X	7672	-0-	-2588	-0-	186	1	7282	3	Y	185	220	1	43
							204	9							
07		9486 X	7007	-0-	-2479	-0-	149	1	6519	3	Y	308	298	1	53
							339	9							
08		9455 X	7195	-0-	-2260	-0-	152	1	6777	3	Y	242	244	1	51
							266	9							
09		8790 X	5555	-0-	-3235	-0-	110	1	5203	3	Y	220	223	1	48
							242	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

04		6900 X	6701	-0-	-199	-0-	136	1	6260	3	Y	277	286	1	22
							305	9							
05		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	153	1	6683	3	Y	278	276	1	24
							306	9							
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							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198															
04		28860 X	26808	-0-	-2052	-0-	246	1	26515	3	Y	43	54	1	13
							47	9							
05		29977 X	26894	-0-	-3083	-0-	343	1	26459	3	Y	84	59	1	38
							92	9							
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							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802															
04		26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	240	1	25811	3	Y	49	59	1	22
							54	9							
05		28241 X	26737	-0-	-1504	-0-	341	1	26309	3	Y	79	57	1	44
							87	9							
06		27450 X	25239	-0-	-2211	-0-	210	1	24961	3	Y	62	75	1	31
							68	9							
07		28365 X	10167	-0-	-18198	-0-	181	1	9952	3	Y	31	42	1	20
							34	9							
08		28365 X	7035	-0-	-21330	-0-	148	1	6887	3	Y	-0-	10	1	10
09		26100 X	6624	-0-	-19476	-0-	115	1	6509	3	Y	-0-	10	1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726															
04		23670 X	17849	-0-	-5821	-0-	335	1	16452	3	Y	965	957	1	64
							1062	9							
05		22599 X	17247	-0-	-5352	-0-	350	1	15962	3	Y	850	863	1	51
							935	9							
06		20730 X	15391	-0-	-5339	-0-	352	1	14090	3	Y	863	877	1	36
							949	9					1	8	
07		19127 X	11889	-0-	-7238	-0-	237	1	10962	3	Y	627	634	1	29
							690	9							
08		19034 X	17292	-0-	-1742	-0-	355	1	16123	3	Y	740	747	1	22
							814	9							
09		17850 X	14260	-0-	-3590	-0-	249	1	13299	3	Y	647	659	1	10
							712	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 11-DR		WELL #:		161H	RRCID ->	272988	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8559 - 11820			
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		

04		9990 X	6452	-0-	-3538	-0-	111	1	5545	3	Y	724	714	1	64
							796	9							
05		9641 X	9130	-0-	-511	-0-	177	1	8240	3	Y	648	655	1	57
							713	9							
06		8670 X	8241	-0-	-429	-0-	182	1	7442	3	Y	561	562	1	55
							617	9				1	8		
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							

COTULLA				WELL #:		73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8569 - 13066	

04		10200 X	5984	-0-	-4216	-0-	120	1	5582	3	Y	256	267	1	18
							282	9							
05		9858 X	6332	-0-	-3526	-0-	136	1	5906	3	Y	264	264	1	18
							290	9							
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							

COTULLA				WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501	

04		6390 X	6092	-0-	-298	-0-	124	1	5715	3	Y	230	230	1	13
							253	9							
05		6603 X	5790	-0-	-813	-0-	125	1	5431	3	Y	213	214	1	12
							234	9							
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							

COTULLA				WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517	

04		11670 X	10225	-0-	-1445	-0-	206	1	9516	3	Y	457	467	1	27
							503	9							
05		11594 X	10148	-0-	-1446	-0-	217	1	9437	3	Y	449	450	1	26
							494	9							
06		10920 X	10427	-0-	-493	-0-	248	1	9732	3	Y	406	402	1	30
							447	9							
07		11067 X	10473	-0-	-594	-0-	224	1	9871	3	Y	344	352	1	22
							378	9							
08		10571 X	10120	-0-	-451	-0-	213	1	9457	3	Y	409	409	1	22
							450	9							
09		10440 X	10045	-0-	-395	-0-	199	1	9429	3	Y	379	389	1	11
							417	9				1	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	13230 X	8217	-0-	-5013	-0-	165	1	7644	3	Y	371	376	1	20
						408	9							
05	12152 X	8273	-0-	-3879	-0-	177	1	7696	3	Y	364	365	1	19
						400	9							
06	8880 X	8135	-0-	-745	-0-	195	1	7640	3	Y	273	272	1	20
						300	9							
07	9176 X	8289	-0-	-887	-0-	177	1	7749	3	Y	330	326	1	24
						363	9							
08	8494 X	7032	-0-	-1462	-0-	149	1	6601	3	Y	256	260	1	20
						282	9							
09	8220 X	6782	-0-	-1438	-0-	134	1	6397	3	Y	228	240	1	8
						251	9							

COTULLA														
WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
04	18300 X	8700	-0-	-9600	-0-	176	1	8108	3	Y	378	388	1	27
						416	9							
05	18910 X	7272	-0-	-11638	-0-	156	1	6761	3	Y	323	326	1	24
						355	9							
06	18300 X	6971	-0-	-11329	-0-	165	1	6505	3	Y	274	273	1	25
						301	9							
07	DLQ G-10	7346	-0-	7346	7346	157	1	6897	3	Y	265	264	1	26
						292	9							
08	DLQ G-10	8625	-0-	8625	15971	182	1	8125	3	Y	289	289	1	26
						318	9							
09	DLQ G-10	8644	-0-	8644	24615	172	1	8158	3	Y	285	296	1	15
						314	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
04	16770 X	6528	-0-	-10242	-0-	109	1	5450	3	Y	881	866	1	38
						969	9							
05	17329 X	12645	-0-	-4684	-0-	246	1	11473	3	Y	842	850	1	30
						926	9							
06	16770 X	13205	-0-	-3565	-0-	295	1	12096	3	Y	740	740	1	29
						814	9							
07	DLQ G-10	13647	-0-	13647	13647	271	1	12592	3	Y	713	712	1	30
						784	9							
08	DLQ G-10	12781	-0-	12781	26428	258	1	11758	3	Y	695	706	1	19
						765	9							
09	DLQ G-10	12094	-0-	12094	38522	220	1	11170	3	Y	640	657	1	2
						704	9							

PALAFOX 1029														
WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
04	82350 X	79099	-0-	-3251	-0-	728	1	78370	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
05	85095 X	79156	-0-	-5939	-0-	1012	1	78142	3	Y	2	1	1	4
						2	9							
06	82350 X	75056	-0-	-7294	-0-	626	1	74420	3	Y	9	8	1	5
						10	9							
07	DLQ G-10	76514	-0-	76514	76514	1370	1	75134	3	Y	9	11	1	3
						10	9							
08	DLQ G-10	74112	-0-	74112	150626	1554	1	72557	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
09	DLQ G-10	70939	-0-	70939	221565	1235	1	69703	3	Y	1	2	1	2
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		72540 X	57916	-0-	-14624	-0-	533	1	57351	3	Y	29	14	1	52
							32	9							
05		74958 X	46364	-0-	-28594	-0-	592	1	45707	3	Y	59	31	1	80
							65	9							
06		65160 X	34079	-0-	-31081	-0-	283	1	33720	3	Y	69	92	1	57
							76	9							
07	DLQ	G-10	48417	-0-	48417	48417	865	1	47465	3	Y	79	111	1	25
							87	9							
08	DLQ	G-10	54389	-0-	54389	102806	1139	1	53158	3	Y	84	47	1	62
							92	9							
09	DLQ	G-10	53750	-0-	53750	156556	935	1	52734	3	Y	74	109	1	27
							81	9							

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592															
04		16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	315	1	15732	3	Y	407	401	1	18
							448	9							
05		12710 X	12457	-0-	-253	-0-	245	1	11449	3	Y	694	687	1	25
							763	9							
06		12930 X	11295	-0-	-1635	-0-	253	1	10390	3	Y	593	593	1	24
							652	9					1	8	
07	DLQ	G-10	11091	-0-	11091	11091	221	1	10246	3	Y	567	566	1	25
							624	9							
08	DLQ	G-10	10546	-0-	10546	21637	213	1	9680	3	Y	594	602	1	17
							653	9							
09	DLQ	G-10	9832	-0-	9832	31469	179	1	9063	3	Y	536	548	1	5
							590	9							

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236															
04		24420 X	20126	-0-	-4294	-0-	376	1	18432	3	Y	1198	1204	1	57
							1318	9							
05		23715 X	19228	-0-	-4487	-0-	387	1	17597	3	Y	1131	1143	1	45
							1244	9							
06		22020 X	20233	-0-	-1787	-0-	464	1	18582	3	Y	1079	1074	1	49
							1187	9							
07	DLQ	G-10	19643	-0-	19643	19643	389	1	18009	3	Y	1132	1126	1	55
							1245	9							
08	DLQ	G-10	18315	-0-	18315	37958	369	1	16759	3	Y	1079	1101	1	33
							1187	9							
09	DLQ	G-10	17844	-0-	17844	55802	309	1	16461	3	Y	976	994	1	15
							1074	9							

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432															
04		49560 X	44389	-0-	-5171	-0-	407	1	43776	3	Y	187	219	1	21
							206	9							
05		50034 X	45670	-0-	-4364	-0-	582	1	44895	3	Y	175	137	1	59
							193	9							
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	24
							201	9							
08	DLQ	G-10	42546	-0-	42546	89753	887	1	41420	3	Y	217	159	1	76
							239	9							
09	DLQ	G-10	40606	-0-	40606	130359	703	1	39682	3	Y	201	237	1	36
							221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		26H	RRCID ->	273859	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8502 - 12943			
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		
04		13620 X	8581	-0-	-5039	-0-	175	1	8075	3	Y	301	323	1	34
							331	9							
05		12772 X	8822	-0-	-3950	-0-	191	1	8270	3	Y	328	327	1	35
							361	9							
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	15
							171	9						1	8
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							

COTULLA		WELL #:		25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8651 - 12137			
04		14970 X	10876	-0-	-4094	-0-	220	1	10162	3	Y	449	478	1	50
							494	9							
05		14322 X	10567	-0-	-3755	-0-	228	1	9886	3	Y	412	413	1	49
							453	9							
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	22
							271	9						1	8
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							

COTULLA		WELL #:		28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8623 - 13879			
04		19950 X	13035	-0-	-6915	-0-	264	1	12231	3	Y	491	523	1	60
							540	9							
05		20615 X	12932	-0-	-7683	-0-	279	1	12114	3	Y	490	489	1	61
							539	9							
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							

COTULLA		WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8657 - 13548			
04		15060 X	10202	-0-	-4858	-0-	209	1	9688	3	Y	277	299	1	33
							305	9							
05		14446 X	10062	-0-	-4384	-0-	220	1	9557	3	Y	259	260	1	32
							285	9							
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	17
							208	9						1	8
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
M O	ALLOW 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
04	21480 X	15333	-0-	-6147	-0-	313	1	14515	3	Y	459	490	1	56
						505	9							
05	21049 X	15099	-0-	-5950	-0-	328	1	14236	3	Y	486	483	1	59
						535	9							
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							
GATES 07-DR														
WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
04	18570 X	9800	-0-	-8770	-0-	184	1	9013	3	Y	548	545	1	27
						603	9							
05	14601 X	10079	-0-	-4522	-0-	204	1	9289	3	Y	533	539	1	21
						586	9							
06	12390 X	8345	-0-	-4045	-0-	193	1	7737	3	Y	377	376	1	21
						415	9					1	8	
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							
GATES 07-DR														
WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
04	18840 X	9316	-0-	-9524	-0-	176	1	8643	3	Y	452	451	1	41
						497	9							
05	13485 X	11190	-0-	-2295	-0-	230	1	10444	3	Y	469	472	1	38
						516	9							
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							
GATES 11-DR														
WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
04	23340 X	13960	-0-	-9380	-0-	261	1	13004	3	Y	632	626	1	32
						695	9							
05	21483 X	17207	-0-	-4276	-0-	340	1	15864	3	Y	912	908	1	36
						1003	9							
06	18780 X	18504	-0-	-276	-0-	417	1	17106	3	Y	892	888	1	39
						981	9					1	8	
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730															
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			
04		16500 X	12645	-0-	-3855	-0-	256 529	1 9	11860	3	Y	481	474	1	37
05		16275 X	11128	-0-	-5147	-0-	240 492	1 9	10396	3	Y	447	444	1	40
06		14430 X	10266	-0-	-4164	-0-	248 295	1 9	9723	3	Y	268	275	1	33
07		13733 X	7097	-0-	-6636	-0-	154 182	1 9	6761	3	Y	165	176	1	22
08		14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	302 546	1 9	13441	3	Y	496	485	1	33
09		12660 X	10055	-0-	-2605	-0-	198 436	1 9	9421	3	Y	396	408	1	21

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861															
04		14490 X	11655	-0-	-2835	-0-	236 507	1 9	10912	3	Y	461	453	1	33
05		13330 X	10658	-0-	-2672	-0-	228 529	1 9	9901	3	Y	481	475	1	39
06		12480 X	8231	-0-	-4249	-0-	198 274	1 9	7759	3	Y	249	257	1	30
07		12121 X	7612	-0-	-4509	-0-	163 262	1 9	7187	3	Y	238	244	1	23
08		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	286 349	1 9	12753	3	Y	317	318	1	22
09		11670 X	10571	-0-	-1099	-0-	211 347	1 9	10013	3	Y	315	324	1	13

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
04		28770 X	19073	-0-	-9697	-0-	351 1511	1 9	17211	3	Y	1374	1357	1	61
05		26381 X	18895	-0-	-7486	-0-	378 1269	1 9	17248	3	Y	1154	1174	1	41
06		22920 X	17895	-0-	-5025	-0-	397 1630	1 9	15868	3	Y	1482	1460	1	62
07		22661 X	18555	-0-	-4106	-0-	357 1672	1 9	16526	3	Y	1520	1513	1	68
08		20305 X	17224	-0-	-3081	-0-	337 1570	1 9	15317	3	Y	1427	1461	1	34
09		19080 X	15882	-0-	-3198	-0-	269 1269	1 9	14344	3	Y	1154	1181	1	6

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827															
04		13140 X	7760	-0-	-5380	-0-	161 147	1 9	7452	3	Y	134	137	1	16
05		11842 X	7656	-0-	-4186	-0-	166 254	1 9	7236	3	Y	231	225	1	22
06		10140 X	7349	-0-	-2791	-0-	176 303	1 9	6870	3	Y	275	271	1	26
07		9300 X	7112	-0-	-2188	-0-	152 271	1 9	6689	3	Y	246	248	1	24
08		8308 X	6174	-0-	-2134	-0-	130 242	1 9	5802	3	Y	220	224	1	20
09		7770 X	5690	-0-	-2080	-0-	113 217	1 9	5360	3	Y	197	204	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
COTULLA															
WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
04	19410	X	13247	-0-	-6163	-0-	267	1	12307	3	Y	612	602	1	1 8 44
							673	9							
05	20057	X	13454	-0-	-6603	-0-	285	1	12389	3	Y	709	698	1	55
							780	9							
06	19410	X	12537	-0-	-6873	-0-	297	1	11621	3	Y	563	565	1	53
							619	9							
07	14756	X	13254	-0-	-1502	-0-	280	1	12325	3	Y	590	594	1	49
							649	9							
08	14136	X	13029	-0-	-1107	-0-	267	1	11906	3	Y	778	775	1	52
							856	9							
09	13260	X	12299	-0-	-961	-0-	237	1	11310	3	Y	684	703	1	1 8 32
							752	9							

COTULLA															
WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700															
04	12930	X	8937	-0-	-3993	-0-	180	1	8292	3	Y	423	415	1	34
							465	9							
05	11780	X	9131	-0-	-2649	-0-	194	1	8440	3	Y	452	445	1	41
							497	9							
06	10800	X	9062	-0-	-1738	-0-	213	1	8366	3	Y	439	435	1	45
							483	9							
07	10881	X	7793	-0-	-3088	-0-	165	1	7275	3	Y	321	330	1	36
							353	9							
08	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	190	1	8435	3	Y	571	564	1	43
							628	9							
09	9060	X	8970	-0-	-90	-0-	174	1	8265	3	Y	483	502	1	24
							531	9							

COTULLA															
WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
04	9840	X	8958	-0-	-882	-0-	181	1	8353	3	Y	385	392	1	33
							424	9							
05	9362	X	9028	-0-	-334	-0-	195	1	8467	3	Y	333	334	1	32
							366	9							
06	9540	X	7682	-0-	-1858	-0-	178	1	6972	3	Y	484	477	1	39
							532	9							
07	9858	X	7651	-0-	-2207	-0-	161	1	7071	3	Y	381	382	1	38
							419	9							
08	9858	X	8368	-0-	-1490	-0-	177	1	7874	3	Y	288	276	1	50
							317	9							
09	8970	X	7794	-0-	-1176	-0-	156	1	7382	3	Y	233	249	1	34
							256	9							

COTULLA															
WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129															
04	12000	X	7891	-0-	-4109	-0-	155	1	7165	3	Y	519	532	1	43
							571	9							
05	11253	X	7911	-0-	-3342	-0-	165	1	7190	3	Y	505	501	1	47
							556	9							
06	9330	X	8245	-0-	-1085	-0-	193	1	7565	3	Y	443	454	1	36
							487	9							
07	8060	X	7755	-0-	-305	-0-	162	1	7109	3	Y	440	433	1	43
							484	9							
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	169	1	7489	3	Y	476	443	1	76
							524	9							
*09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	153	1	7249	3	Y	499	509	1	66
							549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
M O	ALLOW 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
04	17220 X	12529	-0-	-4691	-0-	232	1	11385	3	Y	829	827	1	34
						912	9							
05	16833 X	11513	-0-	-5320	-0-	229	1	10434	3	Y	773	781	1	26
						850	9							
06	14700 X	9815	-0-	-4885	-0-	222	1	8908	3	Y	623	624	1 8	24
						685	9							
07	13764 X	10115	-0-	-3649	-0-	200	1	9221	3	Y	631	630	1	25
						694	9							
08	12958 X	10629	-0-	-2329	-0-	211	1	9590	3	Y	753	760	1	18
						828	9							
09	12540 X	10628	-0-	-1912	-0-	181	1	9632	3	Y	741	750	1	9
						815	9							
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
04	23280 X	15634	-0-	-7646	-0-	300	1	14676	3	Y	598	595	1	36
						658	9							
05	22351 X	15160	-0-	-7191	-0-	312	1	14226	3	Y	565	582	1	19
						622	9							
06	20040 X	14200	-0-	-5840	-0-	334	1	13364	3	Y	456	457	1 8	17
						502	9							
07	19282 X	16358	-0-	-2924	-0-	334	1	15454	3	Y	518	514	1	21
						570	9							
08	17515 X	14651	-0-	-2864	-0-	303	1	13779	3	Y	517	527	1	11
						569	9							
09	15630 X	13945	-0-	-1685	-0-	246	1	13124	3	Y	523	531	1	3
						575	9							
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
04	22890 X	16167	-0-	-6723	-0-	311	1	15239	3	Y	561	556	1	34
						617	9							
05	21700 X	16191	-0-	-5509	-0-	334	1	15212	3	Y	586	599	1	21
						645	9							
06	19560 X	13983	-0-	-5577	-0-	329	1	13195	3	Y	417	420	1 8	17
						459	9							
07	19468 X	15656	-0-	-3812	-0-	321	1	14850	3	Y	441	439	1	19
						485	9							
08	17670 X	15027	-0-	-2643	-0-	312	1	14163	3	Y	502	509	1	12
						552	9							
09	16170 X	11401	-0-	-4769	-0-	203	1	10784	3	Y	376	386	1	2
						414	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10486 - 15520														
04	38790 X	34170	-0-	-4620	-0-	312	1	33524	3	Y	304	331	1	60
						334	9							
05	38967 X	38082	-0-	-885	-0-	481	1	37160	3	Y	401	422	1	39
						441	9							
06	37170 X	34834	-0-	-2336	-0-	287	1	34131	3	Y	378	376	1	41
						416	9							
07	37789 X	34334	-0-	-3455	-0-	609	1	33400	3	Y	295	306	1 7 8	23
						325	9							
08	37789 X	33142	-0-	-4647	-0-	689	1	32158	3	Y	268	215	1	76
						295	9							
09	36570 X	30802	-0-	-5768	-0-	533	1	30061	3	Y	189	161	1	104
						208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
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	

04		17790 X	12265	-0-	-5525	-0-	224 1	10994 3	Y	952	945 1		69	
							1047 9							
05		15593 X	13343	-0-	-2250	-0-	266 1	12130 3	Y	861	872 1		58	
							947 9							
06		14010 X	11403	-0-	-2607	-0-	258 1	10350 3	Y	723	723 1	1 8	57	
							795 9							
07		13268 X	11511	-0-	-1757	-0-	228 1	10526 3	Y	688	708 1		37	
							757 9							
08		13268 X	10558	-0-	-2710	-0-	213 1	9659 3	Y	624	639 1		22	
							686 9							
09		12840 X	10475	-0-	-2365	-0-	180 1	9595 3	Y	636	648 1		10	
							700 9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														

04		129930 X	121828	-0-	-8102	-0-	1122 1	120666 3	Y	36	50 1	2 8	16	
							40 9							
05		130944 X	120864	-0-	-10080	-0-	1545 1	119294 3	Y	23	34 1		5	
							25 9							
06		125340 X	114804	-0-	-10536	-0-	957 1	113826 3	Y	19	21 1		3	
							21 9							
07		125891 X	116321	-0-	-9570	-0-	2082 1	114207 3	Y	29	27 1	1 8	4	
							32 9							
08		125891 X	113174	-0-	-12717	-0-	2373 1	110792 3	Y	8	11 1		1	
							9 9							
09		121830 X	107342	-0-	-14488	-0-	1869 1	105473 3	Y	-0-	1 1		-0-	

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														

04		13740 X	7231	-0-	-6509	-0-	138 1	6759 3	Y	304	304 1		26	
							334 9							
05		14198 X	8027	-0-	-6171	-0-	165 1	7506 3	Y	324	326 1		24	
							356 9							
06		10350 X	9545	-0-	-805	-0-	223 1	8951 3	Y	337	334 1		27	
							371 9							
07		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	204 1	9405 3	Y	612	604 1		35	
							673 9							
08		8029 X	7531	-0-	-498	-0-	154 1	6991 3	Y	351	379 1		7	
							386 9							
*09		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	150 1	7966 3	Y	363	368 1		2	
							399 9							

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														

04		15690 X	11208	-0-	-4482	-0-	211 1	10516 3	Y	437	435 1		20	
							481 9							
05		16213 X	13361	-0-	-2852	-0-	259 1	12098 3	Y	913	901 1		32	
							1004 9							
06		14670 X	9297	-0-	-5373	-0-	205 1	8406 3	Y	624	630 1	1 8	25	
							686 9							
07		13423 X	12081	-0-	-1342	-0-	239 1	11069 3	Y	703	697 1		31	
							773 9							
08		13361 X	11638	-0-	-1723	-0-	234 1	10637 3	Y	697	708 1		20	
							767 9							
09		12930 X	11138	-0-	-1792	-0-	201 1	10187 3	Y	682	698 1		4	
							750 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		65H	RRCID -> 274388				COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213	
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		
04		15600 X	12400	-0-	-3200	-0-	236	1 11602 3	Y	511	506 1	27		
							562	9						
05		15624 X	12176	-0-	-3448	-0-	252	1 11471 3	Y	412	420 1	19		
							453	9						
06		15120 X	9808	-0-	-5312	-0-	232	1 9302 3	Y	249	252 1	16		
							274	9						
07		14632 X	10908	-0-	-3724	-0-	224	1 10324 3	Y	327	329 1	14		
							360	9						
08		12803 X	10119	-0-	-2684	-0-	209	1 9499 3	Y	374	362 1	26		
							411	9						
09		12390 X	8620	-0-	-3770	-0-	153	1 8125 3	Y	311	335 1	2		
							342	9						

GATES 07-DR			WELL #:		47H	RRCID -> 274442				COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970	
04		35430 X	24668	-0-	-10762	-0-	466	1 22865 3	Y	1215	1204 1	56	1 8	
							1337	9						
05		32457 X	24627	-0-	-7830	-0-	497	1 22617 3	Y	1375	1380 1	51		
							1513	9						
06		28650 X	22783	-0-	-5867	-0-	521	1 20841 3	Y	1292	1285 1	57	1 8	
							1421	9						
07		27621 X	23331	-0-	-4290	-0-	462	1 21364 3	Y	1368	1361 1	64		
							1505	9						
08		27621 X	22010	-0-	-5611	-0-	445	1 20223 3	Y	1220	1253 1	31		
							1342	9						
09		24660 X	20937	-0-	-3723	-0-	361	1 19259 3	Y	1197	1218 1	9	1 8	
							1317	9						

COTULLA			WELL #:		72H	RRCID -> 274482				COMPL. DATE 01/26/2014			TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480	
04		7860 X	7080	-0-	-780	-0-	138	1 6381 3	Y	510	501 1	38		
							561	9						
05		8122 X	6659	-0-	-1463	-0-	140	1 6062 3	Y	415	414 1	39		
							457	9						
06		7860 X	5977	-0-	-1883	-0-	139	1 5463 3	Y	341	343 1	37		
							375	9						
07		7316 X	5565	-0-	-1751	-0-	117	1 5142 3	Y	278	287 1	28		
							306	9						
08		7316 X	5220	-0-	-2096	-0-	109	1 4832 3	Y	254	260 1	22		
							279	9						
09		7080 X	5579	-0-	-1501	-0-	108	1 5138 3	Y	303	311 1	14		
							333	9						

COTULLA			WELL #:		71H	RRCID -> 274484				COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095	
04		14400 X	10978	-0-	-3422	-0-	215	1 9978 3	Y	714	698 1	55		
							785	9						
05		12245 X	10620	-0-	-1625	-0-	219	1 9530 3	Y	792	780 1	67		
							871	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
04		14610 X	9670	-0-	-4940	-0-	196	1	9041	3	Y	394	391	1	32
							433	9							
05		15097 X	8772	-0-	-6325	-0-	187	1	8164	3	Y	383	380	1	35
							421	9							
06		12540 X	5243	-0-	-7297	-0-	123	1	4830	3	Y	264	268	1	31
							290	9							
07		10323 X	5592	-0-	-4731	-0-	120	1	5265	3	Y	188	197	1	22
							207	9							
08		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	212	1	9441	3	Y	397	391	1	28
							437	9							
09		9660 X	8462	-0-	-1198	-0-	168	1	7943	3	Y	319	331	1	16
							351	9							

GATES 07-DR															
WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950															
04		19950 X	13870	-0-	-6080	-0-	266	1	13042	3	Y	511	509	1	30
							562	9							
05		19127 X	13654	-0-	-5473	-0-	281	1	12819	3	Y	504	517	1	17
							554	9							
06		17070 X	11852	-0-	-5218	-0-	280	1	11185	3	Y	352	355	1	14
							387	9							
07		16120 X	11649	-0-	-4471	-0-	239	1	11041	3	Y	335	335	1	14
							369	9							
08		15066 X	11962	-0-	-3104	-0-	248	1	11255	3	Y	417	421	1	10
							459	9							
09		13860 X	11908	-0-	-1952	-0-	210	1	11214	3	Y	440	448	1	2
							484	9							

GATES 11-DR															
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584															
04		26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	505	1	25203	3	Y	1137	1127	1	50
							1251	9							
05		27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	557	1	25984	3	Y	1100	1110	1	40
							1210	9							
06		26730 X	26304	-0-	-426	-0-	601	1	24656	3	Y	952	952	1	38
							1047	9							
07		26700 X	26700	-0-	-0-	-0-	539	1	25027	3	Y	1031	1024	1	45
							1134	9							
08		26474 X	25452	-0-	-1022	-0-	527	1	23949	3	Y	887	906	1	26
							976	9							
09		25620 X	22974	-0-	-2646	-0-	426	1	21606	3	Y	856	875	1	7
							942	9							

GATES 07-DR															
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231															
04		13560 X	10464	-0-	-3096	-0-	197	1	9658	3	Y	554	549	1	39
							609	9							
05		12896 X	9865	-0-	-3031	-0-	200	1	9074	3	Y	537	543	1	33
							591	9							
06		10920 X	9618	-0-	-1302	-0-	217	1	8700	3	Y	637	642	1	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384															
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	
04		6330 X	5238	-0-	-1092	-0-		102 1	5015 3	Y		110	110 1		14
								121 9							
05		6510 X	4961	-0-	-1549	-0-		105 1	4764 3	Y		84	86 1		12
								92 9							
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							

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110															
04		33350 X	33350	-0-	-0-	-0-		629 1	31412 3	Y		1190	1177 1	1 8	62
								1309 9							
05		34537 X	34537	-0-	-0-	-0-		697 1	32523 3	Y		1197	1205 1		54
								1317 9							
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							

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071															
04		19800 X	14201	-0-	-5599	-0-		287 1	13258 3	Y		596	582 1		47
								656 9							
05		19499 X	15648	-0-	-3851	-0-		335 1	14555 3	Y		689	678 1		58
								758 9							
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							

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990															
04		15420 X	13262	-0-	-2158	-0-		244 1	12201 3	Y		743	736 1		39
								817 9							
05		15655 X	13551	-0-	-2104	-0-		264 1	12321 3	Y		878	879 1		38
								966 9							
06		14730 X	13810	-0-	-920	-0-		300 1	12331 3	Y		1072	1060 1	1 8	49
								1179 9							
07		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-		277 1	12871 3	Y		1032	1029 1		52
								1135 9							
08		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-		288 1	13067 3	Y		785	807 1		30
								864 9							
*09		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-		245 1	12430 3	Y		742	758 1		14
								816 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14820 X	9860	-0-	-4960	-0-	183	1	9140	3	Y	488	485	1	28
							537	9							
05		15314 X	9909	-0-	-5405	-0-	197	1	9191	3	Y	474	478	1	24
							521	9							
06		14820 X	10130	-0-	-4690	-0-	225	1	9231	3	Y	613	605	1	31
							674	9						1 8	
07		10664 X	10377	-0-	-287	-0-	204	1	9463	3	Y	645	640	1	36
							710	9							
08		10571 X	9279	-0-	-1292	-0-	192	1	8727	3	Y	327	345	1	18
							360	9							
09		10140 X	8586	-0-	-1554	-0-	160	1	8106	3	Y	291	298	1	11
							320	9							

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819															
04		32550 X	29026	-0-	-3524	-0-	546	1	27245	3	Y	1123	1114	1	57
							1235	9						1 8	
05		33635 X	29168	-0-	-4467	-0-	588	1	27438	3	Y	1038	1050	1	45
							1142	9							
06		32550 X	27135	-0-	-5415	-0-	621	1	25500	3	Y	922	921	1	45
							1014	9						1 8	
07		29729 X	27447	-0-	-2282	-0-	556	1	25782	3	Y	1008	1001	1	52
							1109	9							
08		29729 X	26637	-0-	-3092	-0-	551	1	25034	3	Y	956	972	1	36
							1052	9							
09		28770 X	25376	-0-	-3394	-0-	473	1	23936	3	Y	879	900	1	15
							967	9							

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771															
04		28230 X	21674	-0-	-6556	-0-	439	1	20277	3	Y	871	860	1	72
							958	9							
05		28737 X	21142	-0-	-7595	-0-	455	1	19773	3	Y	831	824	1	79
							914	9							
06		25770 X	19100	-0-	-6670	-0-	457	1	17936	3	Y	643	647	1	75
							707	9							
07		22909 X	19946	-0-	-2963	-0-	427	1	18759	3	Y	691	698	1	68
							760	9							
08		22909 X	18539	-0-	-4370	-0-	391	1	17388	3	Y	691	699	1	60
							760	9							
09		21660 X	17574	-0-	-4086	-0-	347	1	16505	3	Y	656	676	1	40
							722	9							

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616															
04		15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	293	1	14600	3	Y	544	538	1	35
							598	9							
05		15097 X	14159	-0-	-938	-0-	284	1	13211	3	Y	604	606	1	33
							664	9							
06		13920 X	11818	-0-	-2102	-0-	269	1	11042	3	Y	461	463	1	30
							507	9						1 8	
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073													
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

04	21480 X	20852	-0-	-628	-0-	394	1 19662	3	Y	724	717	1	37
						796	9						
05	22196 X	21447	-0-	-749	-0-	433	1 20227	3	Y	715	721	1	31
						787	9						
06	21480 X	20718	-0-	-762	-0-	476	1 19543	3	Y	635	634	1	31
						699	9				1 8		
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						

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621													

04	23670 X	14577	-0-	-9093	-0-	286	1 13207	3	Y	985	969	1	76
						1084	9						
05	21607 X	11789	-0-	-9818	-0-	246	1 10696	3	Y	770	772	1	74
						847	9						
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						

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430													

04	19230 X	12911	-0-	-6319	-0-	240	1 12003	3	Y	607	602	1	33
						668	9						
05	18259 X	12774	-0-	-5485	-0-	255	1 11892	3	Y	570	576	1	27
						627	9						
06	16230 X	11827	-0-	-4403	-0-	270	1 11064	3	Y	448	450	1	24
						493	9				1 8		
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						

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549													

04	34530 X	24009	-0-	-10521	-0-	454	1 22282	3	Y	1157	1150	1	54
						1273	9				1 8		
05	32178 X	23356	-0-	-8822	-0-	471	1 21441	3	Y	1313	1318	1	49
						1444	9						
06	29190 X	21337	-0-	-7853	-0-	485	1 19436	3	Y	1287	1279	1	56
						1416	9				1 8		
07	26257 X	21409	-0-	-4848	-0-	417	1 19276	3	Y	1560	1544	1	71
						1716	9				1 8		
08	26257 X	21128	-0-	-5129	-0-	419	1 19022	3	Y	1534	1566	1	39
						1687	9						
*09	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	427	1 22772	3	Y	1617	1642	1	13
						1779	9				1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														
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

04		36720 X	23418	-0-	-13302	-0-	443 1	21733 3	Y	1129	1120	1		49
							1242 9							
05		33542 X	22522	-0-	-11020	-0-	451 1	20556 3	Y	1377	1378	1		48
							1515 9							
06		30390 X	18868	-0-	-11522	-0-	423 1	16949 3	Y	1360	1350	1	1 8	57
							1496 9							
07		26443 X	18975	-0-	-7468	-0-	370 1	17107 3	Y	1362	1358	1		61
							1498 9							
08		26443 X	19445	-0-	-6998	-0-	388 1	17637 3	Y	1291	1321	1		31
							1420 9							
*09		26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	460 1	24470 3	Y	1333	1355	1	1 8	8
							1466 9							

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														

04		29130 X	22429	-0-	-6701	-0-	423 1	20773 3	Y	1121	1112	1		56
							1233 9							
05		27838 X	24052	-0-	-3786	-0-	491 1	22384 3	Y	1070	1082	1		44
							1177 9							
06		25080 X	20888	-0-	-4192	-0-	485 1	19450 3	Y	866	858	1	1 8	51
							953 9							
07		21855 X	20683	-0-	-1172	-0-	417 1	19283 3	Y	894	905	1		40
							983 9							
08		21855 X	18896	-0-	-2959	-0-	384 1	17437 3	Y	977	950	1		67
							1075 9							
09		21150 X	17512	-0-	-3638	-0-	305 1	16243 3	Y	876	892	1		51
							964 9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														

04		93630 X	54385	-0-	-39245	-0-	500 1	53823 3	Y	56	179	1	3 8	60
							62 9							
05		94085 X	61163	-0-	-32922	-0-	781 1	60307 3	Y	68	111	1		17
							75 9							
06		89670 X	58188	-0-	-31482	-0-	484 1	57601 3	Y	94	88	1	7 8	16
							103 9							
07		63829 X	59336	-0-	-4493	-0-	1060 1	58148 3	Y	116	109	1	4 8	19
							128 9							
08		61163 X	58644	-0-	-2519	-0-	1227 1	57290 3	Y	115	106	1	6 8	22
							127 9							
09		59190 X	56815	-0-	-2375	-0-	989 1	55808 3	Y	16	33	1		5
							18 9							

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														

04		24690 X	15294	-0-	-9396	-0-	290 1	14237 3	Y	697	692	1		36
							767 9							
05		21762 X	15564	-0-	-6198	-0-	318 1	14522 3	Y	658	665	1		29
							724 9							
06		18510 X	12777	-0-	-5733	-0-	300 1	11991 3	Y	442	441	1	1 8	29
							486 9							
07		16554 X	12084	-0-	-4470	-0-	245 1	11359 3	Y	436	444	1		21
							480 9							
08		15810 X	12361	-0-	-3449	-0-	253 1	11494 3	Y	558	539	1		40
							614 9							
09		15300 X	12223	-0-	-3077	-0-	215 1	11450 3	Y	507	541	1		6
							558 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		17340 X	11611	-0-	-5729	-0-	237	1	10956	3	Y	380	377	1	23
							418	9							
05		16616 X	11179	-0-	-5437	-0-	243	1	10531	3	Y	368	370	1	21
							405	9							
06		14610 X	10373	-0-	-4237	-0-	250	1	9813	3	Y	282	283	1	20
							310	9							
07		13268 X	9649	-0-	-3619	-0-	209	1	9158	3	Y	256	264	1	11
							282	9					1	8	
08		12524 X	9970	-0-	-2554	-0-	211	1	9388	3	Y	337	334	1	14
							371	9							
09		11610 X	9455	-0-	-2155	-0-	188	1	8931	3	Y	305	312	1	7
							336	9							

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															
04		24060 X	11677	-0-	-12383	-0-	238	1	11010	3	Y	390	386	1	30
							429	9							
05		24862 X	12302	-0-	-12560	-0-	266	1	11579	3	Y	415	417	1	28
							457	9							
06		24060 X	12139	-0-	-11921	-0-	293	1	11493	3	Y	321	322	1	27
							353	9							
07		15128 X	12091	-0-	-3037	-0-	261	1	11496	3	Y	304	314	1	17
							334	9							
08		13919 X	11858	-0-	-2061	-0-	251	1	11159	3	Y	407	404	1	20
							448	9							
09		12150 X	10807	-0-	-1343	-0-	215	1	10232	3	Y	327	338	1	9
							360	9							

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
04		37590 X	28128	-0-	-9462	-0-	574	1	26542	3	Y	920	909	1	55
							1012	9							
05		36983 X	27092	-0-	-9891	-0-	588	1	25532	3	Y	884	890	1	49
							972	9							
06		32910 X	19943	-0-	-12967	-0-	468	1	18347	3	Y	1025	1013	1	61
							1128	9							
07		30380 X	19789	-0-	-10591	-0-	417	1	18315	3	Y	961	963	1	59
							1057	9							
08		29853 X	19056	-0-	-10797	-0-	397	1	17649	3	Y	918	925	1	52
							1010	9							
09		28140 X	17847	-0-	-10293	-0-	350	1	16659	3	Y	762	785	1	29
							838	9							

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
04		29580 X	24280	-0-	-5300	-0-	492	1	22773	3	Y	923	911	1	55
							1015	9							
05		30566 X	26130	-0-	-4436	-0-	568	1	24669	3	Y	812	822	1	45
							893	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
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	

04		16740 X	10806	-0-	-5934	-0-	221	1	10197	3	Y	353	350	1	25
							388	9							
05		15004 X	10630	-0-	-4374	-0-	229	1	9958	3	Y	403	403	1	25
							443	9							
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							

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
04		41580 X	37003	-0-	-4577	-0-	337	1	36285	3	Y	346	336	1	81
							381	9							
05		42098 X	37903	-0-	-4195	-0-	481	1	37149	3	Y	248	288	1	41
							273	9							
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							

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725															
04		26700 X	23722	-0-	-2978	-0-	215	1	23169	3	Y	307	303	1	73
							338	9							
05		26877 X	24243	-0-	-2634	-0-	307	1	23684	3	Y	229	264	1	38
							252	9							
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							

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762															
04		35880 X	24969	-0-	-10911	-0-	473	1	23236	3	Y	1145	1127	1	57
							1260	9							
05		32984 X	24043	-0-	-8941	-0-	490	1	22320	3	Y	1121	1130	1	48
							1233	9							
06		29790 X	20940	-0-	-8850	-0-	486	1	19498	3	Y	869	871	1	45
							956	9							
07		29047 X	20697	-0-	-8350	-0-	417	1	19306	3	Y	885	882	1	48
							974	9							
08		25792 X	22353	-0-	-3439	-0-	459	1	20806	3	Y	989	1004	1	33
							1088	9							
09		24960 X	20621	-0-	-4339	-0-	361	1	19255	3	Y	914	932	1	15
							1005	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		12H	RRCID -> 275442			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		25140 X	19234	-0-	-5906	-0-	365	1	17928	3	Y	855	842	1	41
							941	9							
05		24211 X	18906	-0-	-5305	-0-	386	1	17581	3	Y	854	861	1	34
							939	9							
06		21540 X	16853	-0-	-4687	-0-	393	1	15722	3	Y	671	672	1	32
							738	9					1	8	
07		21235 X	17129	-0-	-4106	-0-	347	1	16032	3	Y	682	680	1	34
							750	9							
08		19871 X	17560	-0-	-2311	-0-	361	1	16377	3	Y	747	759	1	22
							822	9							
09		19230 X	16530	-0-	-2700	-0-	290	1	15485	3	Y	686	701	1	7
							755	9							

GATES 07-DR			WELL #:		11H	RRCID -> 275443			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400			
04		29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	563	1	27615	3	Y	1334	1311	1	64
							1467	9							
05		30287 X	28850	-0-	-1437	-0-	589	1	26808	3	Y	1321	1333	1	52
							1453	9							
06		29310 X	26035	-0-	-3275	-0-	606	1	24297	3	Y	1029	1032	1	48
							1132	9					1	8	
07		33015 X	26104	-0-	-6911	-0-	529	1	24456	3	Y	1017	1015	1	50
							1119	9							
08		30628 X	25371	-0-	-5257	-0-	521	1	23636	3	Y	1104	1123	1	31
							1214	9							
09		29640 X	24603	-0-	-5037	-0-	431	1	23006	3	Y	1060	1080	1	11
							1166	9							

GATES 07-DR			WELL #:		109H	RRCID -> 275444			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109			
04		27150 X	12931	-0-	-14219	-0-	237	1	11630	3	Y	967	927	1	45
							1064	9							
05		26226 X	15656	-0-	-10570	-0-	310	1	14124	3	Y	1111	1113	1	43
							1222	9							
06		23370 X	14983	-0-	-8387	-0-	334	1	13386	3	Y	1148	1138	1	52
							1263	9					1	8	
07		15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	300	1	13882	3	Y	1176	1172	1	56
							1294	9							
08		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	302	1	13700	3	Y	1119	1146	1	29
							1231	9							
*09		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	240	1	12751	3	Y	1082	1101	1	10
							1190	9							

GATES 07-DR			WELL #:		108H	RRCID -> 275445			COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307			
04		30300 X	14849	-0-	-15451	-0-	281	1	13813	3	Y	686	663	1	32
							755	9							
05		29202 X	16341	-0-	-12861	-0-	332	1	15145	3	Y	785	786	1	31
							864	9							
06		25920 X	15127	-0-	-10793	-0-	350	1	14044	3	Y	666	665	1	31
							733	9					1	8	
07		15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	317	1	14648	3	Y	686	683	1	34
							755	9							
08		15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	324	1	14713	3	Y	807	820	1	21
							888	9							
*09		14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	260	1	13892	3	Y	748	762	1	7
							823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	29430 X	24122	-0-	-5308	-0-	457	1	22420	3	Y	1132	1127	1	56
						1245	9							
05	30411 X	23578	-0-	-6833	-0-	480	1	21866	3	Y	1120	1130	1	46
						1232	9							
06	29430 X	20823	-0-	-8607	-0-	484	1	19397	3	Y	856	860	1	41
						942	9					1	8	
07	27125 X	20964	-0-	-6161	-0-	424	1	19616	3	Y	840	839	1	42
						924	9							
08	27001 X	20000	-0-	-7001	-0-	409	1	18603	3	Y	898	914	1	26
						988	9							
09	24120 X	18715	-0-	-5405	-0-	327	1	17444	3	Y	858	872	1	12
						944	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215														
04	17040 X	13113	-0-	-3927	-0-	253	1	12411	3	Y	408	427	1	20
						449	9							
05	17081 X	12803	-0-	-4278	-0-	266	1	12098	3	Y	399	403	1	16
						439	9							
06	16530 X	11626	-0-	-4904	-0-	276	1	11051	3	Y	272	275	1	13
						299	9							
07	14880 X	11624	-0-	-3256	-0-	240	1	11086	3	Y	271	271	1	13
						298	9							
08	13547 X	11228	-0-	-2319	-0-	235	1	10663	3	Y	300	305	1	8
						330	9							
09	13110 X	9357	-0-	-3753	-0-	167	1	8889	3	Y	274	279	1	3
						301	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118														
04	12450 X	9722	-0-	-2728	-0-	187	1	9195	3	Y	309	316	1	14
						340	9							
05	11687 X	9574	-0-	-2113	-0-	200	1	9079	3	Y	268	271	1	11
						295	9							
06	9690 X	7976	-0-	-1714	-0-	189	1	7572	3	Y	195	197	1	9
						215	9							
07	10044 X	7423	-0-	-2621	-0-	152	1	7029	3	Y	220	218	1	11
						242	9							
08	10044 X	8006	-0-	-2038	-0-	168	1	7621	3	Y	197	201	1	7
						217	9							
09	9720 X	6999	-0-	-2721	-0-	125	1	6659	3	Y	195	201	1	1
						215	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
04	18750 X	12534	-0-	-6216	-0-	241	1	11844	3	Y	408	422	1	18
						449	9							
05	17980 X	12575	-0-	-5405	-0-	261	1	11893	3	Y	383	387	1	14
						421	9							
06	15390 X	10986	-0-	-4404	-0-	259	1	10407	3	Y	291	292	1	13
						320	9							
07	14663 X	10278	-0-	-4385	-0-	212	1	9795	3	Y	246	248	1	11
						271	9							
08	12958 X	10024	-0-	-2934	-0-	210	1	9522	3	Y	265	269	1	7
						292	9							
09	12540 X	7936	-0-	-4604	-0-	142	1	7555	3	Y	217	223	1	1
						239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	26010 X	19809	-0-	-6201	-0-	370	1	18500	3	Y	854	873	1	38
05	24366 X	18057	-0-	-6309	-0-	939	9	16917	3	Y	706	718	1	26
06	21660 X	12955	-0-	-8705	-0-	777	9	12147	3	Y	465	470	1 8	20
07	22227 X	11886	-0-	-10341	-0-	296	1	11148	3	Y	453	444	1	29
08	20677 X	18222	-0-	-2455	-0-	512	9	17117	3	Y	662	652	1	39
09	19800 X	13939	-0-	-5861	-0-	240	1	13104	3	Y	524	540	1	23
						498	9							
						377	1							
						728	9							
						259	1							
						576	9							
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
04	30960 X	20436	-0-	-10524	-0-	384	1	19164	3	Y	807	800	1	53
05	28210 X	20035	-0-	-8175	-0-	888	9	18793	3	Y	764	772	1	45
06	24030 X	18535	-0-	-5495	-0-	402	1	17291	3	Y	748	745	1 8	47
07	21731 X	18258	-0-	-3473	-0-	840	9	17043	3	Y	770	766	1	51
08	21731 X	15974	-0-	-5757	-0-	421	1	14916	3	Y	663	697	1	17
09	20430 X	17022	-0-	-3408	-0-	823	9	16038	3	Y	607	619	1	5
						329	1							
						729	9							
						316	1							
						668	9							
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
04	22590 X	15162	-0-	-7428	-0-	283	1	14125	3	Y	685	698	1	33
05	20801 X	14191	-0-	-6610	-0-	754	9	13226	3	Y	619	627	1	25
06	16980 X	14118	-0-	-2862	-0-	284	1	13140	3	Y	598	596	1 8	26
07	16399 X	14491	-0-	-1908	-0-	681	9	13563	3	Y	577	567	1	36
08	15655 X	12101	-0-	-3554	-0-	320	1	11321	3	Y	483	486	1	33
09	15150 X	11446	-0-	-3704	-0-	658	9	10779	3	Y	413	420	1	26
						293	1							
						635	9							
						249	1							
						531	9							
						213	1							
						454	9							
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223														
04	20850 X	14773	-0-	-6077	-0-	275	1	13742	3	Y	687	699	1	34
05	18631 X	13803	-0-	-4828	-0-	756	9	12851	3	Y	615	623	1	26
06	15690 X	12427	-0-	-3263	-0-	275	1	11603	3	Y	492	494	1 8	23
07	16213 X	12241	-0-	-3972	-0-	677	9	11470	3	Y	476	467	1	32
08	15531 X	11651	-0-	-3880	-0-	283	1	10902	3	Y	464	464	1	32
09	14760 X	11591	-0-	-3169	-0-	541	9	10904	3	Y	429	439	1	22
						247	1							
						524	9							
						239	1							
						510	9							
						215	1							
						472	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053														
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
04		24390 X	15393	-0-	-8997	-0-	288	1	14378	3	Y	661	653 1	47
							727	9						
05		23281 X	16799	-0-	-6482	-0-	337	1	15717	3	Y	677	681 1	43
							745	9						
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						

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083														
04		19170 X	13200	-0-	-5970	-0-	248	1	12345	3	Y	552	548 1	49
							607	9						
05		19809 X	10993	-0-	-8816	-0-	220	1	10276	3	Y	452	460 1	41
							497	9						
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						

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
04		19110 X	11335	-0-	-7775	-0-	201	1	9887	3	Y	1134	1128 1	71
							1247	9						
05		19747 X	17495	-0-	-2252	-0-	353	1	16035	3	Y	1006	1021 1	56
							1107	9						
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						

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
04		14760 X	11384	-0-	-3376	-0-	220	1	10794	3	Y	336	343 1	26
							370	9						
05		12834 X	10617	-0-	-2217	-0-	222	1	10112	3	Y	257	263 1	20
							283	9						
06		11880 X	8120	-0-	-3760	-0-	193	1	7722	3	Y	186	188 1	18
							205	9						
07		12276 X	7780	-0-	-4496	-0-	159	1	7369	3	Y	229	227 1	20
							252	9						
08		11749 X	8631	-0-	-3118	-0-	181	1	8180	3	Y	245	250 1	15
							270	9						
09		11370 X	6458	-0-	-4912	-0-	115	1	6117	3	Y	205	208 1	12
							226	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		12540 X	11907	-0-	-633	-0-		234	1	10794	3	Y	799	814	1	68
								879	9							
05		12958 X	12158	-0-	-800	-0-		255	1	11037	3	Y	787	780	1	75
								866	9							
06		12540 X	11496	-0-	-1044	-0-		267	1	10478	3	Y	683	700	1	58
								751	9							
07		12834 X	11686	-0-	-1148	-0-		244	1	10717	3	Y	659	652	1	65
								725	9							
08		12307 X	11300	-0-	-1007	-0-		232	1	10307	3	Y	692	645	1	112
								761	9							
09		11910 X	8677	-0-	-3233	-0-		168	1	7974	3	Y	486	523	1	75
								535	9							

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641																
04		33090 X	20660	-0-	-12430	-0-		386	1	18970	3	Y	1185	1179	1	51
								1304	9							
05		30628 X	23599	-0-	-7029	-0-		470	1	21422	3	Y	1552	1549	1	54
								1707	9							
06		26910 X	20751	-0-	-6159	-0-		469	1	18783	3	Y	1363	1359	1	56
								1499	9					2	8	
07		25916 X	21543	-0-	-4373	-0-		431	1	19927	3	Y	1077	1087	1	46
								1185	9							
08		23591 X	21751	-0-	-1840	-0-		443	1	20102	3	Y	1096	1115	1	27
								1206	9							
09		22830 X	18785	-0-	-4045	-0-		327	1	17417	3	Y	946	968	1	5
								1041	9							

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160																
04		11640 X	7859	-0-	-3781	-0-		159	1	7347	3	Y	321	313	1	26
								353	9							
05		10571 X	7929	-0-	-2642	-0-		170	1	7384	3	Y	341	341	1	26
								375	9							
06		9600 X	7782	-0-	-1818	-0-		187	1	7309	3	Y	260	275	1	11
								286	9							
07		9300 X	7715	-0-	-1585	-0-		165	1	7262	3	Y	262	261	1	12
								288	9							
08		8401 X	7485	-0-	-916	-0-		157	1	6998	3	Y	300	299	1	13
								330	9							
09		7860 X	7123	-0-	-737	-0-		140	1	6658	3	Y	295	288	1	19
								325	9					1	8	

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261																
04		30210 X	23207	-0-	-7003	-0-		463	1	21367	3	Y	1252	1215	1	100
								1377	9							
05		31217 X	22674	-0-	-8543	-0-		480	1	20852	3	Y	1220	1225	1	95
								1342	9							
06		27060 X	19919	-0-	-7141	-0-		463	1	18157	3	Y	1181	1181	1	95
								1299	9							
07		24428 X	20242	-0-	-4186	-0-		421	1	18501	3	Y	1200	1192	1	103
								1320	9							
08		24428 X	18338	-0-	-6090	-0-		382	1	16996	3	Y	873	893	1	83
								960	9							
09		23220 X	17227	-0-	-5993	-0-		337	1	16026	3	Y	785	779	1	89
								864	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
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	
04		22440 X	10784	-0-	-11656	-0-	220 1	10126 3		Y	398	408 1		22
							438 9							
05		23188 X	10629	-0-	-12559	-0-	230 1	9991 3		Y	371	373 1		20
							408 9							
06		18720 X	8401	-0-	-10319	-0-	202 1	7937 3		Y	238	240 1		18
							262 9							
07		12772 X	11192	-0-	-1580	-0-	244 1	10702 3		Y	224	233 1		9
							246 9							
08		11129 X	10487	-0-	-642	-0-	223 1	9912 3		Y	320	318 1		11
							352 9							
09		10770 X	9541	-0-	-1229	-0-	190 1	9066 3		Y	259	265 1		5
							285 9							

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
04		18330 X	13447	-0-	-4883	-0-	275 1	12695 3		Y	434	454 1		34
							477 9							
05		16709 X	12970	-0-	-3739	-0-	278 1	12076 3		Y	560	555 1		39
							616 9							
06		15990 X	12730	-0-	-3260	-0-	300 1	11774 3		Y	596	585 1		50
							656 9							
07		16523 X	13435	-0-	-3088	-0-	288 1	12695 3		Y	411	438 1		23
							452 9							
08		16523 X	12328	-0-	-4195	-0-	261 1	11629 3		Y	398	401 1		20
							438 9							
09		13440 X	11651	-0-	-1789	-0-	232 1	11047 3		Y	338	349 1		9
							372 9							

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
04		20040 X	12622	-0-	-7418	-0-	258 1	11962 3		Y	365	357 1		30
							402 9							
05		16926 X	12818	-0-	-4108	-0-	278 1	12075 3		Y	423	421 1		32
							465 9							
06		13860 X	12623	-0-	-1237	-0-	303 1	11879 3		Y	401	414 1		19
							441 9							
07		13051 X	12944	-0-	-107	-0-	278 1	12229 3		Y	397	396 1		20
							437 9							
08		13051 X	12820	-0-	-231	-0-	273 1	12100 3		Y	406	408 1		18
							447 9							
09		12630 X	12325	-0-	-305	-0-	245 1	11662 3		Y	380	375 1		23
							418 9							

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
04		13740 X	9842	-0-	-3898	-0-	200 1	9247 3		Y	359	349 1		27
							395 9							
05		12927 X	9172	-0-	-3755	-0-	198 1	8586 3		Y	353	354 1		26
							388 9							
06		11310 X	8690	-0-	-2620	-0-	209 1	8181 3		Y	273	287 1		12
							300 9							
07		10168 X	8780	-0-	-1388	-0-	188 1	8284 3		Y	280	278 1		14
							308 9							
08		10168 X	8793	-0-	-1375	-0-	186 1	8235 3		Y	338	338 1		14
							372 9							
09		9840 X	8705	-0-	-1135	-0-	172 1	8152 3		Y	346	334 1		26
							381 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
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		
04		23160 X	11898	-0-	-11262	-0-	243	1	11213	3	Y	402	411	1	26
							442	9							
05		23932 X	11150	-0-	-12782	-0-	242	1	10522	3	Y	351	354	1	23
							386	9							
06		23160 X	9576	-0-	-13584	-0-	231	1	9070	3	Y	250	250	1	23
							275	9							
07		13888 X	9090	-0-	-4798	-0-	196	1	8635	3	Y	235	245	1	13
							259	9							
08		12431 X	9837	-0-	-2594	-0-	211	1	9353	3	Y	248	249	1	12
							273	9							
09		11910 X	8241	-0-	-3669	-0-	164	1	7832	3	Y	223	229	1	6
							245	9							

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
04		36150 X	30915	-0-	-5235	-0-	283	1	30430	3	Y	184	221	1	3 8 27
							202	9							
05		35278 X	31282	-0-	-3996	-0-	397	1	30648	3	Y	215	164	1	78
							237	9							
06		34080 X	29730	-0-	-4350	-0-	246	1	29262	3	Y	202	214	1	66
							222	9							
07		35216 X	33991	-0-	-1225	-0-	605	1	33178	3	Y	189	217	1	5 8 33
							208	9							
08		33139 X	28519	-0-	-4620	-0-	595	1	27757	3	Y	152	119	1	4 8 62
							167	9							
09		30930 X	27608	-0-	-3322	-0-	478	1	26987	3	Y	130	162	1	2 8 28
							143	9							

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667															
04		23790 X	16491	-0-	-7299	-0-	324	1	14953	3	Y	1104	1129	1	96
							1214	9							
05		24583 X	17015	-0-	-7568	-0-	355	1	15424	3	Y	1124	1112	1	108
							1236	9							
06		23790 X	15450	-0-	-8340	-0-	358	1	14046	3	Y	951	976	1	83
							1046	9							
07		18879 X	16051	-0-	-2828	-0-	335	1	14713	3	Y	912	903	1	92
							1003	9							
08		18197 X	15081	-0-	-3116	-0-	308	1	13725	3	Y	953	889	1	156
							1048	9							
09		16500 X	14759	-0-	-1741	-0-	284	1	13495	3	Y	891	924	1	123
							980	9							

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631															
04		10350 X	5925	-0-	-4425	-0-	120	1	5548	3	Y	234	227	1	19
							257	9							
05		10695 X	4824	-0-	-5871	-0-	103	1	4467	3	Y	231	232	1	18
							254	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		30090 X	23881	-0-	-6209	-0-	449	1	22033	3	Y	1272	1259	1	1 8 64
							1399	9							
05		31093 X	23432	-0-	-7661	-0-	471	1	21436	3	Y	1386	1393	1	57
							1525	9							
06		29070 X	20683	-0-	-8387	-0-	472	1	18915	3	Y	1178	1177	1	1 8 57
							1296	9							
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							

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470															
04		11040 X	8171	-0-	-2869	-0-	168	1	7772	3	Y	210	205	1	19
							231	9							
05		10292 X	8141	-0-	-2151	-0-	178	1	7743	3	Y	200	201	1	18
							220	9							
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							

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750															
04		33210 X	31663	-0-	-1547	-0-	593	1	29632	3	Y	1307	1337	1	1 8 55
							1438	9							
05		34317 X	29762	-0-	-4555	-0-	598	1	27936	3	Y	1116	1133	1	38
							1228	9							
06		34620 X	24343	-0-	-10277	-0-	557	1	22874	3	Y	829	835	1	1 8 31
							912	9							
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							

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206															
04		36620 X	36620	-0-	-0-	-0-	691	1	34531	3	Y	1271	1290	1	1 8 64
							1398	9							
05		34968 X	33072	-0-	-1896	-0-	669	1	31206	3	Y	1088	1104	1	48
							1197	9							
06		37140 X	28817	-0-	-8323	-0-	661	1	27155	3	Y	910	912	1	1 8 45
							1001	9							
07		38378 X	27192	-0-	-11186	-0-	555	1	25737	3	Y	818	819	1	44
							900	9							
08		38378 X	28463	-0-	-9915	-0-	592	1	26893	3	Y	889	888	1	45
							978	9							
09		36630 X	25090	-0-	-11540	-0-	469	1	23733	3	Y	807	837	1	15
							888	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805															
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	
04		42510 X	38871	-0-	-3639	-0-		733 1	36594 3	Y	1404	1397 1	1 8	108	
								1544 9							
05		43927 X	37327	-0-	-6600	-0-		753 1	35166 3	Y	1280	1296 1		92	
								1408 9							
06		42510 X	28398	-0-	-14112	-0-		655 1	26899 3	Y	767	781 1	1 8	77	
								844 9							
07		43834 X	30769	-0-	-13065	-0-		627 1	29106 3	Y	942	933 1		86	
								1036 9							
08		43555 X	32469	-0-	-11086	-0-		673 1	30608 3	Y	1080	1077 1		89	
								1188 9							
09		38880 X	29950	-0-	-8930	-0-		559 1	28301 3	Y	991	1046 1	1 8	33	
								1090 9							

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597															
04		30960 X	15334	-0-	-15626	-0-		288 1	14416 3	Y	573	571 1		188	
								630 9							
05		28334 X	20479	-0-	-7855	-0-		413 1	19281 3	Y	714	713 1		189	
								785 9							
06		23370 X	17515	-0-	-5855	-0-		402 1	16499 3	Y	558	561 1	1 8	185	
								614 9							
07		21886 X	17360	-0-	-4526	-0-		355 1	16460 3	Y	495	495 1		185	
								545 9							
08		20491 X	16504	-0-	-3987	-0-		344 1	15634 3	Y	478	480 1		183	
								526 9							
09		19830 X	16014	-0-	-3816	-0-		300 1	15173 3	Y	492	595 1		80	
								541 9							

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153															
04		14640 X	9632	-0-	-5008	-0-		173 1	8627 3	Y	756	751 1		32	
								832 9							
05		15128 X	12267	-0-	-2861	-0-		244 1	11370 3	Y	594	605 1		21	
								653 9							
06		12780 X	10886	-0-	-1894	-0-		245 1	10078 3	Y	512	512 1	1 8	20	
								563 9							
07		12307 X	10651	-0-	-1656	-0-		214 1	9931 3	Y	460	460 1		20	
								506 9							
08		12276 X	11050	-0-	-1226	-0-		228 1	10335 3	Y	443	444 1		19	
								487 9							
09		11880 X	10427	-0-	-1453	-0-		193 1	9771 3	Y	421	435 1		5	
								463 9							

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824															
04		32760 X	26461	-0-	-6299	-0-		494 1	24643 3	Y	1204	1235 1	1 8	62	
								1324 9							
05		31279 X	25367	-0-	-5912	-0-		507 1	23647 3	Y	1103	1115 1		50	
								1213 9							
06		28560 X	20996	-0-	-7564	-0-		473 1	19442 3	Y	983	983 1	1 8	49	
								1081 9							
07		29512 X	20902	-0-	-8610	-0-		421 1	19526 3	Y	868	855 1		62	
								955 9							
08		29512 X	19759	-0-	-9753	-0-		407 1	18513 3	Y	763	765 1		60	
								839 9							
09		26460 X	18895	-0-	-7565	-0-		351 1	17771 3	Y	703	722 1		41	
								773 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		36810 X	26445	-0-	-10365	-0-	495	1	24701	3	Y	1135	1168	1	1 8 56
							1249	9							
05		33449 X	23848	-0-	-9601	-0-	478	1	22306	3	Y	967	981	1	42
							1064	9							
06		31320 X	22815	-0-	-8505	-0-	520	1	21339	3	Y	869	868	1	1 8 42
							956	9							
07		32364 X	22625	-0-	-9739	-0-	457	1	21190	3	Y	889	871	1	60
							978	9							
08		32023 X	21253	-0-	-10770	-0-	438	1	19891	3	Y	840	840	1	60
							924	9							
09		26460 X	18432	-0-	-8028	-0-	342	1	17336	3	Y	685	703	1	42
							754	9							

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358															
04		21990 X	11972	-0-	-10018	-0-	219	1	10937	3	Y	742	743	1	38
							816	9							
05		22723 X	17005	-0-	-5718	-0-	340	1	15875	3	Y	718	724	1	32
							790	9							
06		14160 X	10516	-0-	-3644	-0-	238	1	9769	3	Y	463	469	1	1 8 25
							509	9							
07		12369 X	11090	-0-	-1279	-0-	225	1	10404	3	Y	419	413	1	31
							461	9							
08		15221 X	9792	-0-	-5429	-0-	200	1	9093	3	Y	454	451	1	34
							499	9							
09		14730 X	10310	-0-	-4420	-0-	189	1	9550	3	Y	519	529	1	24
							571	9							

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															
04		25140 X	15385	-0-	-9755	-0-	286	1	14286	3	Y	739	735	1	31
							813	9							
05		23250 X	15059	-0-	-8191	-0-	301	1	14029	3	Y	663	671	1	23
							729	9							
06		20850 X	14605	-0-	-6245	-0-	330	1	13552	3	Y	657	654	1	1 8 25
							723	9							
07		19809 X	14455	-0-	-5354	-0-	291	1	13506	3	Y	598	597	1	26
							658	9							
08		15903 X	13373	-0-	-2530	-0-	275	1	12528	3	Y	518	523	1	21
							570	9							
09		15390 X	12366	-0-	-3024	-0-	230	1	11620	3	Y	469	482	1	8
							516	9							

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514															
04		31350 X	18355	-0-	-12995	-0-	342	1	17066	3	Y	861	853	1	1 8 43
							947	9							
05		29543 X	18378	-0-	-11165	-0-	368	1	17187	3	Y	748	758	1	33
							823	9							
06		27540 X	16431	-0-	-11109	-0-	374	1	15367	3	Y	627	627	1	1 8 32
							690	9							
07		26660 X	16709	-0-	-9951	-0-	338	1	15670	3	Y	637	634	1	35
							701	9							
08		21018 X	15484	-0-	-5534	-0-	320	1	14537	3	Y	570	581	1	24
							627	9							
09		18360 X	14607	-0-	-3753	-0-	271	1	13738	3	Y	544	556	1	12
							598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		32472 X	32472	-0-	-0-	-0-	615	1	30660	3	Y	1088	1081	1	1 8 61
							1197	9							
05		31186 X	30836	-0-	-350	-0-	624	1	29136	3	Y	978	990	1	49
							1076	9							
06		30180 X	27830	-0-	-2350	-0-	639	1	26226	3	Y	877	876	1	1 8 49
							965	9							
07		35464 X	27271	-0-	-8193	-0-	556	1	25771	3	Y	858	855	1	52
							944	9							
08		35464 X	23169	-0-	-12295	-0-	481	1	21862	3	Y	751	766	1	37
							826	9							
09		32460 X	23143	-0-	-9317	-0-	433	1	21938	3	Y	702	719	1	20
							772	9							

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133															
04		24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	460	1	22946	3	Y	875	868	1	1 8 47
							963	9							
05		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	463	1	21619	3	Y	783	792	1	38
							861	9							
06		26400 X	18837	-0-	-7563	-0-	432	1	17745	3	Y	600	604	1	1 8 33
							660	9							
07		27590 X	17537	-0-	-10053	-0-	358	1	16592	3	Y	534	535	1	32
							587	9							
08		27590 X	16484	-0-	-11106	-0-	342	1	15572	3	Y	518	526	1	24
							570	9							
09		24360 X	13131	-0-	-11229	-0-	245	1	12385	3	Y	455	468	1	11
							501	9							

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015															
04		28350 X	21023	-0-	-7327	-0-	400	1	19631	3	Y	902	896	1	54
							992	9							
05		28086 X	21513	-0-	-6573	-0-	439	1	19989	3	Y	986	1005	1	35
							1085	9							
06		24750 X	20060	-0-	-4690	-0-	467	1	18704	3	Y	808	807	1	1 8 35
							889	9							
07		24025 X	20288	-0-	-3737	-0-	412	1	19025	3	Y	774	774	1	35
							851	9							
08		23157 X	17251	-0-	-5906	-0-	355	1	16084	3	Y	738	755	1	18
							812	9							
09		21030 X	15234	-0-	-5796	-0-	267	1	14189	3	Y	707	722	1	3
							778	9							

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945															
04		25950 X	16361	-0-	-9589	-0-	314	1	15418	3	Y	572	596	1	55
							629	9							
05		24552 X	17003	-0-	-7549	-0-	351	1	16002	3	Y	591	594	1	52
							650	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
04		31620 X	21234	-0-	-10386	-0-	402 1	20067 3	Y	695	692 1		43
							765 9						
05		32674 X	18117	-0-	-14557	-0-	367 1	17124 3	Y	569	579 1		33
							626 9						
06		30720 X	10417	-0-	-20303	-0-	239 1	9811 3	Y	334	340 1	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						

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100													
04		32520 X	17632	-0-	-14888	-0-	331 1	16522 3	Y	708	705 1		43
							779 9						
05		31930 X	16280	-0-	-15650	-0-	327 1	15283 3	Y	609	618 1		34
							670 9						
06		25650 X	11414	-0-	-14236	-0-	254 1	10466 3	Y	631	627 1	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						

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813													
04		30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	569 1	28371 3	Y	1167	1161 1	1 8	63
							1284 9						
05		28582 X	27882	-0-	-700	-0-	560 1	26115 3	Y	1097	1109 1		51
							1207 9						
06		33300 X	24035	-0-	-9265	-0-	544 1	22356 3	Y	1032	1029 1	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						

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168													
04		31260 X	27630	-0-	-3630	-0-	528 1	25884 3	Y	1107	1098 1		96
							1218 9						
05		32302 X	28172	-0-	-4130	-0-	580 1	26401 3	Y	1083	1093 1		86
							1191 9						
06		31080 X	24460	-0-	-6620	-0-	574 1	22996 3	Y	809	813 1	1 8	81
							890 9						
07		30287 X	23904	-0-	-6383	-0-	488 1	22543 3	Y	794	842 1		33
							873 9						
08		28551 X	22402	-0-	-6149	-0-	464 1	21050 3	Y	807	820 1		20
							888 9						
09		27630 X	21424	-0-	-6206	-0-	379 1	20202 3	Y	766	782 1		4
							843 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR //CONT.// 499978														
WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	20460 X	13477	-0-	-6983	-0-	258	1	12618	3	Y	546	541	1	33
						601	9							
05	18166 X	14973	-0-	-3193	-0-	310	1	14120	3	Y	494	501	1	26
						543	9							
06	15930 X	13100	-0-	-2830	-0-	310	1	12409	3	Y	346	350	1	22
						381	9							
07	15097 X	13137	-0-	-1960	-0-	270	1	12503	3	Y	331	331	1	22
						364	9							
08	14973 X	12334	-0-	-2639	-0-	257	1	11696	3	Y	346	359	1	9
						381	9							
09	14490 X	11818	-0-	-2672	-0-	210	1	11223	3	Y	350	356	1	3
						385	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544														
04	29940 X	21577	-0-	-8363	-0-	410	1	20133	3	Y	940	934	1	55
						1034	9							
05	30938 X	23580	-0-	-7358	-0-	482	1	21944	3	Y	1049	1053	1	51
						1154	9							
06	28620 X	19319	-0-	-9301	-0-	449	1	17980	3	Y	809	811	1	48
						890	9					1	8	
07	24397 X	18737	-0-	-5660	-0-	380	1	17550	3	Y	734	736	1	46
						807	9							
08	24397 X	17648	-0-	-6749	-0-	364	1	16515	3	Y	699	726	1	19
						769	9							
09	22830 X	16304	-0-	-6526	-0-	287	1	15285	3	Y	665	678	1	6
						732	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104														
04	32700 X	23032	-0-	-9668	-0-	426	1	20920	3	Y	1533	1516	1	79
						1686	9						1	8
05	33790 X	27203	-0-	-6587	-0-	549	1	25026	3	Y	1480	1494	1	65
						1628	9							
06	31050 X	23158	-0-	-7892	-0-	534	1	21402	3	Y	1111	1118	1	57
						1222	9						1	8
07	28179 X	22699	-0-	-5480	-0-	458	1	21167	3	Y	976	980	1	53
						1074	9							
08	27218 X	21117	-0-	-6101	-0-	436	1	19772	3	Y	826	857	1	22
						909	9							
09	26340 X	19666	-0-	-6674	-0-	347	1	18512	3	Y	734	749	1	7
						807	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738														
04	37980 X	29638	-0-	-8342	-0-	567	1	27825	3	Y	1133	1169	1	69
						1246	9							
05	39246 X	29150	-0-	-10096	-0-	600	1	27338	3	Y	1102	1113	1	58
						1212	9							
06	36750 X	28107	-0-	-8643	-0-	659	1	26415	3	Y	939	938	1	58
						1033	9						1	8
07	33077 X	28158	-0-	-4919	-0-	578	1	26720	3	Y	782	802	1	38
						860	9							
08	32798 X	26381	-0-	-6417	-0-	549	1	24902	3	Y	845	860	1	23
						930	9							
09	29640 X	24298	-0-	-5342	-0-	431	1	23010	3	Y	779	796	1	6
						857	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016															
M	O	ALLOW 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

04		24120 X	16541	-0-	-7579	-0-	337	1	15555	3	Y	590	577	1	48
							649	9							
05		23033 X	16472	-0-	-6561	-0-	358	1	15538	3	Y	524	528	1	44
							576	9							
06		20730 X	13477	-0-	-7253	-0-	322	1	12616	3	Y	490	491	1	43
							539	9							
07		18662 X	14243	-0-	-4419	-0-	305	1	13403	3	Y	486	484	1	45
							535	9							
08		17081 X	13404	-0-	-3677	-0-	285	1	12692	3	Y	388	394	1	39
							427	9							
09		16530 X	13042	-0-	-3488	-0-	261	1	12394	3	Y	352	350	1	41
							387	9							

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481															

04		16020 X	12053	-0-	-3967	-0-	228	1	11395	3	Y	391	388	1	22
							430	9							
05		15376 X	14107	-0-	-1269	-0-	279	1	13030	3	Y	725	717	1	30
							798	9							
06		13950 X	12422	-0-	-1528	-0-	282	1	11553	3	Y	534	537	1	26
							587	9					1	8	
07		13392 X	12589	-0-	-803	-0-	253	1	11696	3	Y	582	578	1	30
							640	9							
08		14105 X	11516	-0-	-2589	-0-	235	1	10700	3	Y	528	538	1	20
							581	9							
09		13650 X	10649	-0-	-3001	-0-	194	1	9859	3	Y	542	554	1	8
							596	9							

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020															

04		198780 X	78804	-0-	-119976	-0-	726	1	78077	3	N	1	1	8	14
							1	9							
05		92597 X	79282	-0-	-13315	-0-	1014	1	78268	3	N	-0-			14
							618	1	73509	3	N	1	1	8	14
06		86280 X	74128	-0-	-12152	-0-	1	9							
07		85405 X	74119	-0-	-11286	-0-	1327	1	72783	3	N	8	2	8	20
							9	9							
08		83731 X	70055	-0-	-13676	-0-	1469	1	68586	3	N	-0-			20
							1137	1	64145	3	N	3	1	8	22
09		78810 X	65285	-0-	-13525	-0-	3	9							

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345															

04		30030 X	18257	-0-	-11773	-0-	369	1	17055	3	Y	757	736	1	60
							833	9							
05		27621 X	17817	-0-	-9804	-0-	383	1	16649	3	Y	714	718	1	56
							785	9							
06		23790 X	15458	-0-	-8332	-0-	366	1	14376	3	Y	651	660	1	47
							716	9							
07		20398 X	14764	-0-	-5634	-0-	316	1	13911	3	Y	488	492	1	43
							537	9							
08		19530 X	17018	-0-	-2512	-0-	359	1	15953	3	Y	642	639	1	46
							706	9							
09		18270 X	13751	-0-	-4519	-0-	272	1	12919	3	Y	509	506	1	49
							560	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	142410 X	125038	-0-	-17372	-0-	96	1	124935	3	Y	6	7	1	4	8	1
05	147157 X	112448	-0-	-34709	-0-	124	1	112323	3	Y	1					2
06	127290 X	108068	-0-	-19222	-0-	197	1	107870	3	Y	1					3
07	129208 X	110493	-0-	-18715	-0-	486	1	110001	3	Y	5	3	8			5
08	129208 X	100249	-0-	-28959	-0-	546	1	99701	3	Y	2	2	8			5
09	125040 X	94828	-0-	-30212	-0-	426	1	94399	3	Y	3	3	8			5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

*04	134580 X	100726	-0-	-33854	-0-	77	1	100648	3	Y	1	13	1			8
*05	139066 X	99307	-0-	-39759	-0-	110	1	99196	3	Y	1					9
*06	134580 X	91983	-0-	-42597	-0-	167	1	91812	3	Y	4					13
07	114917 X	90475	-0-	-24442	-0-	398	1	90070	3	Y	6					19
*08	114917 X	84046	-0-	-30871	-0-	458	1	83582	3	Y	5					24
*09	111210 X	81474	-0-	-29736	-0-	366	1	81108	3	Y	-0-					24

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

04	212220 X	115518	-0-	-96702	-0-	88	1	115427	3	Y	3	21	1			8
05	219294 X	114769	-0-	-104525	-0-	127	1	114641	3	Y	1					9
06	212220 X	106757	-0-	-105463	-0-	194	1	106563	3	Y	-0-					9
07	127224 X	106288	-0-	-20936	-0-	467	1	105819	3	Y	2					11
08	124496 X	99898	-0-	-24598	-0-	544	1	99340	3	Y	13					24
09	115530 X	95110	-0-	-20420	-0-	427	1	94683	3	Y	-0-					24

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

04	59190 X	45852	-0-	-13338	-0-	847	1	42276	3	Y	2481	2463	1	1	8	117
05	57195 X	46423	-0-	-10772	-0-	2729	1	42928	3	Y	2341	2365	1			93
06	53250 X	42567	-0-	-10683	-0-	2575	1	39438	3	Y	1972	1975	1	3	8	87
07	46407 X	42795	-0-	-3612	-0-	960	1	39815	3	Y	1929	1924	1	1	8	91
08	46407 X	40611	-0-	-5796	-0-	2169	1	37757	3	Y	1840	1871	1			60
09	44910 X	37410	-0-	-7500	-0-	830	1	34823	3	Y	1726	1763	1	1	8	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660															
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	

04		47970 X	38623	-0-	-9347	-0-		713 1	35576 3	Y		2122	2103 1	1 8	108
								2334 9							
05		45787 X	39615	-0-	-6172	-0-		784 1	36600 3	Y		2028	2047 1		89
								2231 9							
06		43560 X	35912	-0-	-7648	-0-		810 1	33229 3	Y		1703	1706 1	2 8	84
								1873 9							
07		41044 X	36439	-0-	-4605	-0-		730 1	33836 3	Y		1703	1697 1	1 8	89
								1873 9							
08		41044 X	34563	-0-	-6481	-0-		706 1	32113 3	Y		1585	1613 1		61
								1744 9							
09		38610 X	31816	-0-	-6794	-0-		584 1	29605 3	Y		1479	1516 1	1 8	23
								1627 9							

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313															

04		44250 X	33522	-0-	-10728	-0-		677 1	31321 3	Y		1385	1371 1		75
								1524 9							
05		42749 X	35545	-0-	-7204	-0-		771 1	33520 3	Y		1140	1158 1		57
								1254 9							
06		40140 X	31984	-0-	-8156	-0-		763 1	29925 3	Y		1178	1169 1		66
								1296 9							
07		35681 X	28969	-0-	-6712	-0-		617 1	27111 3	Y		1128	1124 1		70
								1241 9							
08		35681 X	24358	-0-	-11323	-0-		510 1	22674 3	Y		1067	1076 1		61
								1174 9							
09		34410 X	28554	-0-	-5856	-0-		567 1	26940 3	Y		952	981 1		32
								1047 9							

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															

04		36630 X	26520	-0-	-10110	-0-		525 1	24273 3	Y		1565	1547 1		87
								1722 9							
05		34875 X	27049	-0-	-7826	-0-		571 1	24789 3	Y		1535	1545 1		77
								1689 9							
06		32250 X	26891	-0-	-5359	-0-		631 1	24741 3	Y		1381	1378 1		80
								1519 9							
07		28355 X	28355	-0-	-0-	-0-		596 1	26227 3	Y		1393	1386 1		87
								1532 9							
08		27714 X	27253	-0-	-461	-0-		573 1	25445 3	Y		1123	1142 1		68
								1235 9							
*09		32513 X	32513	-0-	-0-	-0-		646 1	30694 3	Y		1066	1093 1		41
								1173 9							

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															

04		32760 X	21525	-0-	-11235	-0-		434 1	20048 3	Y		948	958 1		55
								1043 9							
05		30597 X	23692	-0-	-6905	-0-		506 1	21992 3	Y		1085	1086 1		54
								1194 9							
06		29280 X	20097	-0-	-9183	-0-		470 1	18426 3	Y		1092	1084 1		62
								1201 9							
07		25792 X	12626	-0-	-13166	-0-		274 1	12048 3	Y		276	307 1		31
								304 9							
08		30605 X	30605	-0-	-0-	-0-		657 1	29248 3	Y		636	625 1		42
								700 9							
*09		29540 X	29540	-0-	-0-	-0-		594 1	28238 3	Y		644	656 1		30
								708 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8484 - 12616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33750 X	20301	-0-	-13449	-0-	399	1	18469	3	Y	1303	1289	1	70
05	31062 X	19700	-0-	-11362	-0-	412	1	17926	3	Y	1238	1248	1	60
06	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	639	1	25071	3	Y	1015	1017	1	58
07	35854 X	35854	-0-	-0-	-0-	1117	9	33842	3	Y	1129	1119	1	68
08	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	770	1	28431	3	Y	1083	1090	1	61
*09	23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	1242	9	21864	3	Y	780	809	1	32
						640	1							
						1191	9							
						460	1							
						858	9							

COTULLA		WELL #:		56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015		
04	37320 X	28435	-0-	-8885	-0-	576	1	26625	3	Y	1122	1118	1	61
05	35929 X	28232	-0-	-7697	-0-	1234	9	26190	3	Y	1308	1309	1	60
06	33480 X	25205	-0-	-8275	-0-	603	1	23431	3	Y	1070	1071	1	59
07	30008 X	24860	-0-	-5148	-0-	1439	9	23190	3	Y	1039	1035	1	63
08	31348 X	31348	-0-	-0-	-0-	597	1	29515	3	Y	1063	1068	1	58
*09	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	1177	9	27677	3	Y	842	871	1	29
						527	1							
						1143	9							
						664	1							
						1169	9							
						582	1							
						926	9							

GATES 11-DR		WELL #:		132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323		
04	64410 X	52345	-0-	-12065	-0-	977	1	48765	3	Y	2366	2346	1	110
05	63736 X	51742	-0-	-11994	-0-	2603	9	48258	3	Y	2227	2250	1	87
06	59010 X	47861	-0-	-11149	-0-	1034	1	44701	3	Y	1884	1886	1	82
07	52607 X	48110	-0-	-4497	-0-	2450	9	45013	3	Y	1933	1922	1	92
08	52607 X	46191	-0-	-6416	-0-	1088	1	43117	3	Y	1932	1961	1	63
09	50910 X	42641	-0-	-8269	-0-	2072	9	39897	3	Y	1778	1818	1	22
						971	1							
						2126	9							
						949	1							
						2125	9							
						788	1							
						1956	9							

GATES 11-DR		WELL #:		162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
COTULLA //CONT.// 499978													
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47550 X	36390	-0-	-11160	-0-	719	1	33234	3	Y	2215	2274	142
						2437	9						
05	49135 X	40199	-0-	-8936	-0-	851	1	36950	3	Y	2180	2185	137
						2398	9						
06	45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	1083	1	42464	3	Y	1704	1697	144
						1874	9						
07	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	986	1	43328	3	Y	1666	1659	151
						1833	9						
08	39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	827	1	36789	3	Y	1807	1810	148
						1988	9						
09	35520 X	29624	-0-	-5896	-0-	573	1	27245	3	Y	1642	1717	73
						1806	9						
COTULLA													
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520													
04	46050 X	34193	-0-	-11857	-0-	678	1	31357	3	Y	1962	2017	130
						2158	9						
05	47585 X	34606	-0-	-12979	-0-	730	1	31711	3	Y	1968	1971	127
						2165	9						
06	41430 X	31930	-0-	-9500	-0-	751	1	29468	3	Y	1555	1549	133
						1711	9						
07	35774 X	32557	-0-	-3217	-0-	686	1	30187	3	Y	1531	1592	72
						1684	9						
08	35340 X	32082	-0-	-3258	-0-	666	1	29604	3	Y	1647	1651	68
						1812	9						
09	34200 X	29450	-0-	-4750	-0-	574	1	27245	3	Y	1483	1522	29
						1631	9						
GATES 11-DR													
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. N/A													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
COTULLA													
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283													
04	59340 X	45740	-0-	-13600	-0-	907	1	41937	3	Y	2633	2681	165
						2896	9						
05	61318 X	46135	-0-	-15183	-0-	973	1	42271	3	Y	2628	2633	160
						2891	9						
06	52530 X	41963	-0-	-10567	-0-	986	1	38669	3	Y	2098	2088	170
						2308	9						
07	48081 X	42309	-0-	-5772	-0-	891	1	39161	3	Y	2052	2128	94
						2257	9						
08	48081 X	41381	-0-	-6700	-0-	857	1	38082	3	Y	2220	2225	89
						2442	9						
09	45750 X	37714	-0-	-8036	-0-	734	1	34871	3	Y	1917	1970	36
						2109	9						
GATES 11-DR													
WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2016 - PLUGGED 08/26/16													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
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
04		75360 X	33409	-0-	-41951	-0-	625 1	31188 3	Y	Y	1451	1439 1	1 8	62
							1596 9							
05		41912 X	31191	-0-	-10721	-0-	627 1	29249 3	Y	Y	1195	1215 1		42
							1315 9							
06		38010 X	30639	-0-	-7371	-0-	699 1	28720 3	Y	Y	1109	1107 1	1 8	43
							1220 9							
07		36828 X	27767	-0-	-9061	-0-	565 1	26189 3	Y	Y	921	925 1		39
							1013 9							
08		36146 X	22993	-0-	-13153	-0-	478 1	21726 3	Y	Y	717	728 1		28
							789 9							
09		33420 X	23369	-0-	-10051	-0-	438 1	22195 3	Y	Y	669	689 1		8
							736 9							

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
04		77640 X	31682	-0-	-45958	-0-	601 1	30039 3	Y	Y	947	941 1	1 8	38
							1042 9							
05		37293 X	35563	-0-	-1730	-0-	726 1	33863 3	Y	Y	885	894 1		29
							974 9							
06		36090 X	31978	-0-	-4112	-0-	741 1	30410 3	Y	Y	752	753 1	1 8	27
							827 9							
07		34627 X	32718	-0-	-1909	-0-	672 1	31174 3	Y	Y	793	789 1		31
							872 9							
08		34627 X	31842	-0-	-2785	-0-	667 1	30307 3	Y	Y	789	791 1		29
							868 9							
09		33510 X	29663	-0-	-3847	-0-	559 1	28326 3	Y	Y	707	728 1	1 8	7
							778 9							

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
04		177750 X	67355	-0-	-110395	-0-	616 1	66262 3	Y	Y	434	432 1	2 8	40
							477 9							
05		83421 X	64798	-0-	-18623	-0-	822 1	63474 3	Y	Y	456	454 1		42
							502 9							
06		75450 X	58661	-0-	-16789	-0-	485 1	57719 3	Y	Y	415	440 1		17
							457 9							
07		71393 X	58357	-0-	-13036	-0-	1037 1	56862 3	Y	Y	416	405 1	3 8	25
							458 9							
08		69595 X	55262	-0-	-14333	-0-	1150 1	53698 3	Y	Y	376	361 1	1 8	39
							414 9							
09		67350 X	51964	-0-	-15386	-0-	900 1	50764 3	Y	Y	273	310 1		2
							300 9							

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
04		205980 X	64760	-0-	-141220	-0-	591 1	63576 3	Y	Y	539	556 1	2 8	49
							593 9							
05		83917 X	63903	-0-	-20014	-0-	808 1	62383 3	Y	Y	647	639 1		57
							712 9							
06		80370 X	58252	-0-	-22118	-0-	480 1	57135 3	Y	Y	579	613 1		23
							637 9							
07		73067 X	58253	-0-	-14814	-0-	1032 1	56603 3	Y	Y	562	546 1	4 8	35
							618 9							
08		71424 X	55280	-0-	-16144	-0-	1146 1	53493 3	Y	Y	583	554 1	2 8	62
							641 9							
09		64770 X	51364	-0-	-13406	-0-	888 1	50096 3	Y	Y	345	403 1		4
							380 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978												
JAMES TRUST A2555			WELL #:	3H	RRCID ->	279007	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10501	- 15535			
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	
04		174000 X	69678	-0-	-104322	-0-	633 924 9	1	68121	3	Y	840	853	1	4 8	75
05		95759 X	69867	-0-	-25892	-0-	881 967 9	1	68019	3	Y	879	875	1		79
06		85620 X	64315	-0-	-21305	-0-	529 843 9	1	62943	3	Y	766	813	1		32
07		81003 X	64924	-0-	-16079	-0-	1146 915 9	1	62863	3	Y	832	805	1	6 8	53
08		76136 X	61829	-0-	-14307	-0-	1281 730 9	1	59818	3	Y	664	642	1	2 8	73
09		69690 X	58300	-0-	-11390	-0-	1006 531 9	1	56763	3	Y	483	548	1		8

JAMES TRUST A2555			WELL #:	5H	RRCID ->	279012	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	10558	- 15355			
04		T. A.	51896	-0-	51896	108705	475 337 9	1	51084	3	Y	306	305	1	1 8	29
05		T. A.	51731	-0-	51731	160436	657 375 9	1	50699	3	Y	341	338	1		32
06		207814 X	47378	-0-	-160436	-0-	392 310 9	1	46676	3	Y	282	301	1		13
07		57877 X	48020	-0-	-9857	-0-	854 314 9	1	46852	3	Y	285	276	1	2 8	20
08		56823 X	44895	-0-	-11928	-0-	934 340 9	1	43621	3	Y	309	292	1	1 8	36
09		51900 X	42211	-0-	-9689	-0-	731 228 9	1	41252	3	Y	207	237	1		6

JAMES TRUST A2555			WELL #:	6H	RRCID ->	279013	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10696	- 15430			
04		T. A.	62154	-0-	62154	129946	567 579 9	1	61008	3	Y	526	523	1	2 8	42
05		T. A.	61847	-0-	61847	191793	784 560 9	1	60503	3	Y	509	509	1		42
06		248890 X	57097	-0-	-191793	-0-	472 486 9	1	56139	3	Y	442	469	1		15
07		68417 X	57898	-0-	-10519	-0-	1027 525 9	1	56346	3	Y	477	460	1	4 8	28
08		67797 X	55071	-0-	-12726	-0-	1145 458 9	1	53468	3	Y	416	399	1	1 8	44
09		62160 X	53316	-0-	-8844	-0-	900 1629 9	1	50787	3	Y	1481	1509	1		16

GATES 07-DR			WELL #:	8H	RRCID ->	279040	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

GATES 07-DR			WELL #:	9H	RRCID ->	279041	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
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

04	14B2	EXT	92710	-0-	92710	92710	851	1	91541	3	Y	289	171	1 61 8 57
							318	9						
05	248154	X	155444	-0-	-92710	-0-	1981	1	152885	3	Y	525	512	1 70
							578	9						
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						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
04	14B2	EXT	100285	-0-	100285	100285	921	1	99105	3	Y	235	139	1 50 8 46
							259	9						
05	228628	X	128343	-0-	-100285	-0-	1638	1	126438	3	Y	243	255	1 34
							267	9						
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						

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A														
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
04	14B2	EXT	88915	-0-	88915	88915	817	1	87922	3	Y	160	93	1 38 8 29
							176	9						
05	203856	X	114941	-0-	-88915	-0-	1467	1	113218	3	Y	233	232	1 30
							256	9						
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						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

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	
04	232560 X	120898	-0-	-111662	-0-	5407 1	115466 3	Y	23	6 8		67	
05	240312 X	120543	-0-	-119769	-0-	25 9	5675 1	114845 3	Y	21	45 1	43	
06	232560 X	50792	-0-	-181768	-0-	23 9	2383 1	48389 3	Y	18	1 1	1 8	59
07	134664 X	126628	-0-	-8036	-0-	20 9	10385 1	116202 3	Y	37	22 1	30 8	44
08	129146 X	115919	-0-	-13227	-0-	41 9	6560 1	109349 3	Y	9	40 1	1 8	12
09	120900 X	107288	-0-	-13612	-0-	10 9	6744 1	100531 3	Y	12	12 1	2 8	10
						13 9							

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

04	140210 X	140210	-0-	-0-	-0-	593 1	139617 3	Y	-0-			15	
05	141524 X	141524	-0-	-0-	-0-	641 1	140880 3	Y	3	8 1		10	
06	132542 X	132542	-0-	-0-	-0-	3 9	272 1	132152 3	Y	107	10 1	107 8	-0-
07	134461 X	134461	-0-	-0-	-0-	118 9	1040 1	133421 3	Y	-0-		-0-	
*08	132452 X	132452	-0-	-0-	-0-	1660 1	130791 3	Y	1			1	
*09	122796 X	122796	-0-	-0-	-0-	1 9	656 1	122140 3	Y	-0-		1	

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	42 9	18939 1	315693 3	Y	71	50 1	11 8	15
09	0 W	303072	-0-	303072	945684	78 9	19049 1	283984 3	Y	35	26 1		24
						39 9							

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	48 9	21556 1	359307 3	Y	72	51 1	11 8	15
09	361170 X	307193	-0-	-53977	-0-	79 9	19307 1	287828 3	Y	53	35 1		33
						58 9							

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
APPLING																
WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	207990 X	126724	-0-	-81266	-0-	536	1	126188	3	Y	-0-					18
05	214923 X	123740	-0-	-91183	-0-	560	1	123177	3	Y	3	10	1			11
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
APPLING																
WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797																
04	195810 X	144151	-0-	-51659	-0-	610	1	143521	3	Y	18					18
05	202337 X	143771	-0-	-58566	-0-	651	1	143114	3	Y	5	10	1			13
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
LONG, A. G. HEIRS 'A'																
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	154194 X	141958	-0-	-12236	-0-	2896	1	135199	3	Y	3512	3239	1	21	8	252
*09	149220 X	146091	-0-	-3129	-0-	2484	1	140146	3	Y	3146	3279	1	2	8	117
LONG, A. G. HEIRS 'A'																
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	154194 X	154013	-0-	-181	-0-	3146	1	146859	3	Y	3644	3364	1	20	8	260
*09	150971 X	150971	-0-	-0-	-0-	4008	1	144717	3	Y	3354	3488	1	2	8	124
GATES 11-DR																
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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 11-DR			WELL #:	164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	09/05/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
CUTLASS WEST A			WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	9143 - 13790	
04		13710 X	10946	-0-	-2764	-0-	76 1	10332 2	N	489	572 1		948
							538 9						
05		14167 X	11019	-0-	-3148	-0-	79 1	10261 2	N	617	557 1		1008
							679 9						
06		13380 X	9813	-0-	-3567	-0-	76 1	8639 2	N	998	1215 1		791
							1098 9						
07	DLQ	G-10	9869	-0-	9869	9869	79 1	8592 2	N	1089	1192 1		688
							1198 9						
08	DLQ	G-10	10063	-0-	10063	19932	94 1	8681 2	N	1171	1207 1	2 8	650
							1288 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19932			N	NO RPT			650

CUTLASS WEST A			WELL #:	1	RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8708 - 12833	
04		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	76 1	7004 2	N	338	376 1		961
							372 9						
05		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	79 1	7234 2	N	437	546 1	1 8	851
							481 9						
06		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	76 1	6014 2	N	700	849 1		702
							770 9						
07	DLQ	G-10	6415	-0-	6415	6415	79 1	5690 2	N	587	793 1		496
							646 9						
08	DLQ	G-10	10899	-0-	10899	17314	79 1	9460 2	N	1236	1312 1		420
							1360 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	17314			N	NO RPT			420

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675									
BRIGGS			WELL #:	1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8918 - 12562	
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	676 1	1990 2	Y	598	574 1		63
							258 4						
05		3565 X	2795	-0-	-770	-0-	486 1	1768 2	Y	440	483 1		20
							57 4						
06		4530 X	2689	-0-	-1841	-0-	487 1	1709 2	Y	434	414 1		40
							16 4						
07		5704 X	3440	-0-	-2264	-0-	438 1	2326 2	Y	500	477 1		63
							126 4						
08		3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	317 1	1796 2	Y	398	416 1		45
							37 4						
09		3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	407 1	1567 2	Y	433	439 1		39
							100 4						

BRIGGS			WELL #:	2H	RRCID ->	260054	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8298 - 12400	
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	663 1	1952 2	Y	694	727 1		73
							253 4						
05		3224 X	2605	-0-	-619	-0-	444 1	1617 2	Y	447	499 1		21
							52 4						
06		4980 X	3402	-0-	-1578	-0-	605 1	2121 2	Y	596	562 1		55
							20 4						
07		5580 X	3031	-0-	-2549	-0-	366 1	1946 2	Y	557	541 1		71
							106 4						
08		4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	324 1	1839 2	Y	462	481 1		52
							38 4						
09		3630 X	2905	-0-	-725	-0-	454 1	1748 2	Y	538	542 1		48
							111 4						

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		2970 X	2160	-0-	-810	-0-	378 1	1112 2	Y	478	507 1		50	
							144 4	526 9						
05		3069 X	2310	-0-	-759	-0-	367 1	1336 2	Y	513	539 1		24	
							43 4	564 9						
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						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
04		4230 X	2153	-0-	-2077	-0-	345 1	1275 3	Y	421	419 1		28	
							70 4	463 9						
05		4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	401 1	1162 3	Y	413	425 1		16	
							1 4	454 9						
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						
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
04		3390 X	3290	-0-	-100	-0-	536 1	2317 3	Y	298	297 1		20	
							109 4	328 9						
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	416 1	2376 3	Y	290	299 1		11	
							319 9							
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						
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
04		7200 X	372	-0-	-6828	-0-	83 1	91 3	N	180	188 1		177	
							198 9							
05		7440 X	360	-0-	-7080	-0-	154 1	206 9	N	187	245 1		119	
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	288 284	1 9	1034	3	Y	258	204	1	278
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	342 251	1 9	1497	3	Y	228	271	1	235
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	277 188	1 9	1090	3	Y	171	284	1	122
07	1674 X	540	-0-	-1134	-0-	247 165	1 9	128	3	Y	150	73	1	199
08	2077 X	867	-0-	-1210	-0-	273 220	1 9	374	3	Y	200	173	1	226
09	2010 X	1371	-0-	-639	-0-	297 196	1 9	878	3	Y	178	220	1	184

CMWW A		WELL #:		4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7190 - 12270		
04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	391 79	1 4	769	3	Y	325	323	1	21
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	295 1	1 4	915	3	Y	310	319	1	12
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	348 150	1 4	1031	3	Y	322	316	1	18
07	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	217 1	1 4	886	3	Y	89	103	1	4
08	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	230 158	1 9	1029	3	Y	144	138	1	10
09	1890 N	1337	-0-	-553	-0-	226 5	1 4	986	3	Y	109	111	1	8

CMWW A		WELL #:		4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745		
04	5130 X	4660	-0-	-470	-0-	580 117	1 4	3129	3	Y	758	752	1	50
05	5301 X	4276	-0-	-1025	-0-	509 794	1 9	2973	3	Y	722	744	1	28
06	5130 X	3220	-0-	-1910	-0-	458 196	1 4	1884	3	Y	620	613	1	35
07	4495 X	3397	-0-	-1098	-0-	550 1	1 4	2068	3	Y	707	708	1	34
08	4495 X	3372	-0-	-1123	-0-	587 770	1 9	2015	3	Y	700	684	1	50
09	4350 X	3269	-0-	-1081	-0-	570 12	1 4	1990	3	Y	634	637	1	47

CMWW A		WELL #:		4402H	RRCID ->	265721	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7625 - 12270		
04	1980 X	1927	-0-	-53	-0-	304 61	1 4	1165	3	Y	361	354	1	24
05	2046 X	1344	-0-	-702	-0-	265 342	1 9	737	3	Y	311	323	1	12
06	1920 X	1308	-0-	-612	-0-	264 113	1 4	664	3	Y	243	241	1	14
07	1984 X	784	-0-	-1200	-0-	269 1	1 4	375	3	Y	126	134	1	6
08	1984 X	778	-0-	-1206	-0-	260 149	1 9	369	3	Y	135	131	1	10
09	1920 X	761	-0-	-1159	-0-	258 5	1 4	396	3	Y	93	96	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213															
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	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	
04		2550 X	2464	-0-	-86	-0-	125 1	1729 3	Y		523	522	1		17
							35 4	575 9							
05		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	156 1	2018 3	Y		449	450	1		16
							494 9								
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							
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550															
04		2910 X	1046	-0-	-1864	-0-	38 1	526 3	Y		428	427	1		14
							11 4	471 9							
05		2232 X	1118	-0-	-1114	-0-	44 1	564 3	Y		464	462	1		16
							510 9								
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							
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223															
04		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	73 1	1019 3	Y		388	385	1		13
							21 4	427 9							
05		1643 X	1435	-0-	-208	-0-	73 1	943 3	Y		381	380	1		14
							419 9								
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							
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860															
04		2130 N	102	-0-	-2028	-0-	35 1	67 9	N		61				256
															123
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N			195	1		
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3945	-0-	945	1599	525	1	3353	3	N	61			229
05	1958 X	359	-0-	-1599	-0-	328	1	31	9	N	28	78	1	179
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	1	1	249
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	397	1	2454	3	N	50			299
*09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	288	1	2439	3	N	35			334
						67	9							
						75	1							
						34	9							
						55	9							
						39	9							
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	579	1	3249	3	N	65			248
05	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	565	1	5169	3	N	36	191	1	93
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	421	1	4140	3	N	35			128
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	598	1	3751	3	N	38			166
08	5766 X	3534	-0-	-2232	-0-	591	1	2863	3	N	73			239
09	5580 X	3431	-0-	-2149	-0-	579	1	2764	3	N	80			319
						88	9							
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
04	7950 X	7262	-0-	-688	-0-	592	1	5531	3	Y	926	920	1	61
05	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	515	1	6221	3	Y	894	920	1	35
06	8130 X	7254	-0-	-876	-0-	486	1	5690	3	Y	796	787	1	44
07	8370 X	7868	-0-	-502	-0-	603	1	6277	3	Y	897	897	1	44
08	8370 X	7508	-0-	-862	-0-	601	1	5959	3	Y	861	843	1	62
09	7470 X	7010	-0-	-460	-0-	564	1	5578	3	Y	779	783	1	58
						11	4	857	9					
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476														
04	20250 X	16766	-0-	-3484	-0-	700	1	13613	3	Y	2104	2060	1	139
05	18817 X	16538	-0-	-2279	-0-	673	1	13451	3	Y	2194	2248	1	85
06	17910 X	15243	-0-	-2667	-0-	627	1	12178	3	Y	1985	1959	1	111
07	17329 X	15398	-0-	-1931	-0-	645	1	12531	3	Y	2019	2032	1	98
08	17329 X	15162	-0-	-2167	-0-	643	1	12176	3	Y	2129	2075	1	152
09	16770 X	14285	-0-	-2485	-0-	608	1	11440	3	Y	2023	2025	1	150
						12	4	2225	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	441 1	759 3	Y	401	399 1	26		
						90 4	441 9						
05	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	415 1	674 3	Y	395	406 1	15		
						1 4	435 9						
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						
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080				
04	12300 X	11122	-0-	-1178	-0-	791 1	8865 3	Y	1188	1183 1	78		
						159 4	1307 9						
05	11470 X	10278	-0-	-1192	-0-	616 1	8469 3	Y	1084	1120 1	42		
						1 4	1192 9						
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						
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051				
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	584 1	7451 3	Y	1994	1969 1	132		
						117 4	2193 9						
05	9765 X	8995	-0-	-770	-0-	455 1	6922 3	Y	1471	1546 1	57		
						1618 9							
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						
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003				
04	12240 X	10647	-0-	-1593	-0-	441 1	8608 3	Y	1374	1361 1	91		
						87 4	1511 9						
05	12245 X	10430	-0-	-1815	-0-	424 1	8478 3	Y	1388	1425 1	54		
						1 4	1527 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
MORO CREEK				WELL #: 3304H	RRCID -> 272274	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7532	- 15030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	2430 X	2402	-0-	-28	-0-	113	1	1567	3	Y	627	625	1		20
						32	4	690	9						
05	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	140	1	1806	3	Y	577	577	1		20
						635	9								
06	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	117	1	1531	3	Y	443	451	1		12
						45	4	487	9						
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	143	1	1739	3	Y	504	502	1		14
						554	9								
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	3	Y	466	466	1		14
						513	9								
*09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	159	1	1657	3	Y	448	446	1		16
						3	4	493	9						

CMWW A				WELL #: 4310H	RRCID -> 272350	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CMWW A				WELL #: 4314H	RRCID -> 272510	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH 6705	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CMWW A				WELL #: 4311H	RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 7355	- 14647						
04	13680 X	9902	-0-	-3778	-0-	762	1	6642	3	Y	2131	2114	1		141
						154	4	2344	9						
05	12307 X	11736	-0-	-571	-0-	779	1	8682	3	Y	2067	2128	1		80
						1	4	2274	9						
06	11160 X	11066	-0-	-94	-0-	717	1	7978	3	Y	1884	1859	1		105
						299	4	2072	9						
07	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	787	1	8410	3	Y	1962	1972	1		95
						2	4	2158	9						
08	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	798	1	7988	3	Y	1805	1771	1		129
						1	4	1986	9						
09	11370 X	10380	-0-	-990	-0-	773	1	7687	3	Y	1732	1732	1		129
						15	4	1905	9						

CMWW A				WELL #: 4202H	RRCID -> 273030	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7350	- 17726							
04	23220 X	19334	-0-	-3886	-0-	787	1	15313	3	Y	2797	2647	1	125	8	176
						157	4	3077	9							
05	22940 X	18569	-0-	-4371	-0-	759	1	15163	3	Y	2405	2488	1			93
						1	4	2646	9							
06	20760 X	17416	-0-	-3344	-0-	712	1	13799	3	Y	2378	2338	1			133
						289	4	2616	9							
07	20243 X	17082	-0-	-3161	-0-	708	1	13754	3	Y	2380	2397	1			116
						2	4	2618	9							
08	19964 X	16072	-0-	-3892	-0-	666	1	13000	3	Y	2186	2146	1			156
						1	4	2405	9							
09	19320 X	15010	-0-	-4310	-0-	645	1	12116	3	Y	2034	2039	1			151
						12	4	2237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04		3000 N	3498	-0-	498	498	396	1	2839	3	Y	239	168	1	258
							263	9							
05		1863 N	1365	-0-	-498	-0-	296	1	840	3	Y	208	250	1	216
							229	9							
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	238	1	32	3	Y	179	272	1	123
							197	9							
07		2015 X	417	-0-	-1598	-0-	237	1	180	9	Y	164	76	1	211
08		2015 X	497	-0-	-1518	-0-	233	1	264	9	Y	240	188	1	263
09		1950 X	529	-0-	-1421	-0-	232	1	297	9	Y	270	273	1	260

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020															
04		23520 X	19867	-0-	-3653	-0-	827	1	16094	3	Y	2529	2516	1	167
							164	4	2782	9					
05		22475 X	19516	-0-	-2959	-0-	805	1	16066	3	Y	2404	2478	1	93
							1	4	2644	9					
06		22140 X	18101	-0-	-4039	-0-	738	1	14748	3	Y	2106	2081	1	118
							298	4	2317	9					
07		22878 X	18063	-0-	-4815	-0-	762	1	14810	3	Y	2263	2271	1	110
							2	4	2489	9					
08		22785 X	17349	-0-	-5436	-0-	754	1	14284	3	Y	2100	2060	1	150
							1	4	2310	9					
09		19860 X	16118	-0-	-3742	-0-	698	1	13123	3	Y	2076	2072	1	154
							13	4	2284	9					

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761															
04		20970 X	18069	-0-	-2901	-0-	748	1	14567	3	Y	2368	2346	1	156
							149	4	2605	9					
05		19995 X	17640	-0-	-2355	-0-	720	1	14376	3	Y	2312	2378	1	90
							1	4	2543	9					
06		18180 X	15338	-0-	-2842	-0-	633	1	12681	3	Y	1607	1607	1	90
							256	4	1768	9					
07		17918 X	15363	-0-	-2555	-0-	654	1	12699	3	Y	1826	1827	1	89
							1	4	2009	9					
08		17918 X	14581	-0-	-3337	-0-	638	1	12074	3	Y	1698	1666	1	121
							1	4	1868	9					
09		17340 X	14841	-0-	-2499	-0-	663	1	12538	3	Y	1479	1490	1	110
							13	4	1627	9					

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236															
04		14160 X	12124	-0-	-2036	-0-	497	1	9688	3	Y	1673	1662	1	110
							99	4	1840	9					
05		13330 X	11431	-0-	-1899	-0-	464	1	9270	3	Y	1543	1593	1	60
							1697	9							
06		12900 X	10651	-0-	-2249	-0-	436	1	8440	3	Y	1453	1432	1	81
							177	4	1598	9					
07		12400 X	10441	-0-	-1959	-0-	433	1	8417	3	Y	1445	1456	1	70
							1	4	1590	9					
08		12400 X	10300	-0-	-2100	-0-	428	1	8353	3	Y	1380	1351	1	99
							1	4	1518	9					
09		12000 X	9951	-0-	-2049	-0-	426	1	8002	3	Y	1377	1374	1	102
							8	4	1515	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976													
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	14280	X	13757	-0-	-523	-0-	572 1	11110 3	Y	1783	1783 1		118
							114 4	1961 9					
05	14756	X	12483	-0-	-2273	-0-	492 1	9845 3	Y	1950	1992 1		76
							1 4	2145 9					
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					

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099													
04	13950	X	12235	-0-	-1715	-0-	1013 1	8743 3	Y	2178	2155 1		231
							83 4	2396 9					
05	12028	X	11334	-0-	-694	-0-	973 1	8286 3	Y	1881	1919 1		193
							6 4	2069 9					
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						

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854													
04	18090	X	15899	-0-	-2191	-0-	1362 1	11747 3	Y	2435	2401 1		260
							111 4	2679 9					
05	16709	X	14149	-0-	-2560	-0-	1241 1	10566 3	Y	2123	2164 1		219
							7 4	2335 9					
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						

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087													
04	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	17 1	294 3	Y	86	276 1		51
							95 9						
05	1705	X	1001	-0-	-704	-0-	50 1	717 3	Y	213	190 1		74
							234 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		17550 X	12122	-0-	-5428	-0-	992 1	8559 3	Y	2264	2256 1	241		
							81 4	2490 9						
05		18135 X	12313	-0-	-5822	-0-	1046 1	8909 3	Y	2138	2160 1	219		
							6 4	2352 9						
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							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
04		4350 X	2064	-0-	-2286	-0-	182 1	1568 3	Y	272	272 1	32		
							15 4	299 9						
05		4495 X	2074	-0-	-2421	-0-	186 1	1582 3	Y	277	277 1	32		
							1 4	305 9						
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							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
04		12210 X	12099	-0-	-111	-0-	516 1	9490 3	Y	1809	1807 1	119		
							103 4	1990 9						
05		12679 X	12660	-0-	-19	-0-	521 1	10523 3	Y	1468	1530 1	57		
							1 4	1615 9						
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						

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470														
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	311 1	2677 3	Y	224	225 1	28		
							25 4	246 9						
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	251 1	2135 3	Y	415	398 1	45		
							1 4	457 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		31138 X	31138	-0-	-0-	-0-		1712	1	23793	3	Y	4680	4667	1	140
								485	4	5148	9					
05		29563 X	29563	-0-	-0-	-0-		1758	1	22689	3	Y	4651	4639	1	152
								5116	9							
06		27143 X	27143	-0-	-0-	-0-		1552	1	20390	3	Y	4183	4231	1	104
								600	4	4601	9					
07		30504 X	27242	-0-	-3262	-0-		1698	1	20607	3	Y	4488	4478	1	114
								4937	9							
08		30504 X	25107	-0-	-5397	-0-		1637	1	18975	3	Y	4086	4085	1	115
								4495	9							
09		29520 X	21230	-0-	-8290	-0-		1555	1	16160	3	Y	3170	3179	1	106
								28	4	3487	9					

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891																
04		31655 X	31655	-0-	-0-	-0-		1718	1	23880	3	Y	5064	5070	1	151
								487	4	5570	9					
05		28864 X	28864	-0-	-0-	-0-		1748	1	22556	3	Y	4145	4160	1	136
								4560	9							
06		25530 X	25530	-0-	-0-	-0-		1499	1	19699	3	Y	3411	3461	1	86
								580	4	3752	9					
07		31031 X	24283	-0-	-6748	-0-		1563	1	18961	3	Y	3417	3415	1	88
								3759	9							
08		31031 X	22285	-0-	-8746	-0-		1494	1	17326	3	Y	3150	3149	1	89
								3465	9							
09		30030 X	19432	-0-	-10598	-0-		1426	1	14826	3	Y	2867	2860	1	96
								26	4	3154	9					

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943																
04		32300 X	32300	-0-	-0-	-0-		1851	1	25730	3	Y	3813	3819	1	115
								525	4	4194	9					
05		29620 X	29620	-0-	-0-	-0-		1838	1	23717	3	Y	3695	3688	1	122
								4065	9							
06		26513 X	26513	-0-	-0-	-0-		1599	1	21022	3	Y	2975	3022	1	75
								619	4	3273	9					
07		32736 X	25702	-0-	-7034	-0-		1705	1	20685	3	Y	3011	3008	1	78
								3312	9							
08		32736 X	24067	-0-	-8669	-0-		1664	1	19293	3	Y	2827	2825	1	80
								3110	9							
09		31680 X	21058	-0-	-10622	-0-		1585	1	16473	3	Y	2702	2691	1	91
								28	4	2972	9					

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164																
04		29628 X	29628	-0-	-0-	-0-		1725	1	23979	3	Y	3123	3124	1	95
								489	4	3435	9					
05		26696 X	26696	-0-	-0-	-0-		1681	1	21692	3	Y	3021	3016	1	100
								3323	9							
06		25827 X	25827	-0-	-0-	-0-		1568	1	20613	3	Y	2763	2793	1	70
								607	4	3039	9					
07		30008 X	24635	-0-	-5373	-0-		1655	1	20088	3	Y	2629	2631	1	68
								2892	9							
08		30008 X	23896	-0-	-6112	-0-		1649	1	19115	3	Y	2847	2834	1	81
								3132	9							
09		29040 X	20482	-0-	-8558	-0-		1550	1	16111	3	Y	2539	2534	1	86
								28	4	2793	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663															
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	964 1	13393 3	3123 9	Y	2836	2832	1		85
							273 4	3120 9							
05		16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	942 1	12151 3	3012 9	Y	2738	2733	1		90
							3012 9								
06		15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	864 1	11366 3	864 1	Y	2611	2636	1		65
							335 4	2872 9							
07		17887 X	14775	-0-	-3112	-0-	911 1	11049 3	2815 9	Y	2559	2559	1		65
							2815 9								
08		17887 X	13394	-0-	-4493	-0-	884 1	10248 3	884 1	Y	2056	2063	1		58
							2262 9								
09		17310 X	11513	-0-	-5797	-0-	808 1	8405 3	808 1	Y	2077	2066	1		69
							15 4	2285 9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
04		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	268 1	9332 2	7 4	Y	283	284	0		5
							7 4	311 9							
05		6758 X	5529	-0-	-1229	-0-	165 1	5203 2	4 4	Y	143	146	0		2
							4 4	157 9							
06		6540 X	248	-0-	-6292	-0-	8 1	231 2	9 9	Y	8	10	0		-0-
							8 1	231 2							
07		3627 X	3279	-0-	-348	-0-	101 1	2888 2	5 4	Y	259	256	0		3
							5 4	285 9							
08		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	443 1	9266 2	16 4	Y	295	291	0		7
							16 4	325 9							
*09		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	518 1	6202 2	25 4	Y	282	271	0		18
							25 4	310 9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390															
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	268 1	1298 2	42 4	Y	394	379	0		32
							42 4	433 9							
05		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	317 1	1624 2	22 4	Y	455	448	0		39
							22 4	501 9							
06		2070 X	1372	-0-	-698	-0-	212 1	858 2	28 4	Y	249	265	0		23
							28 4	274 9							
07		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	286 1	1330 2	101 4	Y	680	639	0		64
							101 4	748 9							
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	490 1	2368 2	620 9	Y	564	561	0		67
							620 9								
*09		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	370 1	1499 2	616 9	Y	560	542	0		85
							616 9								

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
04		6540 X	6027	-0-	-513	-0-	515 1	4813 2	75 4	Y	567	599	0		16
							75 4	624 9							
05		6758 X	5905	-0-	-853	-0-	532 1	4649 2	80 4	Y	585	568	0		33
							80 4	644 9							
06		6450 X	6305	-0-	-145	-0-	542 1	5139 2	61 4	Y	512	523	0		22
							61 4	563 9							
07		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	544 1	5140 2	71 4	Y	620	608	0		34
							71 4	682 9							
08		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	646 1	5315 2	36 4	Y	326	342	0		18
							36 4	359 9							
09		6300 X	5876	-0-	-424	-0-	602 1	4986 2	24 4	Y	240	244	0		14
							24 4	264 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
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	460	1	4296	2	Y	1204	1249	0			33
						158	4	1324	9							
05	6882 X	5896	-0-	-986	-0-	493	1	4308	2	Y	885	868	0			50
						121	4	974	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

04	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	402	1	13996	2	Y	458	453	0			8
						12	4	504	9							
05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	435	1	13664	2	Y	385	387	0			6
						10	4	424	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

04	13170 X	6012	-0-	-7158	-0-	154	1	5345	2	Y	456	450	0			8
						11	4	502	9							
05	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	386	1	12128	2	Y	454	455	0			7
						12	4	499	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

04	16860 X	16586	-0-	-274	-0-	436	1	15183	2	Y	859	859	0			15
						22	4	945	9							
05	20088 X	17117	-0-	-2971	-0-	497	1	15611	2	Y	895	897	0			13
						24	4	985	9							
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							

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 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		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	410 1	14294 2	Y	448	445 0		8
							12 4	493 9					
05		14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	444 1	13949 2	Y	532	532 0		8
							14 4	585 9					
06		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	418 1	12532 2	Y	338	339 0		7
							13 4	372 9					
07		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	324 1	9287 2	Y	259	263 0		3
							5 4	285 9					
08		8525 X	5683	-0-	-2842	-0-	246 1	5138 2	Y	262	258 0		7
							11 4	288 9					
*09		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	611 1	7319 2	Y	326	312 0		21
							30 4	359 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	224 1	7815 2	Y	294	292 0		5
							8 4	323 9					
05		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	310 1	9717 2	Y	381	381 0		5
							10 4	419 9					
06		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	277 1	8326 2	Y	339	337 0		7
							12 4	373 9					
07		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	384 1	11003 2	Y	312	315 0		4
							6 4	343 9					
08		10044 X	7217	-0-	-2827	-0-	316 1	6589 2	Y	273	270 0		7
							12 4	300 9					
09		9720 X	8889	-0-	-831	-0-	657 1	7870 2	Y	304	292 0		19
							28 4	334 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
04		13110 X	12384	-0-	-726	-0-	322 1	11231 2	Y	738	735 0		13
							19 4	812 9					
05		12834 X	10462	-0-	-2372	-0-	298 1	9353 2	Y	720	723 0		10
							19 4	792 9					
06		11460 X	6700	-0-	-4760	-0-	188 1	5646 2	Y	767	761 0		16
							22 4	844 9					
07		14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	446 1	12775 2	Y	696	703 0		9
							14 4	766 9					
08		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	580 1	12139 2	Y	566	561 0		14
							25 4	623 9					
*09		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	668 1	8003 2	Y	553	532 0		35
							49 4	608 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
04		17490 X	14249	-0-	-3241	-0-	378 1	13184 2	Y	610	608 0		11
							16 4	671 9					
05		18073 X	15748	-0-	-2325	-0-	465 1	14598 2	Y	608	610 0		9
							16 4	669 9					
06		17490 X	11601	-0-	-5889	-0-	355 1	10656 2	Y	521	519 0		11
							17 4	573 9					
07		12772 X	7720	-0-	-5052	-0-	244 1	6995 2	Y	429	435 0		5
							9 4	472 9					
08		12772 X	8539	-0-	-4233	-0-	367 1	7675 2	Y	436	430 0		11
							17 4	480 9					
09		12360 X	7181	-0-	-5179	-0-	515 1	6164 2	Y	423	407 0		27
							37 4	465 9					

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)	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

04		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	422 1	14705 2	Y	665	662	0		12
							17 4	732 9						
05		21328 X	14495	-0-	-6833	-0-	416 1	13073 2	Y	893	892	0		13
							24 4	982 9						
06		20640 X	17226	-0-	-3414	-0-	535 1	16048 2	Y	566	567	0		12
							20 4	623 9						
07		16182 X	11330	-0-	-4852	-0-	364 1	10439 2	Y	470	476	0		6
							10 4	517 9						
08		16182 X	8351	-0-	-7831	-0-	358 1	7490 2	Y	441	436	0		11
							18 4	485 9						
09		15660 X	5625	-0-	-10035	-0-	385 1	4609 2	Y	532	509	0		34
							46 4	585 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
04		22710 X	14934	-0-	-7776	-0-	373 1	13011 2	Y	1377	1373	0		24
							35 4	1515 9						
05		22940 X	15745	-0-	-7195	-0-	435 1	13689 2	Y	1438	1441	0		21
							39 4	1582 9						
06		22200 X	18772	-0-	-3428	-0-	556 1	16681 2	Y	1358	1351	0		28
							41 4	1494 9						
07		18724 X	16383	-0-	-2341	-0-	502 1	14382 2	Y	1338	1349	0		17
							27 4	1472 9						
08		18724 X	10416	-0-	-8308	-0-	408 1	8530 2	Y	1309	1293	0		33
							38 4	1440 9						
09		18120 X	15510	-0-	-2610	-0-	1060 1	12688 2	Y	1485	1423	0		95
							128 4	1634 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
04		12390 X	11524	-0-	-866	-0-	313 1	10896 2	Y	280	280	0		5
							7 4	308 9						
05		17732 X	13249	-0-	-4483	-0-	392 1	12335 2	Y	463	461	0		7
							13 4	509 9						
06		17160 X	8986	-0-	-8174	-0-	270 1	8097 2	Y	547	543	0		11
							17 4	602 9						
07		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	434 1	12420 2	Y	508	513	0		6
							10 4	559 9						
08		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	566 1	11827 2	Y	276	275	0		7
							17 4	304 9						
09		9060 X	8689	-0-	-371	-0-	633 1	7581 2	Y	399	381	0		25
							36 4	439 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
04		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	254 1	8862 2	Y	239	239	0		4
							7 4	263 9						
05		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	278 1	8724 2	Y	229	230	0		3
							6 4	252 9						
06		10260 X	9989	-0-	-271	-0-	314 1	9426 2	Y	218	216	0		5
							9 4	240 9						
07		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	343 1	9832 2	Y	254	256	0		3
							5 4	279 9						
08		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	565 1	11811 2	Y	291	287	0		7
							18 4	320 9						
*09		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	417 1	4982 2	Y	325	311	0		21
							28 4	358 9						

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

04		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	401 1	13963 2	Y	694	690 0		12
							18 4	763 9					
05		15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	452 1	14207 2	Y	579	583 0		8
							16 4	637 9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
04		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	401 1	13991 2	Y	774	771 0		14
							20 4	851 9					
05		16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	465 1	14626 2	Y	809	811 0		12
							22 4	890 9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
04		11850 X	9263	-0-	-2587	-0-	235 1	8222 2	Y	715	709 0		13
							19 4	787 9					
05		13361 X	11571	-0-	-1790	-0-	333 1	10470 2	Y	681	684 0		10
							19 4	749 9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
04		18090 X	8398	-0-	-9692	-0-	214 1	7468 2	Y	636	634 0		11
							16 4	700 9					
05		13330 X	8963	-0-	-4367	-0-	248 1	7783 2	Y	827	826 0		12
							22 4	910 9					
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-

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 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		14760 X	11872	-0-	-2888	-0-	318 1	11090 2	Y	412	412 0		7
							11 4	453 9					
05		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	467 1	14678 2	Y	550	549 0		8
							15 4	605 9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
04		15030 X	11394	-0-	-3636	-0-	295 1	10299 2	Y	710	712 0		12
							19 4	781 9					
05		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	451 1	14151 2	Y	904	903 0		13
							24 4	994 9					
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					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
04		14430 X	11220	-0-	-3210	-0-	297 1	10367 2	Y	494	492 0		9
							13 4	543 9					
05		14911 X	12901	-0-	-2010	-0-	380 1	11947 2	Y	509	511 0		7
							14 4	560 9					
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
04		26250 X	17620	-0-	-8630	-0-	458 1	15977 2	Y	1053	1050 0		18
							27 4	1158 9					
05		19809 X	18880	-0-	-929	-0-	545 1	17120 2	Y	1078	1080 0		16
							29 4	1186 9					
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-

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	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
04		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	383 1	13345 2	Y	724	721 0		13
							19 4	796 9					
05		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	431 1	13547 2	Y	778	780 0		11
							21 4	856 9					
06		14490 X	6256	-0-	-8234	-0-	175 1	5257 2	Y	730	726 0		15
							21 4	803 9					
07		11904 X	11445	-0-	-459	-0-	362 1	10363 2	Y	643	650 0		8
							13 4	707 9					
08		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
09		11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
04		15060 X	8192	-0-	-6868	-0-	228 1	7961 2	Y	2	2 0		-0-
							1 4	2 9					
05		7533 X	1171	-0-	-6362	-0-	36 1	1134 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
06		4380 X	57	-0-	-4323	-0-	2 1	54 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
07		434 X	34	-0-	-400	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780													
04		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	480 1	16721 2	Y	979	975 0		17
							25 4	1077 9					
05		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	526 1	16538 2	Y	985	988 0		14
							27 4	1084 9					
06		20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	636 1	19067 2	Y	1028	1021 0		21
							33 4	1131 9					
07		15252 X	12763	-0-	-2489	-0-	395 1	11325 2	Y	931	940 0		12
							19 4	1024 9					
08		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-	12 0		-0-
09		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558													
04		14820 X	14159	-0-	-661	-0-	375 1	13086 2	Y	619	618 0		11
							17 4	681 9					
05		17112 X	12031	-0-	-5081	-0-	348 1	10930 2	Y	668	669 0		10
							18 4	735 9					
06		16560 X	13979	-0-	-2581	-0-	430 1	12894 2	Y	578	576 0		12
							19 4	636 9					
07		12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	403 1	11534 2	Y	506	512 0		6
							10 4	557 9					
08		11563 X	3257	-0-	-8306	-0-	141 1	2953 2	Y	143	145 0		4
							6 4	157 9					
09		11190 X	9339	-0-	-1851	-0-	668 1	7996 2	Y	568	536 0		36
							50 4	625 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
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

04		15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	417 1	14520 2	536	Y	536	0		9
							14 4	590 9						
05		15500 X	15452	-0-	-48	-0-	457 1	14379 2	546	Y	547	0		8
							15 4	601 9						
06		18420 X	16049	-0-	-2371	-0-	497 1	14927 2	550	Y	547	0		11
							20 4	605 9						
07		16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	526 1	15066 2	493	Y	498	0		6
							10 4	542 9						
08		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	651 1	13609 2	368	Y	365	0		9
							21 4	405 9						
*09		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	455 1	5449 2	427	Y	409	0		27
							37 4	470 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
04		17370 X	15552	-0-	-1818	-0-	402 1	14023 2	1001	Y	994	0		18
							26 4	1101 9						
05		17949 X	13378	-0-	-4571	-0-	369 1	11568 2	1279	Y	1279	0		18
							34 4	1407 9						
06		16380 X	11327	-0-	-5053	-0-	328 1	9855 2	1013	Y	1010	0		21
							30 4	1114 9						
07		16058 X	10475	-0-	-5583	-0-	325 1	9295 2	764	Y	776	0		9
							15 4	840 9						
08		16058 X	13252	-0-	-2806	-0-	565 1	11820 2	762	Y	752	0		19
							29 4	838 9						
09		15540 X	9582	-0-	-5958	-0-	647 1	7743 2	1005	Y	960	0		64
							86 4	1106 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
04		9660 X	8440	-0-	-1220	-0-	222 1	7764 2	403	Y	399	0		7
							11 4	443 9						
05		11749 X	7573	-0-	-4176	-0-	221 1	6935 2	370	Y	372	0		5
							10 4	407 9						
06		11370 X	10394	-0-	-976	-0-	323 1	9703 2	324	Y	322	0		7
							12 4	356 9						
07		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	265 1	7579 2	265	Y	269	0		3
							5 4	292 9						
08		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	458 1	9579 2	174	Y	173	0		4
							13 4	191 9						
09		5040 X	3126	-0-	-1914	-0-	236 1	2832 2	48	Y	49	0		3
							5 4	53 9						

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564														
04		19380 X	14081	-0-	-5299	-0-	1321 1	12343 2	338	Y	338	0		9
							45 4	372 9						
05		18445 X	13829	-0-	-4616	-0-	1400 1	12225 2	165	Y	165	0		9
							22 4	182 9						
06		17190 X	14122	-0-	-3068	-0-	1280 1	12131 2	582	Y	566	0		25
							71 4	640 9						
07		15996 X	13137	-0-	-2859	-0-	1237 1	11673 2	187	Y	202	0		10
							21 4	206 9						
08		15159 X	12427	-0-	-2732	-0-	1313 1	10808 2	253	Y	249	0		14
							28 4	278 9						
09		14130 X	10957	-0-	-3173	-0-	1167 1	9660 2	108	Y	116	0		6
							11 4	119 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
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		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	272 1	9484 2	Y	696	691 0		12
							18 4	766 9					
05		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	262 1	8219 2	Y	643	646 0		9
							17 4	707 9					
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-

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738													
04		25050 X	18505	-0-	-6545	-0-	1618 1	15116 2	Y	1438	1554 0		40
							189 4	1582 9					
05		23498 X	18182	-0-	-5316	-0-	1660 1	14492 2	Y	1642	1589 0		93
							224 4	1806 9					
06		22290 X	15907	-0-	-6383	-0-	1465 1	13879 2	Y	461	534 0		20
							56 4	507 9					
07		19499 X	16144	-0-	-3355	-0-	1518 1	14334 2	Y	240	247 0		13
							28 4	264 9					
08		19499 X	15899	-0-	-3600	-0-	1672 1	13774 2	Y	374	366 0		21
							42 4	411 9					
09		18510 X	13770	-0-	-4740	-0-	1468 1	12146 2	Y	130	143 0		8
							13 4	143 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
04		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	281 1	9783 2	Y	609	607 0		11
							15 4	670 9					
05		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	319 1	10030 2	Y	303	310 0		4
							8 4	333 9					
06		9660 X	8977	-0-	-683	-0-	275 1	8284 2	Y	368	364 0		8
							13 4	405 9					
07		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	497 1	14248 2	Y	494	496 0		6
							10 4	543 9					
08		11098 X	9737	-0-	-1361	-0-	425 1	8886 2	Y	372	369 0		9
							17 4	409 9					
09		10740 X	5919	-0-	-4821	-0-	428 1	5120 2	Y	313	302 0		20
							27 4	344 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	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
04		203340 X	103211	-0-	-100129	-0-	2399 1	83608 2	Y	15293	15270	0		268
							382 4	16822 9						
05		157480 X	104370	-0-	-53110	-0-	2685 1	84412 2	Y	15327	15374	0		221
							413 4	16860 9						
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-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		36	RRCID ->	277415	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8351 - 13403		
04		351030 X	168164	-0-	-182866	-0-	4089 1	142529 2	N	19150	19094	0		335
							481 4	21065 9						
05		264709 X	163078	-0-	-101631	-0-	4392 1	138088 2	N	18276	18348	0		263
							494 4	20104 9						
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-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		34	RRCID ->	277698	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3801	RRCID ->	277754	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

VIVION UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	277884	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

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	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
04		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-			-0-
05		11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842	- 12861			
04		7200 X	7014	-0-	-186	-0-	283	1	6332	2	Y	363	336	0	14	1	68
							399	9									
05		7285 X	7037	-0-	-248	-0-	275	1	6390	2	Y	338	349	0	12	1	45
							372	9									
*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									

BRISCOE "G"				WELL #:	2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223	- 13124			
04		9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-			-0-		
05		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-			-0-		
*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

BRISCOE G GU 1				WELL #:	3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069	- 12721			
04		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-		
05		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-			-0-		
*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									

GALVAN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971	- 13915	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9547	- 14566	
04		25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	1098	1	24367	2	Y	-0-			-0-
05		23994 X	23508	-0-	-486	-0-	969	1	22539	2	Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001	
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		30900 X	27942	-0-	-2958	-0-	27942 2		Y	-0-			10
05		31930 X	28646	-0-	-3284	-0-	28646 2		Y	-0-			10
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

GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129	
04		16140 X	14786	-0-	-1354	-0-	641 1	14145 2	Y	-0-			-0-
05		16678 X	14552	-0-	-2126	-0-	599 1	13953 2	Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951	
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-			-0-
05		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697 - 12725	
04		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	264 1	5897 2	Y	266	237 0	10 1	50
							293 9						
05		7440 X	6193	-0-	-1247	-0-	244 1	5697 2	Y	229	240 0	8 1	31
							252 9						
*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						

BRISCOE "G"		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150	
04		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			Y	-0-			-0-
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190	
04		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	515 1	11403 2	Y	-0-			-0-
05		14012 X	11054	-0-	-2958	-0-	455 1	10599 2	Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
04		6750 X	6015	-0-	-735	-0-	250	1	5532	2	Y	212	195	0	8	1	40
							233	9									
05		6975 X	6274	-0-	-701	-0-	251	1	5810	2	Y	194	201	0	7	1	26
							213	9									
*06		6750 X	6013	-0-	-737	-0-	249	1	5545	2	Y	199	178	0	16	1	31
							219	9									
*07		6231 X	6215	-0-	-16	-0-	256	1	5740	2	Y	199	176	0	15	1	39
							219	9									
08		6231 X	5988	-0-	-243	-0-	283	1	5498	2	Y	188	189	0	14	1	24
							207	9									
09		6030 X	5886	-0-	-144	-0-	270	1	5411	2	Y	186	158	0	21	1	31
							205	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400																	
04		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	395	1	8763	2	Y	210	200	0	8	1	39
							231	9									
05		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	370	1	8602	2	Y	220	222	0	8	1	29
							242	9									
*06		9750 X	8210	-0-	-1540	-0-	339	1	7665	2	Y	187	172	0	15	1	29
							206	9									
*07		9579 X	8013	-0-	-1566	-0-	333	1	7482	2	Y	180	160	0	14	1	35
							198	9									
08		9579 X	7556	-0-	-2023	-0-	361	1	7012	2	Y	166	168	0	12	1	21
							183	9									
09		9270 X	7419	-0-	-1851	-0-	346	1	6904	2	Y	154	132	0	17	1	26
							169	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705																	
04		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	500	1	11056	2	Y	784	723	0	30	1	147
							862	9									
05		12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	490	1	11431	2	Y	734	757	0	25	1	99
							807	9									
*06		12840 X	12092	-0-	-748	-0-	482	1	10844	2	Y	696	633	0	55	1	107
							766	9									
*07		12927 X	12150	-0-	-777	-0-	484	1	10915	2	Y	683	606	0	51	1	133
							751	9									
08		12927 X	11175	-0-	-1752	-0-	516	1	9966	2	Y	630	638	0	45	1	80
							693	9									
09		12420 X	10980	-0-	-1440	-0-	489	1	9805	2	Y	624	528	0	71	1	105
							686	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 4H		RRCID -> 259598	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7349	- 12853			
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	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	277 1	6098 2	Y	914	872 0	35 1	171	
05	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	1005 9	6198 2	Y	817	850 0	28 1	110	
*06	7620 X	6677	-0-	-943	-0-	266 1	5601 2	Y	751	686 0	59 1	116	
*07	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	899 9	5540 2	Y	780	685 0	59 1	152	
08	7006 X	189	-0-	-6817	-0-	250 1	182 2	Y	-0-	146 0		6	
*09	6780 X	1464	-0-	-5316	-0-	826 9	1284 2	Y	106	80 0	13 1	19	
						246 1							
						858 9							
						7 1							
						63 1							
						117 9							

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010				TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419			
04	11400 X	11375	-0-	-25	-0-	476 1	10580 2	Y	290	271 0	11 1	54	
05	12865 X	11353	-0-	-1512	-0-	319 9	10598 2	Y	273	281 0	9 1	37	
*06	12690 X	10916	-0-	-1774	-0-	455 1	10173 2	Y	266	241 0	21 1	41	
*07	12400 X	10951	-0-	-1449	-0-	300 9	10210 2	Y	263	233 0	20 1	51	
08	12400 X	10417	-0-	-1983	-0-	450 1	9654 2	Y	239	243 0	17 1	30	
09	11370 X	10418	-0-	-952	-0-	293 9	9696 2	Y	216	186 0	24 1	36	
						452 1							
						289 9							
						500 1							
						263 9							
						484 1							
						238 9							

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 11/28/2010				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970			
04	19320 X	18025	-0-	-1295	-0-	761 1	16876 2	Y	353	327 0	14 1	66	
05	19778 X	18525	-0-	-1253	-0-	388 9	17419 2	Y	327	338 0	11 1	44	
*06	18810 X	16747	-0-	-2063	-0-	746 1	15711 2	Y	305	278 0	24 1	47	
*07	18228 X	17946	-0-	-282	-0-	360 9	16851 2	Y	317	278 0	24 1	62	
08	18228 X	17383	-0-	-845	-0-	700 1	16250 2	Y	267	276 0	19 1	34	
09	17640 X	16536	-0-	-1104	-0-	336 9	15459 2	Y	275	232 0	31 1	46	
						746 1							
						349 9							
						839 1							
						294 9							
						774 1							
						303 9							

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 11/17/2010				TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874			
04	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-			Y	-0-			-0-	
*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-	

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	* * 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		25740 X	23350	-0-	-2390	-0-	992 1	22047 2	Y	283	259 0	11 1	53	
							311 9							
05		25885 X	12655	-0-	-13230	-0-	513 1	11979 2	Y	148	176 0	5 1	20	
							163 9							
*06		24630 X	-0-	-0-	-24630	-0-			Y	-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							

BRISCOE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	260168	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7321	- 12380	
04		1980 X	1931	-0-	-49	-0-	79 1	1753 2	Y	90	85 0	3 1	17	
							99 9							
05		2697 X	2111	-0-	-586	-0-	83 1	1917 2	Y	101	101 0	3 1	14	
							111 9							
*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							

SAN AMBROSIA C		WELL #:		2H	RRCID ->	260172	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7075	- 12165	
04		3900 X	2428	-0-	-1472	-0-	88 1	1969 2	Y	337	329 0	13 1	63	
							371 9							
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	141 1	3290 2	Y	514	491 0	17 1	69	
							565 9							
*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							

BRISCOE R		WELL #:		3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7664	- 12677	
04		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	545 1	12132 2	Y	101	89 0	4 1	19	
							111 9							
05		12772 X	12666	-0-	-106	-0-	519 1	12044 2	Y	94	97 0	3 1	13	
							103 9							
*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-	

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 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			
04		38742 X	38742	-0-	-0-	-0-	1656	1	36754	2	Y	302	286	0	12	1	57
							332	9									
05		41974 X	38144	-0-	-3830	-0-	1557	1	36251	2	Y	305	311	0	10	1	41
							336	9									
*06		41070 X	38229	-0-	-2841	-0-	1611	1	36302	2	Y	287	262	0	22	1	44
							316	9									
*07		40796 X	39250	-0-	-1546	-0-	1656	1	37329	2	Y	241	220	0	18	1	47
							265	9									
08		40796 X	37513	-0-	-3283	-0-	1834	1	35462	2	Y	197	205	0	14	1	25
							217	9									
09		38730 X	31951	-0-	-6779	-0-	1515	1	30268	2	Y	153	135	0	17	1	26
							168	9									

GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011				TOTAL DEPTH 8757				PERF. 9314		- 14962	
04		24390 X	22076	-0-	-2314	-0-	935	1	20769	2	Y	338	308	0	13	1	63
							372	9									
05		24831 X	22963	-0-	-1868	-0-	929	1	21692	2	Y	311	321	0	11	1	42
							342	9									
*06		22890 X	22287	-0-	-603	-0-	935	1	21038	2	Y	285	261	0	22	1	44
							314	9									
*07		22785 X	21905	-0-	-880	-0-	917	1	20655	2	Y	303	265	0	23	1	59
							333	9									
08		22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	1112	1	21530	2	Y	252	261	0	18	1	32
							277	9									
*09		22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	1039	1	20806	2	Y	229	197	0	26	1	38
							252	9									

BRISCOE B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 6941				PERF. 7418		- 12723	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE B GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260308		COMPL. DATE 11/07/2010				TOTAL DEPTH 6911				PERF. 7399		- 12734	
04		6060 X	57	-0-	-6003	-0-	50	2	7	9	Y	6	23	0			1
05		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*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-

BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 6947				PERF. 7396		- 13052	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	
04	25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	1087	1	24124	2	Y	223	207 0	9 1	42
05	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	245	9	1001	1	Y	133	152 0	5 1	18
*06	24090 X	22015	-0-	-2075	-0-	146	9	933	1	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
						109	9							

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8343		- 13540		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	367	1	8172	2	Y	290	275 0	11 1	54
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	319	9	369	1	Y	291	296 0	10 1	39
*06	8640 X	7719	-0-	-921	-0-	320	9	314	1	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
						296	9							

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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	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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	136	1	3010	2	Y	895	825 0	34 1	168
05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	985	9	134	1	Y	843	869 0	29 1	113
*06	4380 X	2374	-0-	-2006	-0-	927	9	81	1	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
						498	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	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		
04	47040 X	43013	-0-	-4027	-0-	1841	1 40856 2	Y	287	266 0	11 1	54	
05	48174 X	45584	-0-	-2590	-0-	316 1867	9 1 43454 2	Y	239	253 0	8 1	32	
*06	46200 X	44174	-0-	-2026	-0-	263 1870	9 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-	868 186	1 9 17327 2	Y	169	121 0	20 1	28	
GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*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-	
GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525			
04	33480 X	32768	-0-	-712	-0-	1411	1 31357 2	Y	-0-			-0-	
05	34069 X	33124	-0-	-945	-0-	1363	1 31761 2	Y	-0-			-0-	
*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-	
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 11/08/2011				TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480			
04	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	597	1 13206 2	Y	554	512 0	21 1	104	
05	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	609 596	9 1 13836 2	Y	582	588 0	20 1	78	
*06	14880 X	14732	-0-	-148	-0-	640 601	9 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	
						518	9						
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 11/11/2012				TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818			
04	3000 N	4412	-0-	1412	1412	137	1 3034 2	Y	1128	975 0	44 1	212	
05	3100 N	2335	-0-	-765	647	1241 66	9 1 1581 2	Y	625	732 0	21 1	84	
*06	3000 N	2651	-0-	-349	298	688 69	9 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	
						930	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		20940 X	20904	-0-	-36	-0-	902 1	20002 2	Y	-0-			-0-
05		22506 X	21661	-0-	-845	-0-	890 1	20771 2	Y	-0-			-0-
*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-
							1 9						
*09		21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	1024 1	20454 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	2 1	3

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

04		11550 X	9742	-0-	-1808	-0-	395 1	8732 2	Y	559	535 0	22 1	105
							615 9						
05		11935 X	9662	-0-	-2273	-0-	375 1	8729 2	Y	507	527 0	17 1	68
							558 9						
*06		10710 X	8975	-0-	-1735	-0-	359 1	8073 2	Y	494	447 0	39 1	76
							543 9						
*07		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	347 1	7805 2	Y	495	438 0	37 1	96
							545 9						
*08		11036 X	7159	-0-	-3877	-0-	331 1	6397 2	Y	392	410 0	28 1	50
							431 9						
09		9750 X	7604	-0-	-2146	-0-	341 1	6828 2	Y	395	334 0	45 1	66
							435 9						

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

04		0 W	-0-	-0-	-0-	22810			Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	22810			Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

04		12150 X	8946	-0-	-3204	-0-	375 1	8293 2	Y	253	224 0	10 1	47
							278 9						
05		10943 X	10017	-0-	-926	-0-	404 1	9446 2	Y	152	174 0	5 1	20
							167 9						
*06		10320 X	9469	-0-	-851	-0-	399 1	8893 2	Y	161	143 0	13 1	25
							177 9						
*07		10664 X	9360	-0-	-1304	-0-	390 1	8771 2	Y	181	157 0	14 1	35
							199 9						
08		10664 X	8851	-0-	-1813	-0-	426 1	8204 2	Y	201	197 0	14 1	25
							221 9						
09		9690 X	8311	-0-	-1379	-0-	390 1	7736 2	Y	168	146 0	19 1	28
							185 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		10680 X	9410	-0-	-1270	-0-	399 1	8845 2	Y	151	140 0	6 1	28
							166 9						
05		10447 X	9721	-0-	-726	-0-	395 1	9181 2	Y	132	138 0	4 1	18
							145 9						
*06		10080 X	9242	-0-	-838	-0-	387 1	8722 2	Y	121	110 0	10 1	19
							133 9						
*07		10416 X	9145	-0-	-1271	-0-	385 1	8636 2	Y	113	101 0	9 1	22
							124 9						
*08		9920 X	8783	-0-	-1137	-0-	427 1	8246 2	Y	100	102 0	7 1	13
							110 9						
09		9420 X	8273	-0-	-1147	-0-	391 1	7775 2	Y	97	83 0	11 1	16
							107 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 7211 - 12207			
04		3450 X	2095	-0-	-1355	-0-	59 1	1331 2	Y	641	517 0	25 1	120
							705 9						
05		1054 X	675	-0-	-379	-0-	21 1	485 2	Y	154	248 0	5 1	21
							169 9						
*06		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	41 1	949 2	Y	442	360 0	35 1	68
							486 9						
*07		2170 X	1960	-0-	-210	-0-	64 1	1485 2	Y	374	341 0	28 1	73
							411 9						
*08		2170 X	1949	-0-	-221	-0-	73 1	1424 2	Y	411	403 0	29 1	52
							452 9						
09		2100 X	147	-0-	-1953	-0-	93 2	54 9	Y	49	87 0	6 1	8

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 10020 - 15792			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
*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

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8600 - 13920			
04		22500 X	17010	-0-	-5490	-0-	733 1	16271 2	Y	5	17 0		1
							6 9						
05		23126 X	21145	-0-	-1981	-0-	870 1	20260 2	Y	14	13 0		2
							15 9						
*06		20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	871 1	19673 2	Y	5	5 0	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 12/06/2011				TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336			
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		
04	3690 X	1846	-0-	-1844	-0-	64 1	1434 2	Y	316	289 0	12 1	59	
						348 9							
05	2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	58 1	1355 2	Y	241	260 0	8 1	32	
						265 9							
*06	2850 X	2046	-0-	-804	-0-	66 1	1466 2	Y	467	390 0	37 1	72	
						514 9							
*07	2573 X	1629	-0-	-944	-0-	58 1	1282 2	Y	263	264 0	20 1	51	
						289 9							
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61 1	1168 2	Y	163	181 0	12 1	21	
						179 9							
09	2040 N	1622	-0-	-418	-0-	63 1	1270 2	Y	263	210 0	30 1	44	
						289 9							

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 12/31/2011				TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268			
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	480 1	10640 2	Y	214	192 0	8 1	40	
						235 9							
05	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	521 1	12100 2	Y	292	283 0	10 1	39	
						321 9							
*06	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	488 1	10890 2	Y	265	242 0	21 1	41	
						292 9							
*07	13857 X	10514	-0-	-3343	-0-	437 1	9868 2	Y	190	180 0	14 1	37	
						209 9							
*08	13857 X	11288	-0-	-2569	-0-	545 1	10523 2	Y	200	198 0	14 1	25	
						220 9							
09	12510 X	10754	-0-	-1756	-0-	506 1	10072 2	Y	160	140 0	18 1	27	
						176 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/11/2012				TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361			
04	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	2742 1	60836 2	Y	29	29 0	1 1	5	
						32 9							
05	62094 X	62094	-0-	-0-	-0-	2554 1	59518 2	Y	20	21 0	1 1	3	
						22 9							
*06	66510 X	60118	-0-	-6392	-0-	2555 1	57551 2	Y	11	11 0	1 1	2	
						12 9							
*07	65286 X	63682	-0-	-1604	-0-	2705 1	60967 2	Y	9	8 0	1 1	2	
						10 9							
08	65286 X	59913	-0-	-5373	-0-	2946 1	56963 2	Y	4	5 0		1	
						4 9							
09	63180 X	56567	-0-	-6613	-0-	2695 1	53869 2	Y	3	3 0		1	
						3 9							

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 01/18/2012				TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073			
04	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	1064 1	23574 2	Y	1	4 0		-0-	
						1 9							
05	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	980 1	22819 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*06	28920 X	21940	-0-	-6980	-0-	935 1	21005 2	Y	-0-			-0-	
						859 1	19352 2	Y	-0-			-0-	
*07	24273 X	20211	-0-	-4062	-0-	1108 1	21434 2	Y	10	8 0	1 1	1	
						11 9							
08	24273 X	22553	-0-	-1720	-0-	1014 1	20273 2	Y	-0-	1 0		-0-	
						11 9							
09	23490 X	21287	-0-	-2203	-0-	1014 1	20273 2	Y	-0-	1 0		-0-	
						11 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

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
04	0 W	51811	-0-	51811	810869	2209	1 49044 2	Y	507	468 0	19 1 95
						558	9				
05	0 W	52699	-0-	52699	863568	2148	1 50031 2	Y	473	488 0	16 1 64
						520	9				
*06	0 W	50734	-0-	50734	914302	2135	1 48031 2	Y	516	460 0	40 1 80
						568	9				
*07	0 W	31684	-0-	31684	945986	1333	1 29984 2	Y	334	324 0	25 1 65
						367	9				
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	945986			Y	-0-	64 0	
09	0 W	17300	-0-	17300	963286	813	1 16246 2	Y	219	157 0	25 1 37
						241	9				

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

04	21150 X	20210	-0-	-940	-0-	849	1 18827 2	Y	485	456 0	19 1 91
						534	9				
05	21142 X	19727	-0-	-1415	-0-	786	1 18377 2	Y	513	518 0	17 1 69
						564	9				
*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				

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

04	10860 X	8778	-0-	-2082	-0-	367	1 8114 2	Y	270	237 0	10 1 51
						297	9				
05	12059 X	9198	-0-	-2861	-0-	371	1 8607 2	Y	200	217 0	7 1 27
						220	9				
*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				

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

04	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-			Y	-0-		-0-
05	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-			Y	319	265 0	11 1 43
						761	1 17652 2				
						351	9				
*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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 267457		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 8405 - 12422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-				Y	-0-			-0-
05	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-				Y	-0-			-0-
*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	11	8	0	1 1 2
						12	9						
BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100 - 12758			
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				Y	-0-			-0-
05	7006 X	3127	-0-	-3879	-0-	129	1	2995	2	3	3	0	-0-
						3	9						
*06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-			-0-
*07	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	538	1	12169	2	425	310	0	32 1 83
						468	9						
*08	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	569	1	10999	2	177	224	0	13 1 23
						195	9						
*09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	483	1	9664	2	150	131	0	17 1 25
						165	9						
GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023			
04	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	536	1	11905	2	546	484	0	21 1 102
						601	9						
05	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	550	1	12826	2	425	456	0	14 1 57
						468	9						
*06	14250 X	12949	-0-	-1301	-0-	531	1	11977	2	401	365	0	31 1 62
						441	9						
*07	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	541	1	12243	2	330	303	0	25 1 64
						363	9						
*08	14725 X	12324	-0-	-2401	-0-	589	1	11405	2	300	305	0	21 1 38
						330	9						
09	13410 X	11664	-0-	-1746	-0-	539	1	10806	2	290	246	0	33 1 49
						319	9						
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962			
04	7620 X	6906	-0-	-714	-0-	295	1	6536	2	68	61	0	3 1 13
						75	9						
05	7533 X	7101	-0-	-432	-0-	291	1	6754	2	51	55	0	2 1 7
						56	9						
*06	8190 X	6372	-0-	-1818	-0-	267	1	6061	2	40	38	0	3 1 6
						44	9						
*07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	249	1	5611	2	36	32	0	3 1 7
						40	9						
08	7378 X	5081	-0-	-2297	-0-	248	1	4790	2	39	38	0	3 1 5
						43	9						
09	6900 X	5268	-0-	-1632	-0-	250	1	4979	2	35	30	0	4 1 6
						39	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	58050 X	50859	-0-	-7191	-0-	2186 1	48557 2	Y	105	99 0	4 1	20	
05	58342 X	53076	-0-	-5266	-0-	116 9	2181 1	50792 2	Y	94	98 0	3 1	13
*06	55320 X	49881	-0-	-5439	-0-	103 9	2118 1	47645 2	Y	107	95 0	8 1	17
*07	49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	118 9	2112 1	47591 2	Y	107	95 0	8 1	21
*08	53909 X	47644	-0-	-6265	-0-	118 9	2340 1	45202 2	Y	93	95 0	7 1	12
09	51360 X	45509	-0-	-5851	-0-	102 9	2163 1	43229 2	Y	106	88 0	12 1	18
						117 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
04	20730 X	16565	-0-	-4165	-0-	709 1	15766 2	Y	82	77 0	3 1	15	
05	20491 X	19205	-0-	-1286	-0-	90 9	786 1	18335 2	Y	76	78 0	3 1	10
*06	19230 X	17557	-0-	-1673	-0-	84 9	745 1	16733 2	Y	72	65 0	6 1	11
*07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	79 9	705 1	15922 2	Y	149	120 0	11 1	29
*08	18817 X	16832	-0-	-1985	-0-	164 9	823 1	15909 2	Y	91	102 0	6 1	12
09	18600 X	14224	-0-	-4376	-0-	100 9	673 1	13496 2	Y	50	48 0	6 1	8
						55 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399				
04	29220 X	24104	-0-	-5116	-0-	1035 1	22955 2	Y	104	96 0	4 1	20	
05	28861 X	24418	-0-	-4443	-0-	114 9	1002 1	23318 2	Y	89	94 0	3 1	12
*06	26880 X	22965	-0-	-3915	-0-	98 9	971 1	21887 2	Y	97	87 0	7 1	15
*07	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	107 9	973 1	21945 2	Y	99	87 0	8 1	19
*08	24707 X	22122	-0-	-2585	-0-	109 9	1085 1	20943 2	Y	85	87 0	6 1	11
09	23910 X	10634	-0-	-13276	-0-	94 9	506 1	10078 2	Y	45	43 0	5 1	8
						50 9							
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351				
04	1500 N	942	-0-	-558	-0-	26 1	622 2	Y	267	274 0	10 1	50	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	294 9	28 1	654 2	Y	143	169 0	5 1	19
*06	1980 N	1516	-0-	-464	-0-	157 9	46 1	1085 2	Y	350	287 0	28 1	54
*07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	385 9	33 1	761 2	Y	447	380 0	34 1	87
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	492 9	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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3450	2	Y	25	19	0	1 1	5
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	142	1	3303	2	Y	23	24	0	1 1	3
*06	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	128	1	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	2550	2	Y	1	1	0		-0-
09	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	152	1	3045	2	Y	-0-				-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151															
04	6300 X	5675	-0-	-625	-0-	247	1	5427	2	Y	1	1	0		-0-
05	6231 X	5854	-0-	-377	-0-	240	1	5614	2	Y	-0-				-0-
*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-
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825															
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	157	1	3464	2	Y	671	651	0	26 1	126
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	499	541	0	17 1	67
*06	3870 X	3272	-0-	-598	-0-	113	1	2591	2	Y	516	463	0	40 1	80
*07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	20	94	0	2 1	4
08	3844 X	428	-0-	-3416	-0-	19	1	336	2	Y	66	57	0	5 1	8
09	3720 X	340	-0-	-3380	-0-	14	1	254	2	Y	65	55	0	7 1	11
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707															
04	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	115	1	2496	2	Y	608	566	0	23 1	114
05	3596 X	791	-0-	-2805	-0-	28	1	680	2	Y	75	176	0	3 1	10
*06	3030 X	228	-0-	-2802	-0-	6	1	180	2	Y	38	39	0	3 1	6
*07	391 X	391	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	27	26	0	2 1	5
08	3379 X	285	-0-	-3094	-0-	13	1	242	2	Y	27	27	0	2 1	3
09	3270 X	434	-0-	-2836	-0-	16	1	323	2	Y	86	65	0	10 1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19050 X	17194	-0-	-1856	-0-	740	1	16399	2	Y	50	46 0	2 1	9
05	19561 X	16632	-0-	-2929	-0-	55	9	682	1	Y	65	63 0	2 1	9
*06	19440 X	16960	-0-	-2480	-0-	72	9	717	1	Y	68	61 0	5 1	11
*07	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	75	9	745	1	Y	50	47 0	4 1	10
*08	16864 X	15411	-0-	-1453	-0-	55	9	755	1	Y	39	41 0	3 1	5
09	16320 X	14837	-0-	-1483	-0-	43	9	704	1	Y	44	37 0	5 1	7
						48	9							

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072														
04	14310 X	13489	-0-	-821	-0-	576	1	12825	2	Y	80	73 0	3 1	15
05	14570 X	13874	-0-	-696	-0-	88	9	566	1	Y	95	94 0	3 1	13
*06	14100 X	13387	-0-	-713	-0-	105	9	565	1	Y	64	62 0	5 1	10
*07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	70	9	266	1	Y	48	45 0	4 1	9
*08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	53	9	269	1	Y	1	10 0		-0-
09	13500 X	5604	-0-	-7896	-0-	9	9	5326	2	Y	8	6 0	1 1	1

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231														
04	22470 X	21297	-0-	-1173	-0-	919	1	20372	2	Y	5	4 0		1
05	22878 X	22557	-0-	-321	-0-	6	9	928	1	Y	2	3 0		-0-
*06	22530 X	21589	-0-	-941	-0-	2	9	919	1	Y	6	4 0	1 1	1
*07	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	7	9	919	1	Y	3	3 0		1
08	23281 X	14927	-0-	-8354	-0-	3	9	733	1	Y	-0-	1 0		-0-
09	21840 X	21798	-0-	-42	-0-	1039	1	20759	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
04	34860 X	33833	-0-	-1027	-0-	1449	1	32131	2	Y	230	214 0	9 1	43
05	35340 X	34449	-0-	-891	-0-	253	9	1409	1	Y	203	212 0	7 1	27
*06	33270 X	32786	-0-	-484	-0-	223	9	1387	1	Y	177	163 0	14 1	27
*07	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	195	9	1429	1	Y	149	136 0	11 1	29
*08	34937 X	32167	-0-	-2770	-0-	164	9	1572	1	Y	159	157 0	11 1	20
09	33810 X	30450	-0-	-3360	-0-	175	9	1445	1	Y	134	117 0	15 1	22
						147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
04	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	749 1	16630 2	Y	1524	1352 0	59 1	286
						1676 9						
05	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	786 1	18336 2	Y	1408	1457 0	48 1	189
						1549 9						
*06	19380 X	18495	-0-	-885	-0-	717 1	16174 2	Y	1458	1308 0	114 1	225
						1604 9						
*07	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	687 1	15512 2	Y	1366	1222 0	103 1	266
						1503 9						
*08	19096 X	12839	-0-	-6257	-0-	589 1	11393 2	Y	779	891 0	55 1	99
						857 9						
09	18480 X	15270	-0-	-3210	-0-	671 1	13364 2	Y	1123	906 0	128 1	188
						1235 9						

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244				
04	720 X	75	-0-	-645	-0-	75 2		Y	-0-	1 0		-0-
05	744 X	57	-0-	-687	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
*06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
*07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	228 1	5078 2	Y	-0-			-0-
08	93 X	25	-0-	-68	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 1	126 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
04	27570 X	24874	-0-	-2696	-0-	1050 1	23344 2	Y	436	402 0	17 1	82
						480 9						
05	27652 X	25364	-0-	-2288	-0-	1027 1	23904 2	Y	394	410 0	13 1	53
						433 9						
*06	26220 X	24814	-0-	-1406	-0-	1037 1	23351 2	Y	387	349 0	31 1	60
						426 9						
*07	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1041 1	23443 2	Y	379	336 0	29 1	74
						417 9						
*08	25606 X	24029	-0-	-1577	-0-	1161 1	22496 2	Y	338	345 0	24 1	43
						372 9						
09	24780 X	22865	-0-	-1915	-0-	1071 1	21441 2	Y	321	273 0	37 1	54
						353 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
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	
04	25830 X	22517	-0-	-3313	-0-	956 1 342 9	21219 2	Y	311	290 0	12 1	58
05	25761 X	23360	-0-	-2401	-0-	951 1 311 9	22098 2	Y	283	293 0	10 1	38
*06	24240 X	22249	-0-	-1991	-0-	935 1 279 9	21035 2	Y	254	233 0	20 1	39
*07	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	939 1 266 9	21135 2	Y	242	216 0	18 1	47
*08	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	1047 1 237 9	20261 2	Y	215	220 0	15 1	27
*09	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	969 1 221 9	19363 2	Y	201	171 0	23 1	34

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729				
04	28410 X	25005	-0-	-3405	-0-	1059 1 439 9	23507 2	Y	399	367 0	15 1	75
05	28675 X	25640	-0-	-3035	-0-	1040 1 391 9	24209 2	Y	355	370 0	12 1	48
*06	26850 X	24677	-0-	-2173	-0-	1032 1 395 9	23250 2	Y	359	324 0	28 1	55
*07	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	1036 1 400 9	23388 2	Y	364	321 0	27 1	71
*08	25885 X	24181	-0-	-1704	-0-	1173 1 363 9	22645 2	Y	330	336 0	23 1	42
09	25020 X	22788	-0-	-2232	-0-	1067 1 355 9	21366 2	Y	323	274 0	37 1	54

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851				
04	32040 X	28092	-0-	-3948	-0-	1202 1 161 9	26729 2	Y	146	135 0	6 1	27
05	32271 X	29364	-0-	-2907	-0-	1204 1 145 9	28015 2	Y	132	137 0	4 1	18
*06	30510 X	28289	-0-	-2221	-0-	1198 1 135 9	26956 2	Y	123	112 0	10 1	19
*07	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	1227 1 129 9	27678 2	Y	117	104 0	9 1	23
*08	29946 X	27671	-0-	-2275	-0-	1355 1 114 9	26202 2	Y	104	107 0	7 1	13
09	28410 X	26185	-0-	-2225	-0-	1243 1 114 9	24828 2	Y	104	88 0	12 1	17

BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 07/18/2012				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950 X	15891	-0-	-1059	-0-	674	1	14940	2	Y	252	233 0	10 1	47
						277	9							
05	17050 X	16106	-0-	-944	-0-	652	1	15209	2	Y	223	232 0	8 1	30
						245	9							
*06	16050 X	15008	-0-	-1042	-0-	628	1	14138	2	Y	220	199 0	17 1	34
						242	9							
*07	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	619	1	13966	2	Y	216	192 0	16 1	42
						238	9							
*08	16151 X	14468	-0-	-1683	-0-	699	1	13558	2	Y	192	196 0	14 1	24
						211	9							
09	15630 X	13863	-0-	-1767	-0-	652	1	13013	2	Y	180	153 0	21 1	30
						198	9							

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515				
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	143	1	3223	2	Y	340	309 0	13 1	64
						374	9							
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	144	1	3389	2	Y	523	499 0	18 1	70
						575	9							
*06	3570 X	2537	-0-	-1033	-0-	95	1	2123	2	Y	290	292 0	23 1	45
						319	9							
*07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	67	1	1544	2	Y	118	131 0	9 1	23
						130	9							
*08	3813 X	1388	-0-	-2425	-0-	59	1	1161	2	Y	153	146 0	11 1	19
						168	9							
09	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	100	1	1998	2	Y	135	116 0	15 1	23
						149	9							

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146				
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
04	3000 N	2658	-0-	-342	523	107	1	2339	2	Y	193	216 0	7 1	36
						212	9							
05	3100 N	3161	-0-	61	584	120	1	2755	2	Y	260	252 0	9 1	35
						286	9							
*06	4169 X	3585	-0-	-584	-0-	142	1	3191	2	Y	229	211 0	18 1	35
						252	9							
*07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	148	1	3355	2	Y	218	195 0	16 1	42
						240	9							
*08	3534 X	2777	-0-	-757	-0-	127	1	2499	2	Y	137	152 0	10 1	17
						151	9							
09	3570 X	2910	-0-	-660	-0-	132	1	2595	2	Y	166	136 0	19 1	28
						183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150 X	1682	-0-	-1468	-0-	69	1	1557	2	Y	51	72 0	2 1	10
05	2139 X	2024	-0-	-115	-0-	56	9	1796	2	Y	137	124 0	5 1	18
*06	3090 X	2221	-0-	-869	-0-	77	1	2116	2	Y	9	25 0	1 1	1
*07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	151	9	1623	2	Y	5	5 0		1
08	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	95	1	2222	2	Y	45	37 0	3 1	6
*09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	10	9	3365	2	Y	71	57 0	8 1	12
						73	1							
						6	9							
						115	1							
						50	9							
						169	1							
						78	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8820 - 12620				
04	2910 X	2364	-0-	-546	-0-	99	1	2265	2	Y	-0-		-0-	
05	2852 X	2558	-0-	-294	-0-	104	1	2454	2	Y	-0-		-0-	
*06	2760 X	2444	-0-	-316	-0-	104	1	2340	2	Y	-0-		-0-	
*07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-		-0-	
08	2759 X	2175	-0-	-584	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-		-0-	
*09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	130	1	2566	2	Y	-0-		-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829				
04	29610 X	25938	-0-	-3672	-0-	1099	1	24440	2	Y	363	335 0	14 1	68
05	29791 X	26454	-0-	-3337	-0-	399	9	25018	2	Y	327	340 0	11 1	44
*06	27900 X	25121	-0-	-2779	-0-	1076	1	23714	2	Y	324	293 0	25 1	50
*07	26918 X	26918	-0-	-0-	-0-	360	9	25389	2	Y	366	317 0	28 1	71
*08	26908 X	26226	-0-	-682	-0-	1051	1	24603	2	Y	321	328 0	23 1	41
09	25950 X	25023	-0-	-927	-0-	1126	1	23498	2	Y	316	268 0	36 1	53
						403	9							
						1270	1							
						353	9							
						1177	1							
						348	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762				
04	40200 X	36057	-0-	-4143	-0-	1544	1	34253	2	Y	236	218 0	9 1	44
05	40362 X	20720	-0-	-19642	-0-	260	9	19740	2	Y	119	143 0	4 1	16
*06	37530 X	-0-	-0-	-37530	-0-	849	1			Y	-0-	16 0		-0-
*07	45749 X	45749	-0-	-0-	-0-	131	9	43288	2	Y	490	358 0	37 1	95
*08	40714 X	40714	-0-	-0-	-0-	1922	1	38380	2	Y	316	349 0	22 1	40
09	36060 X	33826	-0-	-2234	-0-	539	9	31993	2	Y	211	192 0	24 1	35
						1986	1							
						348	9							
						1601	1							
						232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	41970 X	36220	-0-	-5750	-0-	1550	1	34449	2	Y	201	185	0	8	1	38
05	41912 X	21190	-0-	-20722	-0-	221	9	864	1	Y	118	136	0	4	1	16
*06	38490 X	-0-	-0-	-38490	-0-	130	9	409	9	Y	-0-	16	0			-0-
*07	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	2121	1	47790	2	Y	372	272	0	28	1	72
*08	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	2041	1	39491	2	Y	198	231	0	14	1	25
*09	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1772	1	35383	2	Y	173	149	0	20	1	29

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

04	22350 X	20734	-0-	-1616	-0-	871	1	19359	2	Y	458	413	0	18	1	86
05	22630 X	21428	-0-	-1202	-0-	504	9	864	1	Y	384	405	0	13	1	52
*06	22200 X	19249	-0-	-2951	-0-	422	9	802	1	Y	339	312	0	27	1	52
*07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	373	9	507	1	Y	220	212	0	17	1	43
*08	22599 X	12074	-0-	-10525	-0-	242	9	581	1	Y	243	238	0	17	1	31
*09	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	267	9	1086	1	Y	285	235	0	33	1	48

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

04	48390 X	319	-0-	-48071	-0-	14	1	299	2	Y	5	4	0			1
05	47988 X	6687	-0-	-41301	-0-	6	9	275	1	Y	10	10	0			1
*06	21030 X	10454	-0-	-10576	-0-	11	9	446	1	Y	3	4	0			-0-
*07	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	3	9	1034	1	Y	15	11	0	1	1	3
08	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	17	9	931	1	Y	14	14	0	1	1	2
*09	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15	9	756	1	Y	14	12	0	2	1	2

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

04	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	1072	1	23830	2	Y	90	71	0	3	1	17
05	25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	99	9	1045	1	Y	24	37	0	1	1	3
*06	26610 X	23657	-0-	-2953	-0-	26	9	1002	1	Y	69	56	0	5	1	11
*07	23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	76	9	1002	1	Y	41	41	0	3	1	8
08	26226 X	20864	-0-	-5362	-0-	45	9	1026	1	Y	25	28	0	2	1	3
*09	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	28	9	1193	1	Y	12	12	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44550 X	42021	-0-	-2529	-0-	1801	1	39993	2	Y	206	192	0	8	1	39
05	45105 X	43765	-0-	-1340	-0-	1793	1	41774	2	Y	180	189	0	6	1	24
*06	42930 X	40249	-0-	-2681	-0-	1704	1	38348	2	Y	179	161	0	14	1	28
*07	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	1831	1	41214	2	Y	163	147	0	12	1	32
*08	43431 X	40531	-0-	-2900	-0-	1986	1	38377	2	Y	153	155	0	11	1	19
09	42360 X	38812	-0-	-3548	-0-	1843	1	36845	2	Y	113	100	0	13	1	19
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245						
04	18480 X	16414	-0-	-2066	-0-	695	1	15403	2	Y	287	267	0	11	1	54
05	18476 X	17284	-0-	-1192	-0-	700	1	16312	2	Y	247	260	0	8	1	33
*06	17160 X	15954	-0-	-1206	-0-	667	1	15022	2	Y	241	218	0	19	1	37
*07	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	664	1	14925	2	Y	246	216	0	19	1	48
*08	17577 X	14951	-0-	-2626	-0-	723	1	13986	2	Y	220	224	0	16	1	28
09	16740 X	14463	-0-	-2277	-0-	674	1	13535	2	Y	231	194	0	26	1	39
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942						
04	6720 X	5522	-0-	-1198	-0-	233	1	5197	2	Y	84	79	0	3	1	16
05	6634 X	5958	-0-	-676	-0-	241	1	5631	2	Y	78	81	0	3	1	10
*06	6420 X	5480	-0-	-940	-0-	229	1	5173	2	Y	71	65	0	5	1	11
*07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	233	1	5259	2	Y	76	66	0	6	1	15
*08	6293 X	5274	-0-	-1019	-0-	257	1	4940	2	Y	70	71	0	5	1	9
09	5760 X	4862	-0-	-898	-0-	229	1	4566	2	Y	61	53	0	7	1	10
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361						
04	18780 X	18209	-0-	-571	-0-	772	1	17145	2	Y	265	246	0	10	1	50
05	20398 X	18963	-0-	-1435	-0-	772	1	17942	2	Y	226	238	0	8	1	30
*06	19740 X	17563	-0-	-2177	-0-	736	1	16592	2	Y	214	194	0	17	1	33
*07	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	731	1	16489	2	Y	222	195	0	17	1	43
*08	19003 X	16097	-0-	-2906	-0-	780	1	15095	2	Y	202	205	0	14	1	26
09	18360 X	15569	-0-	-2791	-0-	734	1	14617	2	Y	198	168	0	23	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	29280 X	25611	-0-	-3669	-0-	1098	1	24391	2	Y	111	103 0	4 1 21
						122	9						
05	29357 X	25581	-0-	-3776	-0-	1047	1	24428	2	Y	96	101 0	3 1 13
						106	9						
*06	27660 X	25288	-0-	-2372	-0-	1072	1	24110	2	Y	96	87 0	7 1 15
						106	9						
*07	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	1080	1	24342	2	Y	108	94 0	8 1 21
						119	9						
*08	27280 X	25159	-0-	-2121	-0-	1233	1	23824	2	Y	93	95 0	7 1 12
						102	9						
09	25620 X	24197	-0-	-1423	-0-	1150	1	22953	2	Y	85	73 0	10 1 14
						94	9						

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

04	9510 X	8760	-0-	-750	-0-	293	1	6462	2	Y	1823	1711 0	70 1 342
						2005	9						
05	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	328	1	7653	2	Y	1734	1784 0	59 1 233
						1907	9						
*06	9510 X	9455	-0-	-55	-0-	328	1	7360	2	Y	1606	1465 0	126 1 248
						1767	9						
*07	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	6578	2	Y	1357	1239 0	102 1 264
						1493	9						
*08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	255 0	9
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

04	66810 X	61377	-0-	-5433	-0-	2622	1	58217	2	Y	489	454 0	19 1 92
						538	9						
05	66929 X	62805	-0-	-4124	-0-	2569	1	59789	2	Y	406	429 0	14 1 55
						447	9						
*06	62760 X	58618	-0-	-4142	-0-	2474	1	55708	2	Y	396	359 0	31 1 61
						436	9						
*07	DLQ G-10	58688	-0-	58688	58688	2478	1	55784	2	Y	387	344 0	29 1 75
						426	9						
*08	114309 X	55621	-0-	-58688	-0-	2716	1	52528	2	Y	343	351 0	24 1 43
						377	9						
09	61380 X	52384	-0-	-8996	-0-	2478	1	49553	2	Y	321	273 0	37 1 54
						353	9						

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

04	3000 N	-0-	-0-	-3000	6593					Y	3	293 0	-0-
05	3100 N	16627	-0-	13527	20120	576	1	13453	2	Y	2362	1964 0	80 1 318
						2598	9						
*06	32732 X	12612	-0-	-20120	-0-	470	1	10587	2	Y	1414	1403 0	111 1 218
						1555	9						
*07	DLQ G-10	11225	-0-	11225	11225	424	1	9552	2	Y	1135	1047 0	85 1 221
						1249	9						
*08	20262 X	9037	-0-	-11225	-0-	398	1	7679	2	Y	873	921 0	62 1 111
						960	9						
09	16080 X	8838	-0-	-7242	-0-	377	1	7538	2	Y	839	713 0	96 1 141
						923	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107						
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				
04	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	1804 686	1 9	40069	2	Y	624	568	0	24	1	117
05	53537 X	43039	-0-	-10498	-0-	1745 645	1 9	40649	2	Y	586	604	0	20	1	79
*06	49290 X	44091	-0-	-5199	-0-	1850 598	1 9	41643	2	Y	544	496	0	43	1	84
*07	50685 X	44622	-0-	-6063	-0-	1871 575	1 9	42176	2	Y	523	465	0	40	1	102
*08	43341 X	42549	-0-	-792	-0-	2067 516	1 9	39966	2	Y	469	479	0	33	1	59
09	41340 X	40258	-0-	-1082	-0-	1896 498	1 9	37864	2	Y	453	384	0	52	1	76
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383						
04	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	935 283	1 9	20769	2	Y	257	250	0	10	1	48
05	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	940 337	1 9	21871	2	Y	306	303	0	10	1	41
*06	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	906 323	1 9	20414	2	Y	294	267	0	23	1	45
*07	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	900 278	1 9	20311	2	Y	253	230	0	19	1	49
*08	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1030 237	1 9	19910	2	Y	215	222	0	15	1	27
*09	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	1001 270	1 9	19997	2	Y	245	203	0	28	1	41
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 8910 - 14890						
04	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	2682 1257	1 9	59557	2	Y	1143	1070	0	44	1	214
05	65295 X	65295	-0-	-0-	-0-	2644 1088	1 9	61563	2	Y	989	1036	0	34	1	133
*06	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	2593 1164	1 9	58360	2	Y	1058	945	0	83	1	163
*07	65596 X	38257	-0-	-27339	-0-	1597 668	1 9	35992	2	Y	607	606	0	46	1	118
*08	2277 X	-0-	-0-	-2277	-0-					Y	-0-	116	0			2
*09	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	526 320	1 9	10560	2	Y	291	209	0	33	1	49
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165						
04	DLQ G-10	6982	-0-	6982	23341	744 911	1 9	5327	2	Y	828	814	0			276
05	DLQ G-10	6975	-0-	6975	30316	695 954	1 9	5326	2	Y	867	916	0			227
*06	DLQ G-10	6049	-0-	6049	36365	546 903	1 9	4600	2	Y	821	832	0			216
*07	DLQ G-10	4963	-0-	4963	41328	459 779	1 9	3725	2	Y	708	680	0			244
*08	43380 X	2052	-0-	-41328	-0-	172 350	1 9	1530	2	Y	318	444	0			118
09	6990 X	1357	-0-	-5633	-0-	124 189	1 9	1044	2	Y	172	222	0			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		2H	RRCID ->	271086	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8315 - 13288
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
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					1 0	-0-
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-						-0-
*06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-						-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	271087	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8289 - 13190			
04		4110 X	3044	-0-	-1066	-0-	329	1	2357	2	Y	325	290	0	108
							358	9							
05		4247 X	2749	-0-	-1498	-0-	278	1	2120	2	Y	319	344	0	83
							351	9							
*06		3600 X	2316	-0-	-1284	-0-	217	1	1817	2	Y	256	272	0	67
							282	9							
*07		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1502	2	Y	223	213	0	77
							245	9							
*08		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	260	1	2328	2	Y	368	305	0	140
							405	9							
09		2610 X	2538	-0-	-72	-0-	236	1	1996	2	Y	278	308	0	110
							306	9							

BRISCOE G		WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7986 - 11960			
04		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	Y	122	120	0	5 1 23
							134	9							
05		3627 X	1251	-0-	-2376	-0-	44	1	1054	2	Y	139	138	0	5 1 19
							153	9							
*06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	100	1	2224	2	Y	343	282	0	27 1 53
							377	9							
*07		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	92	1	2127	2	Y	184	187	0	14 1 36
							202	9							
*08		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1704	2	Y	141	149	0	10 1 18
							155	9							
09		2700 X	2018	-0-	-682	-0-	89	1	1774	2	Y	141	119	0	16 1 24
							155	9							

BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7883 - 12645			
04		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	566	1	12537	2	Y	837	751	0	32 1 157
							921	9							
05		16833 X	13957	-0-	-2876	-0-	541	1	12576	2	Y	764	792	0	26 1 103
							840	9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968			
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
04	43200 X	36848	-0-	-6352	-0-	1575	1 34987 2	Y	260	241 0 10 1	49
						286	9				
05	42966 X	37741	-0-	-5225	-0-	1543	1 35928 2	Y	245	253 0 8 1	33
						270	9				
*06	40500 X	35570	-0-	-4930	-0-	1504	1 33815 2	Y	228	208 0 18 1	35
						251	9				
*07	DLQ G-10	35934	-0-	35934	35934	1515	1 34157 2	Y	238	209 0 18 1	46
						262	9				
*08	70429 X	34495	-0-	-35934	-0-	1685	1 32573 2	Y	215	219 0 15 1	27
						237	9				
09	36840 X	32883	-0-	-3957	-0-	1556	1 31106 2	Y	201	171 0 23 1	34
						221	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603			
04	63840 X	58528	-0-	-5312	-0-	2511	1 55724 2	Y	266	248 0 10 1	50
						293	9				
05	64263 X	58432	-0-	-5831	-0-	2397	1 55784 2	Y	228	239 0 8 1	31
						251	9				
*06	57930 X	55230	-0-	-2700	-0-	2339	1 52643 2	Y	225	203 0 18 1	35
						248	9				
*07	DLQ G-10	55370	-0-	55370	55370	2341	1 52786 2	Y	221	196 0 17 1	43
						243	9				
*08	108470 X	53100	-0-	-55370	-0-	2600	1 50284 2	Y	196	200 0 14 1	25
						216	9				
09	57960 X	50985	-0-	-6975	-0-	2419	1 48369 2	Y	179	153 0 21 1	30
						197	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780			
04	61260 X	53429	-0-	-7831	-0-	2286	1 50761 2	Y	347	324 0 13 1	65
						382	9				
05	60543 X	53567	-0-	-6976	-0-	2194	1 51043 2	Y	300	315 0 10 1	40
						330	9				
*06	57300 X	50355	-0-	-6945	-0-	2127	1 47914 2	Y	285	259 0 22 1	44
						314	9				
*07	DLQ G-10	49786	-0-	49786	49786	2101	1 47347 2	Y	307	268 0 23 1	60
						338	9				
*08	96861 X	47075	-0-	-49786	-0-	2300	1 44474 2	Y	274	280 0 19 1	35
						301	9				
09	52320 X	42724	-0-	-9596	-0-	2026	1 40478 2	Y	200	178 0 23 1	34
						220	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912			
04	74010 X	67892	-0-	-6118	-0-	2911	1 64615 2	Y	333	311 0 13 1	62
						366	9				
05	76260 X	68512	-0-	-7748	-0-	2807	1 65412 2	Y	266	283 0 9 1	36
						293	9				
*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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56760 X	50925	-0-	-5835	-0-	2191	1	48645	2	Y	81	77 0	3 1 15
05	57071 X	53190	-0-	-3881	-0-	2188	1	50930	2	Y	65	69 0	2 1 9
*06	53910 X	49334	-0-	-4576	-0-	2097	1	47175	2	Y	56	52 0	4 1 9
*07	DLQ G-10	32196	-0-	32196	32196	1366	1	30790	2	Y	36	35 0	3 1 7
08	32196 X	-0-	-0-	-32196	-0-					Y	-0-	7 0	-0-
09	51480 X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
04	56310 X	48941	-0-	-7369	-0-	2108	1	46768	2	Y	59	55 0	2 1 11
05	58187 X	52830	-0-	-5357	-0-	2173	1	50610	2	Y	43	47 0	1 1 6
*06	53970 X	50414	-0-	-3556	-0-	2142	1	48235	2	Y	34	32 0	3 1 5
*07	DLQ G-10	50154	-0-	50154	50154	2129	1	47989	2	Y	33	29 0	3 1 6
08	64524 X	14370	-0-	-50154	-0-	706	1	13654	2	Y	9	13 0	1 1 1
09	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
04	63600 X	59106	-0-	-4494	-0-	2547	1	56480	2	Y	72	69 0	3 1 13
05	63736 X	61622	-0-	-2114	-0-	2535	1	59026	2	Y	55	59 0	2 1 7
*06	60540 X	57467	-0-	-3073	-0-	2439	1	54961	2	Y	61	54 0	5 1 9
*07	DLQ G-10	57817	-0-	57817	57817	2454	1	55311	2	Y	47	43 0	4 1 9
08	90740 X	32923	-0-	-57817	-0-	1618	1	31280	2	Y	23	27 0	2 1 3
09	59640 X	1707	-0-	-57933	-0-	82	1	1624	2	Y	1	4 0	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
04	60060 X	44802	-0-	-15258	-0-	1924	1	42721	2	Y	143	135 0	6 1 27
05	59861 X	52962	-0-	-6899	-0-	2174	1	50624	2	Y	149	151 0	5 1 20
*06	55860 X	48649	-0-	-7211	-0-	2062	1	46432	2	Y	141	128 0	11 1 22
*07	DLQ G-10	22339	-0-	22339	22339	944	1	21320	2	Y	68	72 0	5 1 13
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883								
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					
04	49380 X	43919	-0-	-5461	-0-	1870 505 9	1	41544	2	Y	459	425	0	18	1	86
05	48391 X	45331	-0-	-3060	-0-	1846 480 9	1	43005	2	Y	436	448	0	15	1	59
*06	44760 X	41920	-0-	-2840	-0-	1764 476 9	1	39680	2	Y	433	391	0	34	1	67
*07	DLQ G-10	41667	-0-	41667	41667	1751 473 9	1	39443	2	Y	430	381	0	32	1	84
*08	81503 X	39836	-0-	-41667	-0-	1941 393 9	1	37502	2	Y	357	371	0	25	1	45
09	43920 X	37761	-0-	-6159	-0-	1781 374 9	1	35606	2	Y	340	289	0	39	1	57
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814								
04	39180 X	34434	-0-	-4746	-0-	1468 341 9	1	32625	2	Y	310	287	0	12	1	58
05	38843 X	35460	-0-	-3383	-0-	1447 301 9	1	33712	2	Y	274	286	0	9	1	37
*06	37590 X	32361	-0-	-5229	-0-	1363 297 9	1	30701	2	Y	270	244	0	21	1	42
*07	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	1339 328 9	1	30172	2	Y	298	259	0	23	1	58
*08	35805 X	31044	-0-	-4761	-0-	1513 289 9	1	29242	2	Y	263	268	0	19	1	34
09	34440 X	29489	-0-	-4951	-0-	1391 283 9	1	27815	2	Y	257	219	0	29	1	43
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742								
04	63930 X	52773	-0-	-11157	-0-	2251 521 9	1	50001	2	Y	474	434	0	18	1	89
05	63240 X	37646	-0-	-25594	-0-	1537 297 9	1	35812	2	Y	270	314	0	9	1	36
*06	59790 X	50508	-0-	-9282	-0-	2125 561 9	1	47822	2	Y	510	427	0	40	1	79
*07	54764 X	54764	-0-	-0-	-0-	2304 530 9	1	51930	2	Y	482	431	0	36	1	94
*08	56730 X	50812	-0-	-5918	-0-	2480 377 9	1	47955	2	Y	343	369	0	24	1	44
09	52770 X	46909	-0-	-5861	-0-	2216 394 9	1	44299	2	Y	358	301	0	41	1	60
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676								
04	68250 X	68194	-0-	-56	-0-	2911 671 9	1	64612	2	Y	610	571	0	23	1	114
05	68975 X	68341	-0-	-634	-0-	2791 586 9	1	64964	2	Y	533	557	0	18	1	72
*06	66750 X	63863	-0-	-2887	-0-	2696 563 9	1	60604	2	Y	512	465	0	40	1	79
*07	63444 X	63444	-0-	-0-	-0-	2678 367 9	1	60399	2	Y	334	323	0	25	1	65
*08	68758 X	60255	-0-	-8503	-0-	2949 296 9	1	57010	2	Y	269	281	0	19	1	34
09	66540 X	56698	-0-	-9842	-0-	2682 471 9	1	53545	2	Y	428	341	0	49	1	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 9202 - 14052			
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	
04	53430 X	47683	-0-	-5747	-0-	2033 1 501 9	45149 2	Y	455	421 0	18 1	85	
05	54529 X	49409	-0-	-5120	-0-	2016 1 444 9	46949 2	Y	404	421 0	14 1	54	
*06	52770 X	46281	-0-	-6489	-0-	1948 1 429 9	43904 2	Y	390	353 0	31 1	60	
*07	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	1943 1 408 9	43784 2	Y	371	331 0	28 1	72	
*08	50065 X	44656	-0-	-5409	-0-	2177 1 360 9	42119 2	Y	327	335 0	23 1	41	
09	47820 X	43303	-0-	-4517	-0-	2047 1 347 9	40909 2	Y	315	267 0	36 1	53	

GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9465 - 14786			
04	70140 X	67731	-0-	-2409	-0-	2913 1 161 9	64657 2	Y	146	138 0	6 1	27	
05	69905 X	67097	-0-	-2808	-0-	2758 1 120 9	64219 2	Y	109	117 0	4 1	15	
*06	68460 X	62310	-0-	-6150	-0-	2648 1 103 9	59559 2	Y	94	87 0	7 1	15	
*07	61891 X	61891	-0-	-0-	-0-	2626 1 96 9	59169 2	Y	87	78 0	7 1	17	
*08	68200 X	58764	-0-	-9436	-0-	2888 1 80 9	55796 2	Y	73	76 0	5 1	9	
09	66000 X	54417	-0-	-11583	-0-	2590 1 79 9	51748 2	Y	72	61 0	8 1	12	

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 9376 - 14816			
04	68880 X	66236	-0-	-2644	-0-	2850 1 112 9	63274 2	Y	102	98 0	4 1	19	
05	68913 X	66474	-0-	-2439	-0-	2732 1 98 9	63644 2	Y	89	93 0	3 1	12	
*06	68850 X	61457	-0-	-7393	-0-	2611 1 86 9	58760 2	Y	78	72 0	6 1	12	
*07	60862 X	60862	-0-	-0-	-0-	2582 1 84 9	58196 2	Y	76	67 0	6 1	15	
*08	67890 X	57682	-0-	-10208	-0-	2835 1 70 9	54777 2	Y	64	66 0	5 1	8	
09	65700 X	53822	-0-	-11878	-0-	2560 1 66 9	51196 2	Y	60	51 0	7 1	10	

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 9389 - 14597			
04	69540 X	63674	-0-	-5866	-0-	2740 1 149 9	60785 2	Y	135	129 0	5 1	25	
05	71176 X	64827	-0-	-6349	-0-	2664 1 119 9	62044 2	Y	108	115 0	4 1	14	
*06	66780 X	59894	-0-	-6886	-0-	2542 1 109 9	57243 2	Y	99	90 0	8 1	15	
*07	59493 X	59493	-0-	-0-	-0-	2525 1 102 9	56866 2	Y	93	83 0	7 1	18	
*08	65782 X	56413	-0-	-9369	-0-	2768 1 88 9	53557 2	Y	80	82 0	6 1	10	
09	63660 X	52724	-0-	-10936	-0-	2509 1 80 9	50135 2	Y	73	63 0	8 1	12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615						
M O	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	131	96	0	10 1	25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	54	0	2 1	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943					
04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	281 1	6291 2	Y	181	171	0	7 1	34
						199 9							
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	278 1	6479 2	Y	180	184	0	6 1	24
						198 9							
*06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	288 1	6499 2	Y	164	150	0	13 1	25
						180 9							
*07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	303 1	6808 2	Y	186	161	0	14 1	36
						205 9							
*08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	368 1	7186 2	Y	179	179	0	13 1	23
						197 9							
*09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	373 1	7479 2	Y	142	125	0	16 1	24
						156 9							

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555					
04	7500 X	7470	-0-	-30	-0-	279 1	6194 2	Y	906	839	0	35 1	170
						997 9							
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	256 1	6004 2	Y	701	753	0	24 1	94
						771 9							
*06	6930 X	5066	-0-	-1864	-0-	190 1	4285 2	Y	537	506	0	42 1	83
						591 9							
*07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	367 1	8250 2	Y	826	686	0	62 1	161
						909 9							
*08	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	528 1	10181 2	Y	1044	999	0	74 1	132
						1148 9							
*09	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	507 1	10132 2	Y	792	701	0	90 1	133
						871 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744					
04	47040 X	40789	-0-	-6251	-0-	1729 1	38422 2	Y	580	540	0	22 1	109
						638 9							
05	46748 X	40356	-0-	-6392	-0-	1637 1	38132 2	Y	534	553	0	18 1	72
						587 9							
*06	44430 X	38189	-0-	-6241	-0-	1603 1	36037 2	Y	499	455	0	39 1	77
						549 9							
*07	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	1582 1	35666 2	Y	482	429	0	36 1	94
						530 9							
*08	40486 X	35562	-0-	-4924	-0-	1728 1	33375 2	Y	417	429	0	29 1	53
						459 9							
09	39180 X	35617	-0-	-3563	-0-	1676 1	33481 2	Y	418	353	0	48 1	70
						460 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9569 - 14590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50400 X	43152	-0-	-7248	-0-	1840	1	40835	2	Y	434	402	0	17	1	81
						477	9									
05	50375 X	43747	-0-	-6628	-0-	1787	1	41538	2	Y	384	400	0	13	1	52
						422	9									
*06	47130 X	41137	-0-	-5993	-0-	1732	1	38998	2	Y	370	336	0	29	1	57
						407	9									
*07	41189 X	41189	-0-	-0-	-0-	1734	1	39053	2	Y	365	324	0	27	1	71
						402	9									
*08	43896 X	39405	-0-	-4491	-0-	1921	1	37132	2	Y	320	327	0	23	1	41
						352	9									
09	42480 X	37295	-0-	-5185	-0-	1761	1	35205	2	Y	299	256	0	34	1	50
						329	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9802 - 14469					
04	58230 X	53390	-0-	-4840	-0-	2270	1	50419	2	Y	637	597	0	25	1	119
						701	9									
05	57257 X	55003	-0-	-2254	-0-	2237	1	52110	2	Y	596	615	0	20	1	80
						656	9									
*06	54300 X	53187	-0-	-1113	-0-	2238	1	50376	2	Y	521	480	0	41	1	80
						573	9									
*07	52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	2225	1	50142	2	Y	499	444	0	38	1	97
						549	9									
*08	55025 X	49370	-0-	-5655	-0-	2405	1	46501	2	Y	422	435	0	30	1	54
						464	9									
09	53250 X	45046	-0-	-8204	-0-	2124	1	42430	2	Y	447	375	0	51	1	75
						492	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 9784 - 14708					
04	40170 X	35148	-0-	-5022	-0-	1490	1	33076	2	Y	529	495	0	20	1	99
						582	9									
05	40269 X	36247	-0-	-4022	-0-	1472	1	34257	2	Y	471	491	0	16	1	63
						518	9									
*06	37530 X	35205	-0-	-2325	-0-	1474	1	33238	2	Y	448	407	0	35	1	69
						493	9									
*07	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	1461	1	32964	2	Y	437	388	0	33	1	85
						481	9									
*08	36115 X	32399	-0-	-3716	-0-	1572	1	30416	2	Y	374	386	0	26	1	47
						411	9									
09	34950 X	31531	-0-	-3419	-0-	1483	1	29648	2	Y	364	308	0	42	1	61
						400	9									

BRISCOE G			WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH 7553		PERF. 7851 - 12336					
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	465	406	0	18	1	87
						512	9									
05	3906 X	2061	-0-	-1845	-0-	77	1	1787	2	Y	179	236	0	6	1	24
						197	9									
*06	3780 X	292	-0-	-3488	-0-	13	1	253	2	Y	24	42	0	2	1	4
						26	9									
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53400 X	46525	-0-	-6875	-0-	1985	1	44047	2	Y	448	409 0	17 1	84
						493	9							
05	54715 X	46798	-0-	-7917	-0-	1907	1	44450	2	Y	401	417 0	14 1	54
						441	9							
*06	52950 X	43906	-0-	-9044	-0-	1850	1	41634	2	Y	384	349 0	30 1	59
						422	9							
*07	43650 X	43650	-0-	-0-	-0-	1838	1	41396	2	Y	378	335 0	28 1	74
						416	9							
*08	47244 X	41597	-0-	-5647	-0-	2028	1	39199	2	Y	336	343 0	24 1	43
						370	9							
09	45720 X	39404	-0-	-6316	-0-	1862	1	37205	2	Y	306	263 0	35 1	51
						337	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504				
04	28830 X	24781	-0-	-4049	-0-	1059	1	23505	2	Y	197	182 0	8 1	37
						217	9							
05	28489 X	18138	-0-	-10351	-0-	741	1	17246	2	Y	137	151 0	5 1	18
						151	9							
*06	27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	1161	1	26176	2	Y	225	190 0	18 1	35
						248	9							
*07	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	1093	1	24629	2	Y	197	179 0	15 1	38
						217	9							
*08	27745 X	23152	-0-	-4593	-0-	1129	1	21847	2	Y	160	167 0	11 1	20
						176	9							
09	27480 X	21779	-0-	-5701	-0-	1029	1	20581	2	Y	154	131 0	17 1	26
						169	9							

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935				
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902				
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	112	1	2482	2	Y	448	416 0	17 1	84
						493	9							
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	73	1	1687	2	Y	318	348 0	11 1	43
						350	9							
*06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	656	546 0	52 1	101
						722	9							
*07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	118	1	2703	2	Y	619	553 0	47 1	120
						681	9							
*08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	Y	509	528 0	36 1	65
						560	9							
*09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	2	Y	512	433 0	58 1	86
						563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085															
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	

04		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	1052	1	7523	2	Y	453	409	0	120
							498	9							
05		11191 X	7862	-0-	-3329	-0-	860	1	6586	2	Y	378	426	0	72
							416	9							
*06		10830 X	7023	-0-	-3807	-0-	701	1	5901	2	Y	383	385	0	70
							421	9							
*07		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	849	1	6898	2	Y	387	356	0	101
							426	9							
*08		9424 X	3964	-0-	-5460	-0-	381	1	3406	2	Y	161	220	0	42
							177	9							
09		9060 X	5849	-0-	-3211	-0-	575	1	4875	2	Y	363	329	0	76
							399	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167															
04		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	1153	1	8243	2	Y	669	594	0	178
							736	9							
05		10757 X	7782	-0-	-2975	-0-	833	1	6376	2	Y	521	600	0	99
							573	9							
*06		10410 X	9137	-0-	-1273	-0-	889	1	7472	2	Y	705	675	0	129
							776	9							
*07		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	904	1	7341	2	Y	617	585	0	161
							679	9							
*08		10602 X	8439	-0-	-2163	-0-	778	1	6954	2	Y	643	635	0	169
							707	9							
09		10140 X	7444	-0-	-2696	-0-	747	1	6323	2	Y	340	438	0	71
							374	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022															
04		14670 X	12529	-0-	-2141	-0-	1462	1	10450	2	Y	561	519	0	149
							617	9							
05		15159 X	12778	-0-	-2381	-0-	1391	1	10650	2	Y	670	692	0	127
							737	9							
*06		13500 X	12576	-0-	-924	-0-	1257	1	10572	2	Y	679	682	0	124
							747	9							
*07		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	1280	1	10403	2	Y	680	627	0	177
							748	9							
*08		13950 X	13668	-0-	-282	-0-	1291	1	11531	2	Y	769	744	0	202
							846	9							
09		12540 X	11582	-0-	-958	-0-	1156	1	9792	2	Y	576	657	0	121
							634	9							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086															
04		18750 X	17313	-0-	-1437	-0-	1921	1	13733	2	Y	1508	1356	0	401
							1659	9							
05		18941 X	16051	-0-	-2890	-0-	1677	1	12835	2	Y	1399	1535	0	265
							1539	9							
*06		16380 X	13991	-0-	-2389	-0-	1325	1	11145	2	Y	1383	1395	0	253
							1521	9							
*07		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	1396	1	11346	2	Y	1391	1281	0	363
							1530	9							
*08		16244 X	13815	-0-	-2429	-0-	1217	1	10885	2	Y	1557	1510	0	410
							1713	9							
09		15720 X	13961	-0-	-1759	-0-	1325	1	11231	2	Y	1277	1419	0	268
							1405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109	
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
04	10620 X	7754	-0-	-2866	-0-	902 1 398 9	6454 2	Y	362	330 0	96
05	10974 X	6169	-0-	-4805	-0-	667 1 394 9	5108 2	Y	358	386 0	68
*06	8760 X	4389	-0-	-4371	-0-	422 1 407 9	3560 2	Y	370	370 0	68
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	417 1 355 9	3388 2	Y	323	307 0	84
*08	7998 X	2489	-0-	-5509	-0-	225 1 242 9	2022 2	Y	220	245 0	59
09	7740 X	4018	-0-	-3722	-0-	382 1 405 9	3231 2	Y	368	350 0	77

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080	
04	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	2213 1 1233 9	15820 2	Y	1121	944 0	298
05	18693 X	16656	-0-	-2037	-0-	1815 1 952 9	13889 2	Y	865	999 0	164
*06	18090 X	15737	-0-	-2353	-0-	1573 1 937 9	13227 2	Y	852	860 0	156
*07	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	1653 1 914 9	13428 2	Y	831	770 0	217
*08	16430 X	15281	-0-	-1149	-0-	1442 1 953 9	12886 2	Y	866	855 0	228
09	15900 X	13798	-0-	-2102	-0-	1404 1 496 9	11898 2	Y	451	584 0	95

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181	
04	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	1835 1 1751 9	13126 2	Y	1592	1317 0	423
05	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	1532 1 1472 9	11728 2	Y	1338	1507 0	254
*06	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	1312 1 1511 9	11036 2	Y	1374	1376 0	252
*07	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1397 1 1434 9	11354 2	Y	1304	1216 0	340
*08	14012 X	13628	-0-	-384	-0-	1216 1 1540 9	10872 2	Y	1400	1373 0	367
09	13560 X	12633	-0-	-927	-0-	1200 1 1265 9	10168 2	Y	1150	1276 0	241

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107	
04	7260 X	4388	-0-	-2872	-0-	502 1 297 9	3589 2	Y	270	250 0	72
05	9176 X	4383	-0-	-4793	-0-	465 1 355 9	3563 2	Y	323	334 0	61
*06	8880 X	5960	-0-	-2920	-0-	582 1 481 9	4897 2	Y	437	418 0	80
*07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	629 1 435 9	5105 2	Y	395	372 0	103
*08	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	595 1 472 9	5326 2	Y	429	419 0	113
09	5940 X	5359	-0-	-581	-0-	521 1 416 9	4422 2	Y	378	412 0	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162						
M O	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
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	Y	27	25	0	7
05	527 N	333	-0-	-194	-0-	30	9	278	2	Y	16	20	0	3
*06	390 N	231	-0-	-159	-0-	37	1	194	2	Y	14	14	0	3
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	9	166	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	15	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GUL1 STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 272411		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769						
04	3750 X	2686	-0-	-1064	-0-	76	1	1672	2	Y	853	777	0	160
05	3875 X	2555	-0-	-1320	-0-	938	9	1614	2	Y	794	820	0	107
*06	2640 X	2256	-0-	-384	-0-	68	1	1542	2	Y	587	557	0	91
*07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	873	9	292	2	Y	132	187	0	26
08	2077 X	358	-0-	-1719	-0-	68	1	162	2	Y	173	165	0	22
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-	646	9			Y	-0-	22	0	-0-
BRISCOE G GUL10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928						
04	30270 X	28000	-0-	-2270	-0-	1114	1	24755	2	Y	1937	1792	0	363
05	28613 X	27634	-0-	-979	-0-	2131	9	24593	2	Y	1803	1862	0	243
*06	29160 X	24530	-0-	-4630	-0-	1058	1	21533	2	Y	1854	1665	0	286
*07	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	1983	9	23772	2	Y	1803	1602	0	351
*08	26443 X	23977	-0-	-2466	-0-	958	1	21287	2	Y	1441	1507	0	183
09	25590 X	23847	-0-	-1743	-0-	2039	9	21039	2	Y	1597	1330	0	268
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232						
04	34470 X	31297	-0-	-3173	-0-	1344	1	29818	2	Y	123	97	0	23
05	34627 X	31519	-0-	-3108	-0-	135	9	30203	2	Y	18	38	0	2
*06	33900 X	29216	-0-	-4684	-0-	1296	1	27945	2	Y	27	23	0	4
*07	29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	20	9	28592	2	Y	17	17	0	3
*08	32612 X	30461	-0-	-2151	-0-	1241	1	28867	2	Y	92	92	0	2
09	31290 X	29558	-0-	-1732	-0-	30	9	28133	2	Y	16	13	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50520 X	45099	-0-	-5421	-0-	1917	1	42567	2	Y	559	519	0	22	1	105
05	49972 X	45542	-0-	-4430	-0-	1854	1	43141	2	Y	497	518	0	17	1	67
*06	47100 X	42549	-0-	-4551	-0-	1789	1	40225	2	Y	486	440	0	38	1	75
*07	DLQ G-10	42762	-0-	42762	42762	1795	1	40469	2	Y	453	406	0	34	1	88
*08	83359 X	40597	-0-	-42762	-0-	1973	1	38145	2	Y	435	437	0	31	1	55
09	44490 X	38185	-0-	-6305	-0-	1800	1	35927	2	Y	416	354	0	47	1	70
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649						
04	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	3297	1	73179	2	Y	370	348	0	14	1	69
05	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	3191	1	74304	2	Y	293	313	0	10	1	39
*06	79380 X	70710	-0-	-8670	-0-	2994	1	67374	2	Y	311	277	0	25	1	48
*07	DLQ G-10	70672	-0-	70672	70672	2988	1	67358	2	Y	296	264	0	22	1	58
*08	135288 X	64616	-0-	-70672	-0-	3165	1	61170	2	Y	255	263	0	18	1	32
09	76890 X	61492	-0-	-15398	-0-	2919	1	58322	2	Y	228	196	0	26	1	38
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207						
04	58140 X	52593	-0-	-5547	-0-	2225	1	49366	2	Y	911	842	0	35	1	171
05	57970 X	51800	-0-	-6170	-0-	2095	1	48788	2	Y	834	865	0	28	1	112
*06	56100 X	47897	-0-	-8203	-0-	1996	1	44989	2	Y	829	748	0	65	1	128
*07	DLQ G-10	47377	-0-	47377	47377	1975	1	44491	2	Y	828	732	0	63	1	161
*08	93220 X	45843	-0-	-47377	-0-	2211	1	42730	2	Y	820	819	0	58	1	104
09	50430 X	43673	-0-	-6757	-0-	2044	1	40808	2	Y	746	640	0	85	1	125
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 08/28/2013				TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186						
04	11160 X	7389	-0-	-3771	-0-	849	1	6067	2	Y	430	408	0			114
05	11532 X	9321	-0-	-2211	-0-	1006	1	7707	2	Y	553	562	0			105
*06	9750 X	8737	-0-	-1013	-0-	866	1	7286	2	Y	532	540	0			97
*07	DLQ G-10	7798	-0-	7798	7798	791	1	6436	2	Y	519	481	0			135
*08	15646 X	7848	-0-	-7798	-0-	730	1	6523	2	Y	541	534	0			142
09	9030 X	6403	-0-	-2627	-0-	620	1	5249	2	Y	485	525	0			102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 6H		RRCID -> 273024	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 8438	-			13900					
04	43380 X	40850	-0-	-2530	-0-	1715 1059	1 9	38076	2	Y	963	891 0	37 1	181
05	43462 X	42473	-0-	-989	-0-	1709 950	1 9	39814	2	Y	864	900 0	29 1	116
*06	40950 X	39649	-0-	-1301	-0-	1648 866	1 9	37135	2	Y	787	720 0	62 1	121
*07	38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	1612 890	1 9	36338	2	Y	809	712 0	61 1	157
*08	42222 X	37506	-0-	-4716	-0-	1803 796	1 9	34907	2	Y	724	738 0	51 1	92
09	41100 X	35806	-0-	-5294	-0-	1671 769	1 9	33366	2	Y	699	594 0	80 1	117
WELL #: 5H		RRCID -> 273026	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7961	PERF. 8250	-			12176					
04	30330 X	27394	-0-	-2936	-0-	1146 803	1 9	25445	2	Y	730	672 0	28 1	137
05	30008 X	29219	-0-	-789	-0-	1175 722	1 9	27322	2	Y	656	683 0	22 1	88
*06	28500 X	28439	-0-	-61	-0-	1177 750	1 9	26512	2	Y	682	611 0	54 1	105
*07	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	1148 627	1 9	25856	2	Y	570	521 0	43 1	111
*08	28303 X	26041	-0-	-2262	-0-	1254 546	1 9	24241	2	Y	496	509 0	35 1	63
09	28320 X	24229	-0-	-4091	-0-	1128 517	1 9	22584	2	Y	470	400 0	54 1	79
WELL #: 7H		RRCID -> 273027	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8043	-			11929					
04	26580 X	22193	-0-	-4387	-0-	930 593	1 9	20670	2	Y	539	505 0	21 1	101
05	26691 X	23020	-0-	-3671	-0-	925 575	1 9	21520	2	Y	523	536 0	18 1	70
*06	24780 X	22242	-0-	-2538	-0-	923 525	1 9	20794	2	Y	477	436 0	37 1	74
*07	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	983 517	1 9	22192	2	Y	470	417 0	36 1	91
*08	22971 X	22540	-0-	-431	-0-	1085 462	1 9	20993	2	Y	420	428 0	30 1	53
09	22230 X	20983	-0-	-1247	-0-	979 457	1 9	19547	2	Y	415	351 0	47 1	70
WELL #: 5H		RRCID -> 273035	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 9582	-			14684					
04	47670 X	43736	-0-	-3934	-0-	1852 711	1 9	41173	2	Y	646	584 0	25 1	121
05	48639 X	44148	-0-	-4491	-0-	1803 422	1 9	41923	2	Y	384	440 0	13 1	52
*06	47070 X	40021	-0-	-7049	-0-	1682 526	1 9	37813	2	Y	478	419 0	37 1	74
*07	39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	1662 572	1 9	37470	2	Y	520	454 0	39 1	101
*08	47895 X	37492	-0-	-10403	-0-	1824 393	1 9	35275	2	Y	357	388 0	25 1	45
09	43740 X	35755	-0-	-7985	-0-	1685 386	1 9	33684	2	Y	351	297 0	40 1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 9197 - 14260			
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		
04	82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	3494 1	77532 2	Y	1109	1050 0	43 1	208	
						1220 9							
05	88452 X	88452	-0-	-0-	-0-	3594 1	83649 2	Y	1099	1122 0	37 1	148	
						1209 9							
*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							
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9391 - 15229			
04	66870 X	60266	-0-	-6604	-0-	2573 1	57056 2	Y	579	538 0	22 1	109	
						637 9							
05	66774 X	61818	-0-	-4956	-0-	2522 1	58743 2	Y	503	527 0	17 1	68	
						553 9							
*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							
BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8119 - 12773			
04	31290 X	29235	-0-	-2055	-0-	1256 1	27899 2	Y	73	70 0	3 1	14	
						80 9							
05	32333 X	29378	-0-	-2955	-0-	1204 1	28069 2	Y	95	93 0	3 1	13	
						105 9							
*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							
BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996 - 12360			
04	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	1004 1	22254 2	Y	593	533 0	23 1	111	
						652 9							
05	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	840 1	19599 2	Y	490	518 0	17 1	66	
						539 9							
*06	21450 X	18296	-0-	-3154	-0-	757 1	17069 2	Y	427	393 0	34 1	66	
						470 9							
*07	DLQ G-10	18735	-0-	18735	18735	773 1	17449 2	Y	466	406 0	35 1	91	
						513 9							
*08	36799 X	18064	-0-	-18735	-0-	865 1	16733 2	Y	424	431 0	30 1	54	
						466 9							
09	23760 X	17964	-0-	-5796	-0-	833 1	16670 2	Y	419	355 0	48 1	70	
						461 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8050		- 12914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35580 X	32927	-0-	-2653	-0-	1379	1	30609	2	Y	854	777	0	33	1	160
05	36766 X	35208	-0-	-1558	-0-	1412	1	32882	2	Y	831	851	0	28	1	112
*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	1368	1	30867	2	Y	768	680	0	58	1	149
*08	65597 X	32517	-0-	-33080	-0-	1561	1	30175	2	Y	710	719	0	50	1	90
09	34080 X	29967	-0-	-4113	-0-	1395	1	27861	2	Y	646	554	0	74	1	108
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133		- 13463				
04	52789 X	52789	-0-	-0-	-0-	2238	1	49670	2	Y	801	742	0	31	1	150
05	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	2091	1	48684	2	Y	730	757	0	25	1	98
*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-	2016	1	45439	2	Y	721	634	0	55	1	140
*08	52080 X	45955	-0-	-6125	-0-	2224	1	42995	2	Y	669	677	0	47	1	85
09	50400 X	43277	-0-	-7123	-0-	2028	1	40576	2	Y	612	524	0	70	1	103
GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 8531		PERF. 8968		- 13906				
04	119336 X	119336	-0-	-0-	-0-	5130	1	113895	2	Y	283	266	0	11	1	53
05	120090 X	120090	-0-	-0-	-0-	4932	1	114866	2	Y	265	273	0	9	1	36
*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-	3764	1	84836	2	Y	212	197	0	16	1	41
*08	121706 X	55674	-0-	-66032	-0-	2725	1	52662	2	Y	261	251	0	18	1	33
09	117780 X	107033	-0-	-10747	-0-	5088	1	101684	2	Y	237	203	0	27	1	40
BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254		- 14088				
04	18000 X	14283	-0-	-3717	-0-	606	1	13453	2	Y	204	196	0	8	1	38
05	17236 X	14704	-0-	-2532	-0-	597	1	13935	2	Y	156	168	0	5	1	21
*06	15450 X	13634	-0-	-1816	-0-	571	1	12900	2	Y	148	134	0	12	1	23
*07	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	559	1	12588	2	Y	143	127	0	11	1	28
*08	14880 X	9599	-0-	-5281	-0-	467	1	9058	2	Y	67	81	0	5	1	9
09	14280 X	11874	-0-	-2406	-0-	557	1	11182	2	Y	123	97	0	14	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362				
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	
04	23010 X	20004	-0-	-3006	-0-	847 353	1 9	18804	2	Y	321	303 0	12 1	60
05	23250 X	21302	-0-	-1948	-0-	864 333	1 9	20105	2	Y	303	312 0	10 1	41
*06	21870 X	19359	-0-	-2511	-0-	810 327	1 9	18222	2	Y	297	269 0	23 1	46
*07	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	769 277	1 9	17325	2	Y	252	230 0	19 1	49
*08	22227 X	15485	-0-	-6742	-0-	750 243	1 9	14492	2	Y	221	226 0	16 1	28
09	20610 X	17246	-0-	-3364	-0-	808 270	1 9	16168	2	Y	245	204 0	28 1	41
GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664				
04	32730 X	26239	-0-	-6491	-0-	1112 442	1 9	24685	2	Y	402	375 0	16 1	75
05	31744 X	26910	-0-	-4834	-0-	1093 400	1 9	25417	2	Y	364	378 0	12 1	49
*06	29850 X	24281	-0-	-5569	-0-	1017 364	1 9	22900	2	Y	331	303 0	26 1	51
*07	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	1012 409	1 9	22859	2	Y	372	323 0	28 1	72
*08	27776 X	23501	-0-	-4275	-0-	1139 383	1 9	21979	2	Y	348	352 0	24 1	44
09	26250 X	23339	-0-	-2911	-0-	1094 387	1 9	21858	2	Y	352	297 0	40 1	59
BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954				
04	33690 X	30271	-0-	-3419	-0-	1278 594	1 9	28399	2	Y	540	508 0	21 1	101
05	34813 X	27468	-0-	-7345	-0-	1102 726	1 9	25640	2	Y	660	650 0	22 1	89
*06	35070 X	25583	-0-	-9487	-0-	1067 528	1 9	23988	2	Y	480	457 0	38 1	74
*07	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	1070 576	1 9	24141	2	Y	524	456 0	40 1	102
*08	27218 X	24507	-0-	-2711	-0-	1178 541	1 9	22788	2	Y	492	497 0	35 1	62
09	26340 X	23290	-0-	-3050	-0-	1087 468	1 9	21735	2	Y	425	368 0	48 1	71
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819				
04	83591 X	83591	-0-	-0-	-0-	3537 1564	1 9	78490	2	Y	1422	1345 0	55 1	266
05	85424 X	85424	-0-	-0-	-0-	3460 1387	1 9	80577	2	Y	1261	1314 0	43 1	170
*06	87240 X	79529	-0-	-7711	-0-	3317 1533	1 9	74679	2	Y	1394	1239 0	110 1	215
*07	80013 X	80013	-0-	-0-	-0-	3337 1498	1 9	75178	2	Y	1362	1209 0	103 1	265
*08	85250 X	79191	-0-	-6059	-0-	3833 1251	1 9	74107	2	Y	1137	1177 0	81 1	144
09	82500 X	75299	-0-	-7201	-0-	3533 1179	1 9	70587	2	Y	1072	914 0	122 1	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #:		5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8165 -	11752
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		
04		12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-			6	0			-0-
05		12493 X	9132	-0-	-3361	-0-	364 1	8476 2	265	220 0	9 1		36
							292 9						
*06		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	470 1	10564 2	235	216 0	19 1		36
							259 9						
*07		10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	452 1	10180 2	221	197 0	17 1		43
							243 9						
*08		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	293 1	5676 2	105	127 0	8 1		13
							116 9						
09		11250 X	9459	-0-	-1791	-0-	431 1	8564 2	422	316 0	48 1		71
							464 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #:		7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8748 -	12266
04		24840 X	19976	-0-	-4864	-0-	839 1	18598 2	490	449 0	19 1		92
							539 9						
05		25668 X	18537	-0-	-7131	-0-	745 1	17370 2	384	411 0	13 1		52
							422 9						
*06		26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	1081 1	24311 2	575	493 0	45 1		89
							633 9						
*07		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	673 1	15192 2	317	320 0	24 1		62
							349 9						
*08		20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-			-0-	61 0			1
*09		29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	1354 1	27011 2	618	444 0	70 1		104
							680 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #:		6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993 -	12897
04		39270 X	35310	-0-	-3960	-0-	1478 1	32808 2	931	847 0	36 1		174
							1024 9						
05		39587 X	35658	-0-	-3929	-0-	1429 1	33272 2	870	897 0	30 1		117
							957 9						
*06		36570 X	34473	-0-	-2097	-0-	1424 1	32122 2	843	764 0	66 1		130
							927 9						
*07		34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	1420 1	32051 2	796	711 0	60 1		155
							876 9						
*08		35278 X	32589	-0-	-2689	-0-	1565 1	30258 2	696	714 0	49 1		88
							766 9						
09		34140 X	31104	-0-	-3036	-0-	1446 1	28898 2	691	584 0	79 1		116
							760 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #:		5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	9021 -	11415
04		17850 X	14402	-0-	-3448	-0-	599 1	13318 2	441	436 0	17 1		83
							485 9						
05		16678 X	14940	-0-	-1738	-0-	596 1	13869 2	432	442 0	15 1		58
							475 9						
*06		20010 X	18483	-0-	-1527	-0-	768 1	17310 2	368	340 0	29 1		57
							405 9						
*07		18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	750 1	16966 2	294	272 0	22 1		57
							323 9						
*08		19840 X	15897	-0-	-3943	-0-	769 1	14862 2	242	251 0	17 1		31
							266 9						
09		18420 X	12890	-0-	-5530	-0-	602 1	12067 2	201	175 0	23 1		34
							221 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH		9015 PERF. 9318		- 15894					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	101640 X	82192	-0-	-19448	-0-	3537	1	78478	2	Y	161	154	0	6 1 30	
05	99727 X	80324	-0-	-19403	-0-	3301	1	76872	2	Y	137	144	0	5 1 18	
*06	91830 X	73989	-0-	-17841	-0-	3140	1	70717	2	Y	120	110	0	10 1 18	
*07	72681 X	72681	-0-	-0-	-0-	3082	1	69483	2	Y	105	95	0	8 1 20	
*08	81933 X	66274	-0-	-15659	-0-	3254	1	62928	2	Y	84	87	0	6 1 11	
09	79290 X	63043	-0-	-16247	-0-	2999	1	59953	2	Y	83	70	0	10 1 14	

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 9312		- 16096			
04	112680 X	90904	-0-	-21776	-0-	3915	1	86881	2	Y	98	94	0	4 1 18	
05	109492 X	89296	-0-	-20196	-0-	3674	1	85531	2	Y	83	87	0	3 1 11	
*06	98910 X	82132	-0-	-16778	-0-	3490	1	78562	2	Y	73	67	0	6 1 11	
*07	81041 X	81041	-0-	-0-	-0-	3441	1	77519	2	Y	74	65	0	6 1 14	
08	91264 X	76636	-0-	-14628	-0-	3766	1	72791	2	Y	72	72	0	5 1 9	
09	88320 X	71437	-0-	-16883	-0-	3403	1	67979	2	Y	50	45	0	6 1 8	

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH		9009 PERF. 9189		- 15855			
04	123150 X	103396	-0-	-19754	-0-	4451	1	98814	2	Y	119	115	0	5 1 22	
05	118513 X	101105	-0-	-17408	-0-	4160	1	96832	2	Y	103	107	0	4 1 14	
*06	109110 X	93306	-0-	-15804	-0-	3965	1	89249	2	Y	84	78	0	7 1 13	
*07	91709 X	91709	-0-	-0-	-0-	3895	1	87740	2	Y	67	62	0	5 1 13	
*08	103199 X	86815	-0-	-16384	-0-	4261	1	82422	2	Y	120	110	0	8 1 15	
09	99870 X	83219	-0-	-16651	-0-	3962	1	79177	2	Y	73	68	0	8 1 12	

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH		8921 PERF. 9416		- 15808			
04	118680 X	98813	-0-	-19867	-0-	4257	1	94476	2	Y	73	70	0	3 1 14	
05	116374 X	99324	-0-	-17050	-0-	4088	1	95175	2	Y	55	60	0	2 1 7	
*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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9319 - 15682						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	109170 X	91250	-0-	-17920	-0-	3929	1	87281	2	Y	36	37	0	1	1	7
05	109771 X	90871	-0-	-18900	-0-	3739	1	87099	2	Y	30	32	0	1	1	4
*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

GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8523 - 14132						
04	49050 X	39010	-0-	-10040	-0-	1667	1	37048	2	Y	268	281	0	10	1	50
05	47461 X	39063	-0-	-8398	-0-	1603	1	37353	2	Y	97	131	0	3	1	13
*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

GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122						
04	28440 X	21580	-0-	-6860	-0-	904	1	20065	2	Y	555	523	0	21	1	104
05	31744 X	23804	-0-	-7940	-0-	956	1	22253	2	Y	541	554	0	18	1	73
*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

GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208						
04	49470 X	40663	-0-	-8807	-0-	1717	1	38135	2	Y	737	676	0	28	1	138
05	48794 X	40061	-0-	-8733	-0-	1621	1	37724	2	Y	651	679	0	22	1	88
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	81570 X	74713	-0-	-6857	-0-	3220	1	71491	2	Y	2	2	0			-0-
05	78213 X	73759	-0-	-4454	-0-	3037	1	70720	2	Y	2	2	0			-0-
*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
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571						
04	85917 X	85917	-0-	-0-	-0-	3703	1	82204	2	Y	9	9	0			2
05	86704 X	86704	-0-	-0-	-0-	3571	1	83127	2	Y	5	6	0			1
*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-
GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9461 - 14959						
04	105570 X	96381	-0-	-9189	-0-	4154	1	92213	2	Y	13	14	0			3
05	108407 X	93453	-0-	-14954	-0-	3849	1	89592	2	Y	11	12	0			2
*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
BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7682 - 13841						
04	16620 X	5109	-0-	-11511	-0-	182	1	4085	2	Y	765	982	0	29	1	143
05	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	798	1	18586	2	Y	2956	2600	0	101	1	398
*06	17910 X	17534	-0-	-376	-0-	3252	1	14612	2	Y	2066	1983	0	162	1	319
*07	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	569	1	12829	2	Y	2231	1948	0	168	1	434
*08	18476 X	12862	-0-	-5614	-0-	2454	1	10606	2	Y	1552	1679	0	110	1	197
09	21900 X	12095	-0-	-9805	-0-	549	1	9841	2	Y	1602	1348	0	182	1	269

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617																
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	31 305 9	1	721	2	Y	277	599	0	11	1	52
05	23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	805 3706 9	1	18783	2	Y	3369	2853	0	115	1	453
*06	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	606 2619 9	1	13699	2	Y	2381	2280	0	187	1	367
*07	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	553 2650 9	1	12460	2	Y	2409	2126	0	182	1	468
*08	14012 X	13745	-0-	-267	-0-	580 1944 9	1	11221	2	Y	1767	1886	0	125	1	224
09	22530 X	12704	-0-	-9826	-0-	515 1905 9	1	10284	2	Y	1732	1469	0	197	1	290
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685																
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	178 810 9	1	3963	2	Y	736	950	0	28	1	137
05	22684 X	22684	-0-	-0-	-0-	813 2912 9	1	18959	2	Y	2647	2338	0	90	1	356
*06	16980 X	14030	-0-	-2950	-0-	531 1542 9	1	11957	2	Y	1402	1432	0	110	1	216
*07	17546 X	10657	-0-	-6889	-0-	390 1505 9	1	8762	2	Y	1368	1215	0	103	1	266
*08	15345 X	9575	-0-	-5770	-0-	452 385 9	1	8738	2	Y	350	546	0	25	1	45
09	21960 X	10270	-0-	-11690	-0-	437 1070 9	1	8763	2	Y	973	744	0	111	1	163
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426																
04	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	702 763 9	1	15589	2	Y	694	659	0	27	1	130
05	27373 X	15988	-0-	-11385	-0-	629 688 9	1	14671	2	Y	625	650	0	21	1	84
*06	26490 X	12929	-0-	-13561	-0-	521 624 9	1	11784	2	Y	567	519	0	45	1	87
*07	17081 X	14752	-0-	-2329	-0-	599 686 9	1	13467	2	Y	624	543	0	47	1	121
*08	17081 X	13755	-0-	-3326	-0-	647 623 9	1	12485	2	Y	566	575	0	40	1	72
09	16530 X	13071	-0-	-3459	-0-	594 638 9	1	11839	2	Y	580	489	0	66	1	97
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511																
04	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	684 818 9	1	15173	2	Y	744	702	0	29	1	139
05	16337 X	15923	-0-	-414	-0-	627 759 9	1	14537	2	Y	690	712	0	24	1	93
*06	17220 X	16697	-0-	-523	-0-	679 746 9	1	15272	2	Y	678	613	0	53	1	105
*07	16058 X	14762	-0-	-1296	-0-	596 734 9	1	13432	2	Y	667	592	0	50	1	130
*08	16058 X	13396	-0-	-2662	-0-	625 695 9	1	12076	2	Y	632	637	0	45	1	80
09	15540 X	13096	-0-	-2444	-0-	589 729 9	1	11778	2	Y	663	556	0	76	1	111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		//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 GUL1 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7890	- 14604								
04	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	712 974	1 9	15838	2	Y	885	797	0	34	1	166
05	18259 X	17513	-0-	-746	-0-	677 1073	1 9	15763	2	Y	975	977	0	33	1	131
*06	17670 X	16392	-0-	-1278	-0-	647 1176	1 9	14569	2	Y	1069	951	0	84	1	165
*07	16833 X	16263	-0-	-570	-0-	648 1062	1 9	14553	2	Y	965	869	0	73	1	188
*08	16833 X	15446	-0-	-1387	-0-	697 1257	1 9	13492	2	Y	1143	1106	0	81	1	144
09	16290 X	14469	-0-	-1821	-0-	638 1089	1 9	12742	2	Y	990	855	0	113	1	166
BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 59H		RRCID -> 276424	COMPL. DATE 08/15/2014	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7826	- 14628								
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	241 151	1 9	5374	2	Y	137	137	0	5	1	26
05	12648 X	5008	-0-	-7640	-0-	203 92	1 9	4713	2	Y	84	96	0	3	1	11
*06	12240 X	3866	-0-	-8374	-0-	157 139	1 9	3570	2	Y	126	108	0	10	1	19
*07	6200 X	2563	-0-	-3637	-0-	106 92	1 9	2365	2	Y	84	80	0	7	1	16
08	6200 X	45	-0-	-6155	-0-	45	2			Y	-0-	16	0			-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G GUL9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 7573	PERF. 7783	- 14535								
04	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	570 1388	1 9	12676	2	Y	1262	1251	0	48	1	237
05	18910 X	13431	-0-	-5479	-0-	521 803	1 9	12107	2	Y	730	844	0	25	1	98
*06	17460 X	13022	-0-	-4438	-0-	517 886	1 9	11619	2	Y	805	716	0	63	1	124
*07	18042 X	13484	-0-	-4558	-0-	535 925	1 9	12024	2	Y	841	738	0	63	1	164
*08	18011 X	14295	-0-	-3716	-0-	649 1053	1 9	12593	2	Y	957	932	0	68	1	121
09	14640 X	14478	-0-	-162	-0-	618 1541	1 9	12319	2	Y	1401	1127	0	160	1	235
BRISCOE G GUL9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 7783	- 14594								
04	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	564 794	1 9	12506	2	Y	722	668	0	28	1	135
05	20615 X	13878	-0-	-6737	-0-	538 780	1 9	12560	2	Y	709	725	0	24	1	95
*06	19650 X	12052	-0-	-7598	-0-	484 714	1 9	10854	2	Y	649	593	0	51	1	100
*07	17143 X	11413	-0-	-5730	-0-	455 656	1 9	10302	2	Y	596	535	0	45	1	116
*08	14446 X	10924	-0-	-3522	-0-	508 601	1 9	9815	2	Y	546	555	0	38	1	69
09	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	468 602	1 9	9366	2	Y	547	462	0	62	1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
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
04	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	409 1	9103 2	Y	849	814 0	33 1	159
05	17112 X	7271	-0-	-9841	-0-	934 9	6497 2	Y	451	534 0	15 1	61
*06	15450 X	11631	-0-	-3819	-0-	278 1	10135 2	Y	952	791 0	75 1	147
*07	15965 X	13097	-0-	-2868	-0-	496 9	11587 2	Y	906	809 0	68 1	176
*08	13299 X	12088	-0-	-1211	-0-	449 1	10775 2	Y	688	728 0	49 1	87
*09	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	1047 9	11311 2	Y	828	682 0	94 1	139
						513 1						
						997 9						
						556 1						
						757 9						
						565 1						
						911 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082			
04	89703 X	89703	-0-	-0-	-0-	3867 1	85829 2	Y	6	7 0		1
05	104904 X	87411	-0-	-17493	-0-	7 9	83806 2	Y	7	7 0		1
*06	99480 X	80101	-0-	-19379	-0-	3597 1	76692 2	Y	2	3 0		-0-
*07	89032 X	79038	-0-	-9994	-0-	8 9	75673 2	Y	5	4 0		1
08	89032 X	75762	-0-	-13270	-0-	3407 1	72032 2	Y	3	4 0		-0-
09	86160 X	71169	-0-	-14991	-0-	2 9	67774 2	Y	4	3 0		1
						3359 1						
						6 9						
						3727 1						
						3 9						
						3391 1						
						4 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264			
04	115050 X	102537	-0-	-12513	-0-	4416 1	98063 2	Y	53	52 0	2 1	10
05	109523 X	101754	-0-	-7769	-0-	58 9	97520 2	Y	43	46 0	1 1	6
*06	105060 X	93357	-0-	-11703	-0-	4187 1	89355 2	Y	31	30 0	2 1	5
*07	93247 X	93247	-0-	-0-	-0-	47 9	89286 2	Y	-0-	5 0		-0-
08	104253 X	87057	-0-	-17196	-0-	3968 1	82713 2	Y	60	48 0	4 1	8
09	100890 X	80147	-0-	-20743	-0-	34 9	76327 2	Y	-0-	8 0		-0-
						3961 1						
						4278 1						
						66 9						
						3820 1						

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576			
04	24960 X	19244	-0-	-5716	-0-	788 1	17476 2	Y	891	847 0	34 1	167
05	21359 X	19701	-0-	-1658	-0-	980 9	18048 2	Y	798	831 0	27 1	107
*06	21060 X	19370	-0-	-1690	-0-	775 1	17588 2	Y	909	804 0	72 1	140
*07	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	878 9	16779 2	Y	967	846 0	73 1	188
*08	20026 X	16750	-0-	-3276	-0-	782 1	15058 2	Y	830	853 0	59 1	106
09	19290 X	16848	-0-	-2442	-0-	1000 9	14876 2	Y	1118	909 0	127 1	188
						745 1						
						1064 9						
						779 1						
						913 9						
						742 1						
						1230 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9541 - 15732						
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					
04	124350 X	106075	-0-	-18275	-0-	4568 134 9	1	101373	2	Y	122	116	0	5	1	23
05	121055 X	104325	-0-	-16730	-0-	4289 107 9	1	99929	2	Y	97	104	0	3	1	13
*06	114120 X	94505	-0-	-19615	-0-	4016 97 9	1	90392	2	Y	88	80	0	7	1	14
*07	94677 X	94677	-0-	-0-	-0-	4016 85 9	1	90576	2	Y	77	70	0	6	1	15
08	107539 X	89593	-0-	-17946	-0-	4401 66 9	1	85126	2	Y	60	63	0	4	1	8
09	104070 X	83487	-0-	-20583	-0-	3976 61 9	1	79450	2	Y	55	47	0	7	1	9

GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 8780 - 16042						
04	99900 X	81044	-0-	-18856	-0-	3483 265 9	1	77296	2	Y	241	236	0	9	1	45
05	97867 X	78513	-0-	-19354	-0-	3225 213 9	1	75075	2	Y	194	206	0	7	1	26
*06	87840 X	71638	-0-	-16202	-0-	3036 195 9	1	68407	2	Y	177	162	0	14	1	27
*07	70757 X	70757	-0-	-0-	-0-	2995 183 9	1	67579	2	Y	166	149	0	12	1	32
*08	80042 X	61698	-0-	-18344	-0-	3025 171 9	1	58502	2	Y	155	156	0	11	1	20
09	77460 X	59495	-0-	-17965	-0-	2828 165 9	1	56502	2	Y	150	128	0	17	1	25

GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8824 - 16651						
04	64410 X	48551	-0-	-15859	-0-	2063 674 9	1	45814	2	Y	613	567	0	24	1	115
05	63767 X	52447	-0-	-11320	-0-	2135 580 9	1	49732	2	Y	527	553	0	18	1	71
*06	58470 X	49160	-0-	-9310	-0-	2069 513 9	1	46578	2	Y	466	428	0	37	1	72
*07	47901 X	47901	-0-	-0-	-0-	2015 476 9	1	45410	2	Y	433	388	0	33	1	84
*08	54281 X	44790	-0-	-9491	-0-	2184 420 9	1	42186	2	Y	382	391	0	27	1	48
09	50760 X	43810	-0-	-6950	-0-	2068 415 9	1	41327	2	Y	377	319	0	43	1	63

GALVAN RANCH LP GU7 STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8821 - 17048						
04	79221 X	79221	-0-	-0-	-0-	3376 882 9	1	74963	2	Y	802	745	0	31	1	150
05	79535 X	79535	-0-	-0-	-0-	3243 752 9	1	75540	2	Y	684	719	0	23	1	92
*06	76650 X	73403	-0-	-3247	-0-	3094 678 9	1	69631	2	Y	616	565	0	48	1	95
*07	72255 X	72255	-0-	-0-	-0-	3041 631 9	1	68583	2	Y	574	514	0	43	1	112
*08	79794 X	68229	-0-	-11565	-0-	3328 531 9	1	64370	2	Y	483	500	0	34	1	61
09	77220 X	65589	-0-	-11631	-0-	3100 512 9	1	61977	2	Y	465	395	0	53	1	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE GU5		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 12H		RRCID -> 276807	COMPL. DATE 11/23/2014	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 8520	- 18413										
04	104790 X	91083	-0-	-13707	-0-	3881 1088 9	1	86114	2	Y	989	922	0	38	1	185
05	103168 X	95879	-0-	-7289	-0-	3910 928 9	1	91041	2	Y	844	887	0	29	1	113
*06	97080 X	90246	-0-	-6834	-0-	3803 857 9	1	85586	2	Y	779	711	0	61	1	120
*07	89167 X	89167	-0-	-0-	-0-	3752 826 9	1	84589	2	Y	751	668	0	57	1	146
*08	96596 X	84728	-0-	-11868	-0-	4133 714 9	1	79881	2	Y	649	667	0	46	1	82
09	92790 X	82319	-0-	-10471	-0-	3891 656 9	1	77772	2	Y	596	510	0	68	1	100
WELL #: 11H		RRCID -> 276808	COMPL. DATE 11/23/2014	TOTAL DEPTH 8306	PERF. 8364	- 16601										
GALVAN STATE GU4																
04	73770 X	64765	-0-	-9005	-0-	2742 1180 9	1	60843	2	Y	1073	1012	0	41	1	201
05	72788 X	67723	-0-	-5065	-0-	2744 1062 9	1	63917	2	Y	965	1003	0	33	1	130
*06	67620 X	60971	-0-	-6649	-0-	2551 1010 9	1	57410	2	Y	918	834	0	72	1	142
*07	60981 X	60981	-0-	-0-	-0-	2552 921 9	1	57508	2	Y	837	753	0	63	1	163
*08	68882 X	56588	-0-	-12294	-0-	2743 790 9	1	53055	2	Y	718	739	0	51	1	91
09	65550 X	58950	-0-	-6600	-0-	2771 768 9	1	55411	2	Y	698	592	0	80	1	117
WELL #: 13H		RRCID -> 276809	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8459	- 16249										
GALVAN STATE																
04	80730 X	67707	-0-	-13023	-0-	2864 1261 9	1	63582	2	Y	1146	1061	0	44	1	215
05	79391 X	71984	-0-	-7407	-0-	2918 1090 9	1	67976	2	Y	991	1039	0	34	1	133
*06	72990 X	68328	-0-	-4662	-0-	2864 966 9	1	64498	2	Y	878	807	0	69	1	135
*07	66620 X	66620	-0-	-0-	-0-	2790 905 9	1	62925	2	Y	823	736	0	62	1	160
*08	73439 X	63008	-0-	-10431	-0-	3059 785 9	1	59164	2	Y	714	733	0	51	1	90
09	69660 X	59610	-0-	-10050	-0-	2805 749 9	1	56056	2	Y	681	579	0	78	1	114
WELL #: A435H		RRCID -> 276828	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 9606	- 14380										
GALVAN RANCH																
04	54030 X	39243	-0-	-14787	-0-	1660 712 9	1	36871	2	Y	647	614	0	25	1	121
05	51150 X	49717	-0-	-1433	-0-	2017 716 9	1	46984	2	Y	651	662	0	22	1	88
*06	46410 X	44393	-0-	-2017	-0-	1860 660 9	1	41873	2	Y	600	548	0	47	1	93
*07	42333 X	42333	-0-	-0-	-0-	1772 666 9	1	39895	2	Y	605	534	0	46	1	118
*08	43183 X	39646	-0-	-3537	-0-	1923 534 9	1	37189	2	Y	485	507	0	34	1	62
09	48120 X	36419	-0-	-11701	-0-	1710 512 9	1	34197	2	Y	465	396	0	53	1	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	45535 X	45535	-0-	-0-	-0-	1934	1 42934 2	Y	606	537 0 23 1	114
						667	9				
05	46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	1893	1 44113 2	Y	408	453 0 14 1	55
						449	9				
*06	43680 X	40363	-0-	-3317	-0-	1702	1 38302 2	Y	326	305 0 26 1	50
						359	9				
*07	38133 X	38133	-0-	-0-	-0-	1608	1 36207 2	Y	289	261 0 22 1	56
						318	9				
*08	47058 X	34775	-0-	-12283	-0-	1697	1 32815 2	Y	239	248 0 17 1	30
						263	9				
09	45540 X	32322	-0-	-13218	-0-	1528	1 30522 2	Y	247	208 0 28 1	41
						272	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366			
04	49530 X	20005	-0-	-29525	-0-	843	1 18688 2	Y	431	456 0 16 1	81
						474	9				
05	50251 X	43847	-0-	-6404	-0-	1768	1 41170 2	Y	826	768 0 28 1	111
						909	9				
*06	47250 X	34558	-0-	-12692	-0-	1438	1 32380 2	Y	673	627 0 53 1	104
						740	9				
*07	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	1406	1 31681 2	Y	751	652 0 57 1	146
						826	9				
*08	42780 X	13864	-0-	-28916	-0-	669	1 12943 2	Y	229	327 0 17 1	31
						252	9				
09	42420 X	3988	-0-	-38432	-0-	189	1 3792 2	Y	6	35 0 1 1	1
						7	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875			
04	51360 X	36390	-0-	-14970	-0-	1546	1 34296 2	Y	498	476 0 19 1	93
						548	9				
05	53072 X	48970	-0-	-4102	-0-	1996	1 46475 2	Y	454	470 0 16 1	61
						499	9				
*06	51360 X	43952	-0-	-7408	-0-	1850	1 41662 2	Y	400	368 0 31 1	62
						440	9				
*07	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1811	1 40815 2	Y	392	348 0 30 1	76
						431	9				
*08	43400 X	40032	-0-	-3368	-0-	1950	1 37724 2	Y	325	337 0 23 1	41
						358	9				
09	47400 X	36891	-0-	-10509	-0-	1741	1 34806 2	Y	313	266 0 36 1	52
						344	9				

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266			
04	10680 X	7597	-0-	-3083	-0-	307	1 6848 2	Y	402	389 0 16 1	75
						442	9				
05	11036 X	4525	-0-	-6511	-0-	177	1 4075 2	Y	248	282 0 8 1	33
						273	9				
*06	10680 X	7984	-0-	-2696	-0-	321	1 7226 2	Y	397	338 0 31 1	61
						437	9				
*07	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	307	1 6931 2	Y	451	390 0 34 1	88
						496	9				
*08	8804 X	8558	-0-	-246	-0-	400	1 7715 2	Y	403	412 0 28 1	51
						443	9				
09	7950 X	7764	-0-	-186	-0-	346	1 6952 2	Y	424	356 0 48 1	71
						466	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945				
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	
04	40710 X	26771	-0-	-13939	-0-	1138 400	1 9	25233	2	Y	364	350 0 14 1	68
05	48356 X	48356	-0-	-0-	-0-	1968 545	1 9	45843	2	Y	495	479 0 17 1	67
*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
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185				
04	109500 X	88554	-0-	-20946	-0-	3814 77	1 9	84663	2	Y	70	66 0 3 1	13
05	107322 X	92917	-0-	-14405	-0-	3821 59	1 9	89037	2	Y	54	58 0 2 1	7
*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
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
04	106080 X	81747	-0-	-24333	-0-	3516 134	1 9	78097	2	Y	122	114 0 5 1	23
05	102362 X	85104	-0-	-17258	-0-	3499 108	1 9	81497	2	Y	98	105 0 3 1	13
*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
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762				
04	11880 X	11571	-0-	-309	-0-	474 581	1 9	10516	2	Y	528	505 0 20 1	99
05	13981 X	10535	-0-	-3446	-0-	415 492	1 9	9628	2	Y	447	471 0 15 1	60
*06	13530 X	9068	-0-	-4462	-0-	366 498	1 9	8204	2	Y	453	407 0 36 1	70
*07	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	394 539	1 9	8892	2	Y	490	428 0 37 1	95
*08	12524 X	10198	-0-	-2326	-0-	477 547	1 9	9174	2	Y	497	494 0 35 1	63
09	11580 X	10377	-0-	-1203	-0-	467 572	1 9	9338	2	Y	520	437 0 59 1	87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
M O	ALLOW 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
04	33630 X	25619	-0-	-8011	-0-	1087	1	24105	2	Y	388	373	0	15 1 73
						427	9							
05	29140 X	24795	-0-	-4345	-0-	1005	1	23395	2	Y	359	372	0	12 1 48
						395	9							
*06	32460 X	22153	-0-	-10307	-0-	929	1	20903	2	Y	292	272	0	23 1 45
						321	9							
*07	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	912	1	20492	2	Y	292	258	0	22 1 57
						321	9							
*08	25637 X	20312	-0-	-5325	-0-	984	1	19047	2	Y	255	262	0	18 1 32
						281	9							
09	24810 X	18156	-0-	-6654	-0-	851	1	17051	2	Y	231	198	0	26 1 39
						254	9							

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975														
04	41010 X	26133	-0-	-14877	-0-	1106	1	24550	2	Y	434	404	0	17 1 81
						477	9							
05	38130 X	26138	-0-	-11992	-0-	1059	1	24661	2	Y	380	397	0	13 1 51
						418	9							
*06	31950 X	24108	-0-	-7842	-0-	1007	1	22674	2	Y	388	348	0	31 1 60
						427	9							
*07	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	983	1	22182	2	Y	407	357	0	31 1 79
						448	9							
*08	26598 X	22040	-0-	-4558	-0-	1065	1	20569	2	Y	369	375	0	26 1 47
						406	9							
09	25740 X	19880	-0-	-5860	-0-	932	1	18612	2	Y	305	266	0	35 1 51
						336	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572														
04	16320 X	14023	-0-	-2297	-0-	572	1	12726	2	Y	659	616	0	25 1 124
						725	9							
05	16864 X	13581	-0-	-3283	-0-	523	1	12153	2	Y	823	808	0	28 1 111
						905	9							
*06	16320 X	11670	-0-	-4650	-0-	467	1	10529	2	Y	613	581	0	48 1 95
						674	9							
*07	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	480	1	10822	2	Y	587	524	0	44 1 114
						646	9							
*08	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	626	1	12131	2	Y	555	560	0	39 1 70
						611	9							
*09	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	585	1	11704	2	Y	717	585	0	82 1 120
						789	9							

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415														
04	0 W	28963	-0-	28963	1050540	1227	1	27278	2	Y	416	396	0	16 1 78
						458	9							
05	0 W	27099	-0-	27099	1077639	1095	1	25535	2	Y	426	433	0	14 1 57
						469	9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	- 16496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	56280 X	43844	-0-	-12436	-0-	1862 670 9	1	41312	2	Y	609	562	0	23 1 114
05	55428 X	43604	-0-	-11824	-0-	1770 612 9	1	41222	2	Y	556	576	0	19 1 75
*06	51090 X	40610	-0-	-10480	-0-	1702 585 9	1	38323	2	Y	532	483	0	42 1 82
*07	40736 X	40736	-0-	-0-	-0-	1706 572 9	1	38458	2	Y	520	462	0	39 1 101
*08	43586 X	39003	-0-	-4583	-0-	1893 542 9	1	36568	2	Y	493	497	0	35 1 62
09	42180 X	38116	-0-	-4064	-0-	1791 519 9	1	35806	2	Y	472	401	0	54 1 79
GALVAN RANCH		WELL #:		A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034	- 17351	
04	56550 X	48815	-0-	-7735	-0-	2075 658 9	1	46082	2	N	598	557	0	23 1 112
05	58435 X	47620	-0-	-10815	-0-	1942 516 9	1	45162	2	N	469	502	0	16 1 63
*06	56550 X	42363	-0-	-14187	-0-	1786 396 9	1	40181	2	N	360	339	0	28 1 56
*07	42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	1770 395 9	1	39877	2	N	359	318	0	27 1 70
*08	48794 X	37360	-0-	-11434	-0-	1821 318 9	1	35221	2	N	289	302	0	20 1 37
09	47220 X	33255	-0-	-13965	-0-	1571 289 9	1	31395	2	N	263	226	0	30 1 44
BRISCOE STATE AR		WELL #:		13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8288	- 14437	
04	79830 X	52641	-0-	-27189	-0-	2249 481 9	1	49911	2	Y	437	405	0	17 1 82
05	82491 X	53706	-0-	-28785	-0-	2194 428 9	1	51084	2	Y	389	406	0	13 1 52
*06	79830 X	49060	-0-	-30770	-0-	2069 406 9	1	46585	2	Y	369	335	0	29 1 57
*07	48911 X	48911	-0-	-0-	-0-	2061 392 9	1	46458	2	Y	356	317	0	27 1 69
*08	54963 X	47590	-0-	-7373	-0-	2325 325 9	1	44940	2	Y	295	306	0	21 1 37
09	52650 X	45270	-0-	-7380	-0-	2146 268 9	1	42856	2	Y	244	212	0	28 1 41
BRISCOE STATE AR		WELL #:		12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8305	- 14372	
04	66750 X	50922	-0-	-15828	-0-	2165 711 9	1	48046	2	Y	646	595	0	25 1 121
05	64356 X	52937	-0-	-11419	-0-	2155 584 9	1	50198	2	Y	531	563	0	18 1 71
*06	59190 X	48357	-0-	-10833	-0-	2033 547 9	1	45777	2	Y	497	452	0	39 1 77
*07	47554 X	47554	-0-	-0-	-0-	1998 536 9	1	45020	2	Y	487	432	0	37 1 95
*08	55180 X	45013	-0-	-10167	-0-	2191 446 9	1	42376	2	Y	405	420	0	29 1 51
09	51240 X	43637	-0-	-7603	-0-	2059 400 9	1	41178	2	Y	364	312	0	42 1 61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460			
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		
04	19500 X	15980	-0-	-3520	-0-	655 1	14545 2	Y	709	715 0	27 1	133
05	15779 X	14587	-0-	-1192	-0-	780 9	13226 2	Y	719	730 0	25 1	97
*06	17730 X	13079	-0-	-4651	-0-	570 1	11399 2	Y	1065	914 0	84 1	164
*07	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	791 9	8719 2	Y	554	568 0	42 1	108
*08	18321 X	12676	-0-	-5645	-0-	508 1	11415 2	Y	610	598 0	43 1	77
09	15990 X	11980	-0-	-4010	-0-	1172 9	10935 2	Y	453	402 0	52 1	76
						389 1						
						609 9						
						590 1						
						671 9						
						547 1						
						498 9						

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983			
04	85290 X	46503	-0-	-38787	-0-	1966 1	43655 2	Y	802	780 0	31 1	150
05	77097 X	43609	-0-	-33488	-0-	882 9	40795 2	Y	966	953 0	33 1	130
*06	67230 X	50493	-0-	-16737	-0-	1751 1	47207 2	Y	1080	958 0	85 1	167
*07	50750 X	50750	-0-	-0-	-0-	1063 9	47496 2	Y	1043	928 0	79 1	203
*08	57660 X	49487	-0-	-8173	-0-	2098 1	46093 2	Y	921	942 0	65 1	117
09	50280 X	50136	-0-	-144	-0-	1188 9	46782 2	Y	920	778 0	105 1	154
						2107 1						
						1147 9						
						2381 1						
						1013 9						
						2342 1						
						1012 9						

BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418			
04	0 W	65555	-0-	65555	1421525	2769 1	61490 2	Y	1178	1084 0	45 1	221
05	0 W	68036	-0-	68036	1489561	1296 9	64159 2	Y	1018	1067 0	35 1	137
*06	0 W	62795	-0-	62795	1552356	2757 1	59112 2	Y	958	872 0	75 1	148
*07	0 W	62118	-0-	62118	1614474	1120 9	58504 2	Y	926	824 0	70 1	180
*08	0 W	58707	-0-	58707	1673181	2629 1	54963 2	Y	819	837 0	58 1	104
*09	1727552 X	54371	-0-	-1673181	-0-	1054 9	50948 2	Y	793	674 0	90 1	133
						2595 1						
						1019 9						
						2843 1						
						901 9						
						2551 1						
						872 9						

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205			
04	0 W	39414	-0-	39414	1196299	1667 1	37034 2	Y	648	618 0	25 1	121
05	0 W	42462	-0-	42462	1238761	713 9	40144 2	Y	540	570 0	18 1	73
*06	0 W	39293	-0-	39293	1278054	1724 1	37128 2	Y	470	433 0	37 1	73
*07	0 W	38787	-0-	38787	1316841	594 9	36688 2	Y	430	387 0	32 1	84
*08	0 W	37349	-0-	37349	1354190	1648 1	35117 2	Y	378	387 0	27 1	48
*09	1390824 X	36634	-0-	-1354190	-0-	517 9	34529 2	Y	344	295 0	39 1	58
						1626 1						
						473 9						
						1816 1						
						416 9						
						1727 1						
						378 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642						
M O	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		
04	189600 X	161909	-0-	-27691	-0-	6925	1	153752	2	Y	1120	883	0	43	1	210
						1232	9									
05	195920 X	162547	-0-	-33373	-0-	6649	1	154883	2	Y	923	977	0	32	1	124
						1015	9									
*06	189600 X	153348	-0-	-36252	-0-	6483	1	145987	2	Y	798	736	0	63	1	123
						878	9									
*07	195920 X	153009	-0-	-42911	-0-	6468	1	145771	2	Y	700	634	0	53	1	136
						770	9									
*08	167307 X	141529	-0-	-25778	-0-	6934	1	134060	2	Y	486	526	0	34	1	62
						535	9									
09	161910 X	136019	-0-	-25891	-0-	6460	1	129102	2	Y	415	360	0	47	1	70
						457	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556						
04	0 W	173078	-0-	173078	2347642	7402	1	164305	2	Y	1246	967	0	48	1	234
						1371	9									
05	0 W	172678	-0-	172678	2520320	7062	1	164486	2	Y	1027	1088	0	35	1	138
						1130	9									
*06	0 W	163380	-0-	163380	2683700	6912	1	155570	2	Y	816	764	0	64	1	126
						898	9									
*07	2848545 X	164845	-0-	-2683700	-0-	6962	1	157005	2	Y	798	709	0	60	1	155
						878	9									
*08	173174 X	151288	-0-	-21886	-0-	7405	1	143172	2	Y	646	673	0	46	1	82
						711	9									
*09	147235 X	147235	-0-	-0-	-0-	6999	1	139825	2	Y	374	350	0	43	1	63
						411	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599						
04	189720 X	182362	-0-	-7358	-0-	7812	1	173452	2	Y	998	935	0	38	1	187
						1098	9									
05	196044 X	180877	-0-	-15167	-0-	7412	1	172598	2	Y	788	842	0	27	1	106
						867	9									
*06	180720 X	161984	-0-	-18736	-0-	6857	1	154411	2	Y	651	606	0	51	1	100
						716	9									
*07	188449 X	159950	-0-	-28499	-0-	6766	1	152556	2	Y	571	517	0	43	1	111
						628	9									
*08	188449 X	148748	-0-	-39701	-0-	7295	1	141012	2	Y	401	433	0	28	1	51
						441	9									
09	182370 X	137914	-0-	-44456	-0-	6556	1	131016	2	Y	311	275	0	35	1	52
						342	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 02/18/2015				TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779						
04	168420 X	80543	-0-	-87877	-0-	80543	2			N	-0-					-0-
05	174034 X	73243	-0-	-100791	-0-	73243	2			N	-0-					-0-
06	168420 X	67500	-0-	-100920	-0-	67500	2			N	-0-					-0-
*07	174034 X	64385	-0-	-109649	-0-	64385	2			N	-0-					-0-
08	94178 X	61940	-0-	-32238	-0-	61940	2			N	-0-					-0-
09	80550 X	57603	-0-	-22947	-0-	57603	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213		
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
04	156990 X	97102	-0-	-59888	-0-	4158 1 624 9	92320 2	Y	567 538 0	22 1 106
05	162223 X	95432	-0-	-66791	-0-	3910 1 491 9	91031 2	Y	446 477 0	15 1 60
*06	108450 X	89326	-0-	-19124	-0-	3782 1 392 9	85152 2	Y	356 333 0	28 1 55
*07	104377 X	85089	-0-	-19288	-0-	3599 1 362 9	81128 2	Y	329 295 0	25 1 64
*08	100347 X	77914	-0-	-22433	-0-	3817 1 283 9	73814 2	Y	257 270 0	18 1 33
09	97110 X	68477	-0-	-28633	-0-	3252 1 216 9	65009 2	Y	196 174 0	22 1 33

GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072		
04	179610 X	41449	-0-	-138161	-0-	1744 1 972 9	38733 2	Y	884 825 0	34 1 166
05	185597 X	42274	-0-	-143323	-0-	1707 1 867 9	39700 2	Y	788 821 0	27 1 106
*06	48840 X	39257	-0-	-9583	-0-	1635 1 794 9	36828 2	Y	722 660 0	57 1 111
*07	48515 X	38650	-0-	-9865	-0-	1609 1 757 9	36284 2	Y	688 613 0	52 1 134
*08	46004 X	36264	-0-	-9740	-0-	1752 1 666 9	33846 2	Y	605 619 0	43 1 77
09	41460 X	32824	-0-	-8636	-0-	1534 1 569 9	30721 2	Y	517 448 0	59 1 87

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089		
04	0 W	14248	-0-	14248	408353	583 1 712 9	12953 2	Y	647 727 0	25 1 121
05	0 W	1151	-0-	1151	409504	40 1 144 9	967 2	Y	131 230 0	4 1 18
*06	0 W	25	-0-	25	409529	25 2		Y	-0- 18 0	-0-
*07	0 W	2368	-0-	2368	411897	90 1 160 9	2118 2	Y	145 106 0	11 1 28
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	411897			Y	-0- 26 0	2
*09	413521 X	1624	-0-	-411897	-0-	61 1 320 9	1243 2	Y	291 209 0	33 1 49

BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389		
04	43020 X	9477	-0-	-33543	-0-	391 1 446 9	8640 2	Y	405 385 0	16 1 76
05	44454 X	9255	-0-	-35199	-0-	362 1 440 9	8453 2	Y	400 408 0	14 1 54
*06	12420 X	8329	-0-	-4091	-0-	336 1 429 9	7564 2	Y	390 353 0	31 1 60
*07	12834 X	7214	-0-	-5620	-0-	290 1 385 9	6539 2	Y	350 316 0	26 1 68
*08	11811 X	4923	-0-	-6888	-0-	230 1 279 9	4414 2	Y	254 272 0	18 1 32
09	9480 X	5880	-0-	-3600	-0-	266 1 360 9	5254 2	Y	327 267 0	37 1 55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299														
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	12300	-0-	12300	324833	511	1	11354	2	Y	395	363	0	15 1 74
						435	9							
05	0 W	12036	-0-	12036	336869	482	1	11196	2	Y	325	344	0	11 1 44
						358	9							
*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							

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939														
04	0 W	94285	-0-	94285	1642262	4038	1	89654	2	Y	539	530	0	21 1 101
						593	9							
05	0 W	91880	-0-	91880	1734142	3762	1	87631	2	Y	443	469	0	15 1 60
						487	9							
*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							

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076														
04	157860 X	94627	-0-	-63233	-0-	4046	1	89854	2	Y	661	625	0	25 1 124
						727	9							
05	163122 X	91421	-0-	-71701	-0-	3735	1	87039	2	Y	588	613	0	20 1 79
						647	9							
*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							

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
04	179310 X	126815	-0-	-52495	-0-	5411	1	120166	2	Y	1125	1071	0	43 1 211
						1238	9							
05	185287 X	121051	-0-	-64236	-0-	4944	1	115094	2	Y	921	977	0	31 1 124
						1013	9							
*06	179310 X	122810	-0-	-56500	-0-	5185	1	116711	2	Y	831	762	0	65 1 128
						914	9							
*07	185287 X	124450	-0-	-60837	-0-	5252	1	118378	2	Y	745	672	0	56 1 145
						820	9							
*08	131037 X	111528	-0-	-19509	-0-	5453	1	105407	2	Y	607	632	0	43 1 77
						668	9							
09	126810 X	94422	-0-	-32388	-0-	4470	1	89357	2	Y	541	465	0	62 1 91
						595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/15/2015				TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135					
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				
04	0 W	15115	-0-	15115	465680	612 1 941 9	1	13562	2	Y	855	918	0	33 1	160
05	0 W	19315	-0-	19315	484995	731 1 1559 9	1	17025	2	Y	1417	1338	0	48 1	191
*06	0 W	17004	-0-	17004	501999	664 1 1367 9	1	14973	2	Y	1243	1144	0	98 1	192
*07	0 W	15641	-0-	15641	517640	621 1 997 9	1	14023	2	Y	906	854	0	68 1	176
*08	0 W	13903	-0-	13903	531543	625 1 1164 9	1	12114	2	Y	1058	1025	0	75 1	134
*09	545229 X	13686	-0-	-531543	-0-	600 1 1068 9	1	12018	2	Y	971	831	0	111 1	163
GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998					
04	164220 X	100477	-0-	-63743	-0-	4292 1 849 9	1	95336	2	Y	772	729	0	30 1	145
05	169694 X	93319	-0-	-76375	-0-	3814 1 700 9	1	88805	2	Y	636	673	0	22 1	86
*06	164220 X	86343	-0-	-77877	-0-	3646 1 613 9	1	82084	2	Y	557	513	0	44 1	86
*07	103819 X	83465	-0-	-20354	-0-	3522 1 568 9	1	79375	2	Y	516	463	0	39 1	100
*08	103819 X	68418	-0-	-35401	-0-	3344 1 431 9	1	64643	2	Y	392	414	0	28 1	50
09	100470 X	51442	-0-	-49028	-0-	2436 1 301 9	1	48705	2	Y	274	247	0	31 1	46
GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821					
04	177570 X	73171	-0-	-104399	-0-	3127 1 611 9	1	69433	2	Y	555	524	0	21 1	104
05	183489 X	70110	-0-	-113379	-0-	2869 1 493 9	1	66748	2	Y	448	477	0	15 1	60
*06	177570 X	62003	-0-	-115567	-0-	2617 1 416 9	1	58970	2	Y	378	350	0	30 1	58
*07	83545 X	56104	-0-	-27441	-0-	2367 1 369 9	1	53368	2	Y	335	303	0	25 1	65
*08	79174 X	50026	-0-	-29148	-0-	2446 1 296 9	1	47284	2	Y	269	281	0	19 1	34
09	73170 X	41463	-0-	-31707	-0-	1964 1 255 9	1	39244	2	Y	232	201	0	26 1	39
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 06/04/2015				TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155					
04	169020 X	105679	-0-	-63341	-0-	4511 1 1015 9	1	100153	2	Y	923	839	0	35 1	173
05	174654 X	99149	-0-	-75505	-0-	4055 1 682 9	1	94412	2	Y	620	689	0	21 1	83
*06	169020 X	90592	-0-	-78428	-0-	3828 1 558 9	1	86206	2	Y	507	472	0	40 1	78
*07	174654 X	90868	-0-	-83786	-0-	3838 1 546 9	1	86484	2	Y	496	440	0	38 1	96
*08	109213 X	83335	-0-	-25878	-0-	4075 1 457 9	1	78803	2	Y	415	429	0	29 1	53
09	105690 X	77504	-0-	-28186	-0-	3674 1 458 9	1	73372	2	Y	416	352	0	47 1	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038					
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		
04	152490 X	96965	-0-	-55525	-0-	4144 1	92012 2	Y	735	688 0	28 1	138	
05	157573 X	98043	-0-	-59530	-0-	809 9	4008 1	93371 2	Y	604	640 0	21 1	81
*06	152490 X	89230	-0-	-63260	-0-	664 9	3771 1	84888 2	Y	519	479 0	41 1	80
*07	157573 X	88851	-0-	-68722	-0-	571 9	3752 1	84569 2	Y	482	432 0	36 1	94
*08	102920 X	80644	-0-	-22276	-0-	530 9	3944 1	76263 2	Y	397	413 0	28 1	50
09	96960 X	61496	-0-	-35464	-0-	437 9	2917 1	58245 2	Y	304	268 0	35 1	51
						334 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260					
04	0 W	125394	-0-	125394	1963253	5345 1	118668 2	Y	1255	1186 0	48 1	235	
05	0 W	123507	-0-	123507	2086760	1381 9	5036 1	117307 2	Y	1058	1115 0	36 1	142
*06	0 W	112718	-0-	112718	2199478	1164 9	4750 1	106939 2	Y	935	860 0	73 1	144
*07	0 W	111268	-0-	111268	2310746	1029 9	4682 1	105597 2	Y	899	800 0	68 1	175
*08	2410639 X	99893	-0-	-2310746	-0-	989 9	4872 1	94222 2	Y	726	756 0	52 1	93
09	114270 X	91289	-0-	-22981	-0-	799 9	4314 1	86231 2	Y	676	579 0	77 1	113
						744 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883					
04	1440250 X	85731	-0-	-1354519	-0-	3663 1	81318 2	Y	682	643 0	26 1	128	
05	166253 X	81685	-0-	-84568	-0-	750 9	3338 1	77743 2	Y	549	584 0	19 1	74
*06	160890 X	76344	-0-	-84546	-0-	604 9	3220 1	72555 2	Y	517	471 0	40 1	80
*07	166253 X	77191	-0-	-89062	-0-	569 9	3259 1	73414 2	Y	471	423 0	36 1	92
*08	86397 X	69743	-0-	-16654	-0-	518 9	3411 1	65908 2	Y	385	401 0	27 1	49
09	83610 X	64371	-0-	-19239	-0-	424 9	3051 1	60926 2	Y	358	306 0	41 1	60
						394 9							
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341					
04	1876960 X	223561	-0-	-1653399	-0-	9636 1	213925 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	213066 X	213066	-0-	-0-	-0-	8771 1	204295 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	203940 X	187562	-0-	-16378	-0-	7977 1	179585 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	210738 X	168707	-0-	-42031	-0-	7168 1	161539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	210738 X	96828	-0-	-113910	-0-	518 9	4761 1	92067 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	203940 X	108895	-0-	-95045	-0-	424 9	5189 1	103706 2	Y	-0-	-0-	-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405					
04	1787809 X	251973	-0-	-1535836	-0-	10859 1	241114 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	246506 X	246506	-0-	-0-	-0-	10148 1	236358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	225224 X	225224	-0-	-0-	-0-	9579 1	215645 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	234987 X	234987	-0-	-0-	-0-	9982 1	225005 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	215140 X	130781	-0-	-84359	-0-	6433 1	124348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	208200 X	128256	-0-	-79944	-0-	6113 1	122143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450		
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
04	1993478 X	238964	-0-	-1754514	-0-	10299 1	228665 2	Y	-0-	-0-
05	253408 X	253408	-0-	-0-	-0-	10433 1	242975 2	Y	-0-	-0-
*06	242721 X	242721	-0-	-0-	-0-	10322 1	232399 2	Y	-0-	-0-
*07	230671 X	225221	-0-	-5450	-0-	9567 1	215654 2	Y	-0-	-0-
08	230671 X	109616	-0-	-121055	-0-	5389 1	104227 2	Y	-0-	-0-
09	223230 X	129012	-0-	-94218	-0-	6146 1	122866 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217		
04	1762480 X	210696	-0-	-1551784	-0-	9081 1	201615 2	Y	-0-	-0-
05	225742 X	191641	-0-	-34101	-0-	7890 1	183751 2	Y	-0-	-0-
*06	218460 X	162865	-0-	-55595	-0-	6925 1	155938 2	Y	2	2 0
						2	9			
*07	225742 X	142743	-0-	-82999	-0-	6063 1	136680 2	Y	-0-	-0-
08	225742 X	96901	-0-	-128841	-0-	4766 1	92135 2	Y	-0-	-0-
09	210690 X	107325	-0-	-103365	-0-	5114 1	102211 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257			
04	0	13727	-0-	13727	329981	1533 1	10952 2	Y	1129	1085 0	300
						1242 9					
05	0	13624	-0-	13624	343605	1441 1	11038 2	Y	1041	1144 0	197
						1145 9					
*06	359562 X	15957	-0-	-343605	-0-	1537 1	12928 2	Y	1356	1305 0	248
						1492 9					
*07	63860 X	16592	-0-	-47268	-0-	1657 1	13459 2	Y	1342	1240 0	350
						1476 9					
*08	63860 X	17157	-0-	-46703	-0-	1564 1	13991 2	Y	1456	1423 0	383
						1602 9					
09	61800 X	14919	-0-	-46881	-0-	1469 1	12440 2	Y	918	1108 0	193
						1010 9					

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118			
04	0	10788	-0-	10788	351390	1234 1	8818 2	Y	669	581 0	178
						736 9					
05	0	9879	-0-	9879	361269	1055 1	8078 2	Y	678	727 0	129
						746 9					
*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					

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127			
04	0	8653	-0-	8653	277338	1009 1	7218 2	Y	387	400 0	103
						426 9					
05	0	9698	-0-	9698	287036	1075 1	8234 2	Y	354	390 0	67
						389 9					
*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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007															
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	

04		0	7746	-0-	7746	234317	828	1	5918	2	Y	909	855	0	242
							1000	9							
05		0	9930	-0-	9930	244247	1009	1	7721	2	Y	1091	1126	0	207
							1200	9							
*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							

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922															

04		0	11627	-0-	11627	265808	1346	1	9612	2	Y	608	570	0	162
							669	9							
05		0	10820	-0-	10820	276628	1184	1	9067	2	Y	517	581	0	98
							569	9							
*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-

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879															

04		0	10975	-0-	10975	380660	1197	1	8562	2	Y	1105	958	0	294
							1216	9							
05		0	9092	-0-	9092	389752	940	1	7195	2	Y	870	999	0	165
							957	9							
*06		402919 X	13167	-0-	-389752	-0-	1393	1	10750	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							

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641															

04		0	12522	-0-	12522	345695	1373	1	9808	2	Y	1219	1090	0	324
							1341	9							
05		0	12202	-0-	12202	357897	1267	1	9699	2	Y	1124	1235	0	213
							1236	9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//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 GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							

		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834							
04		0	177737	-0-	177737	257171	7479	1	166079	2	Y	3799	3251	0	145	1	709
05		0	150774	-0-	150774	407945	4179	9	6091	1	Y	2596	2868	0	88	1	349
*06	533961	X	126016	-0-	-407945	-0-	2856	9	5250	1	Y	2362	2162	0	185	1	364
*07	194804	X	112842	-0-	-81962	-0-	2598	9	4714	1	Y	1708	1611	0	129	1	332
*08	194804	X	91964	-0-	-102840	-0-	1879	9	4457	1	Y	1228	1317	0	87	1	156
09	188520	X	79895	-0-	-108625	-0-	1351	9	3756	1	Y	965	849	0	110	1	162

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 07/21/2015				TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420							
04		0	47782	-0-	47782	573531	2034	1	45166	2	Y	529	513	0	20	1	99
05		0	46972	-0-	46972	620503	582	9	1914	1	Y	434	460	0	15	1	58
*06	662608	X	42105	-0-	-620503	-0-	477	9	1765	1	Y	508	448	0	40	1	78
*07	122016	X	39934	-0-	-82082	-0-	559	9	1674	1	Y	510	450	0	39	1	99
*08	122016	X	36401	-0-	-85615	-0-	561	9	1763	1	Y	521	517	0	37	1	66
09	118080	X	32826	-0-	-85254	-0-	573	9	1545	1	Y	391	346	0	45	1	66

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 07/25/2015				TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285							
04		0	31256	-0-	31256	338383	1299	1	28800	2	Y	1052	974	0	40	1	197
05		0	19603	-0-	19603	357986	1157	9	780	1	Y	626	718	0	21	1	84
*06	377261	X	19275	-0-	-357986	-0-	689	9	777	1	Y	887	764	0	70	1	137
*07	76632	X	15211	-0-	-61421	-0-	976	9	614	1	Y	700	648	0	53	1	136
*08	76632	X	23799	-0-	-52833	-0-	770	9	1129	1	Y	842	812	0	60	1	106
09	74160	X	17866	-0-	-56294	-0-	926	9	814	1	Y	692	603	0	79	1	116

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 07/26/2015				TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080							
04		0	9292	-0-	9292	305428	381	1	8463	2	Y	407	502	0	16	1	76
05		0	16290	-0-	16290	321718	448	9	634	1	Y	781	726	0	26	1	105
*06	338573	X	16855	-0-	-321718	-0-	859	9	679	1	Y	854	760	0	67	1	132
*07	58807	X	16433	-0-	-42374	-0-	939	9	665	1	Y	716	655	0	54	1	139
*08	58807	X	509	-0-	-58298	-0-	788	9	23	1	Y	18	152	0	2	1	3
09	56910	X	12361	-0-	-44549	-0-	20	9	548	1	Y	762	550	0	87	1	128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH			WELL #:	B303H	RRCID ->	280688	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9131	-	14729
M O	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
04	1659767 X	96185	-0-	-1563582	-0-	4112	1	91264	2	Y	735	709	0	28 1 138
05	185101 X	94405	-0-	-90696	-0-	3855	1	89810	2	Y	673	697	0	23 1 91
*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-	3622	1	81681	2	Y	550	496	0	42 1 107
*08	185101 X	77809	-0-	-107292	-0-	3801	1	73499	2	Y	463	478	0	33 1 59
09	179130 X	71855	-0-	-107275	-0-	3403	1	67971	2	Y	437	373	0	50 1 73

GALVAN RANCH			WELL #:	B341H	RRCID ->	280689	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	9258	-	14681
10	0	136047	-0-	136047	710690	5752	1	129045	2	Y	1136	1153	0	38 1 199
11	0	120647	-0-	120647	831337	4865	1	114663	2	Y	1017	1076	0	26 1 114
12	0	115996	-0-	115996	947333	5188	1	109806	2	Y	911	710	0	59 1 256
01	0	108485	-0-	108485	1055818	4964	1	102587	2	Y	849	725	0	126 1 254
02	0	95290	-0-	95290	1151108	4195	1	90306	2	Y	717	751	0	90 1 130
03	0	101589	-0-	101589	1252697	4425	1	96360	2	Y	731	725	0	28 1 108
*04	1350971 X	98274	-0-	-1252697	-0-	4206	1	93351	2	Y	652	613	0	25 1 122
05	169167 X	100016	-0-	-69151	-0-	4093	1	95332	2	Y	537	569	0	18 1 72
*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-	3974	1	89522	2	Y	441	397	0	33 1 86
*08	169167 X	88059	-0-	-81108	-0-	4310	1	83342	2	Y	370	383	0	26 1 47
09	163710 X	100162	-0-	-63548	-0-	4757	1	95054	2	Y	319	276	0	36 1 54

GALVAN RANCH			WELL #:	C203H	RRCID ->	280690	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9401	-	17274
04	1901867 X	219317	-0-	-1682550	-0-	9452	1	209865	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	254200 X	166368	-0-	-87832	-0-	6850	1	159518	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	246000 X	130043	-0-	-115957	-0-	5532	1	124511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	254200 X	84002	-0-	-170198	-0-	3570	1	80432	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	254200 X	41660	-0-	-212540	-0-	2049	1	39611	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	246000 X	102828	-0-	-143172	-0-	4900	1	97928	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	113813	-0-	113813	113813	4890	1	108576	2	N	315	244	0	12	1	59
05	0	329016	-0-	329016	442829	13518	1	314927	2	N	519	490	0	18	1	70
*06	0	295350	-0-	295350	738179	12554	1	282597	2	N	181	209	0	14	1	28
*07	1031075 X	292896	-0-	-738179	-0-	12441	1	280381	2	N	67	77	0	5	1	13
*08	283433 X	272075	-0-	-11358	-0-	13370	1	258541	2	N	149	133	0	10	1	19
09	274290 X	211737	-0-	-62553	-0-	10090	1	201558	2	N	81	77	0	9	1	14
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986						
04	0	100317	-0-	100317	100317	4288	1	95191	2	N	762	590	0	29	1	143
05	0	306446	-0-	306446	406763	12532	1	291872	2	N	1856	1686	0	63	1	250
*06	0	276331	-0-	276331	683094	11701	1	263381	2	N	1135	1121	0	89	1	175
*07	950811 X	267717	-0-	-683094	-0-	11350	1	255843	2	N	476	522	0	36	1	93
*08	286657 X	247999	-0-	-38658	-0-	12184	1	235611	2	N	185	241	0	13	1	24
09	277410 X	169083	-0-	-108327	-0-	8059	1	161016	2	N	7	29	0	1	1	1
GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028						
04	0	101922	-0-	101922	101922	4376	1	97161	2	N	350	271	0	13	1	66
05	0	297559	-0-	297559	399481	12206	1	284296	2	N	961	865	0	33	1	129
*06	0	300910	-0-	300910	700391	12747	1	287000	2	N	1057	940	0	83	1	163
*07	1000725 X	300334	-0-	-700391	-0-	12704	1	286331	2	N	1181	1025	0	89	1	230
*08	289618 X	289618	-0-	-0-	-0-	14216	1	274886	2	N	469	605	0	34	1	60
09	268500 X	180714	-0-	-87786	-0-	8612	1	172090	2	N	11	68	0	1	1	2
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 11/21/2015				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956						
04	0	87239	-0-	87239	628207	3602	1	79950	2	Y	3352	3157	0	129	1	629
05	0	79116	-0-	79116	707323	3141	1	73120	2	Y	2595	2787	0	88	1	349
*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-	1814	1	40894	2	Y	1130	1110	0	85	1	220
*08	151280 X	60733	-0-	-90547	-0-	2935	1	56773	2	Y	932	968	0	66	1	118
09	146400 X	54539	-0-	-91861	-0-	1025	1	50928	2	Y	965	811	0	110	1	162

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #:		2H	RRCID ->	280947	COMPL. DATE	11/08/2015	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7499	- 15576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		0	25360	-0-	25360	25360	858 1	20281 2	Y	3837	3307 0	99 1	431		
						4221 9									
12		0	67361	-0-	67361	92721	2605 1	55122 2	Y	8758	6165 0	563 1	2461		
						9634 9									
01		0	50842	-0-	50842	143563	2012 1	41546 2	Y	6622	6122 0	978 1	1983		
						7284 9									
02		0	25128	-0-	25128	168691	968 1	20837 2	Y	3021	4077 0	380 1	547		
						3323 9									
*03		0	-0-	-0-	-0-	168691			Y	-0-	547 0		-0-		
04		0	12053	-0-	12053	180744	449 1	10000 2	Y	1458	1128 0	56 1	274		
						1604 9									
05		0	35880	-0-	35880	216624	1334 1	31096 2	Y	3136	2881 0	107 1	422		
						3450 9									
*06		0	25021	-0-	25021	241645	966 1	21787 2	Y	2062	2004 0	162 1	318		
						2268 9									
*07	259336 X		17691	-0-	-241645	-0-	678 1	15294 2	Y	1563	1459 0	118 1	304		
							1719 9								
*08	63147 X		16258	-0-	-46889	-0-	732 1	14178 2	Y	1225	1287 0	87 1	155		
							1348 9								
09	61110 X		15966	-0-	-45144	-0-	691 1	13828 2	Y	1315	1100 0	150 1	220		
							1447 9								

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #:		5H	RRCID ->	280948	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7359	- 15370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		0	8041	-0-	8041	8041	278 1	6538 2	Y	1114	960 0	29 1	125		
							1225 9								
12		0	40609	-0-	40609	48650	1563 1	33078 2	Y	5425	3677 0	349 1	1524		
							5968 9								
01		0	30736	-0-	30736	79386	1210 1	25001 2	Y	4114	3798 0	608 1	1232		
							4525 9								
02		0	25553	-0-	25553	104939	993 1	21363 2	Y	2906	3246 0	366 1	526		
							3197 9								
*03		0	-0-	-0-	-0-	104939			Y	-0-	526 0		-0-		
04		0	7284	-0-	7284	112223	283 1	6315 2	Y	624	483 0	24 1	117		
							686 9								
05		0	18746	-0-	18746	130969	715 1	16682 2	Y	1226	1136 0	42 1	165		
							1349 9								
*06		0	12123	-0-	12123	143092	474 1	10648 2	Y	910	863 0	72 1	140		
							1001 9								
*07	151712 X		8620	-0-	-143092	-0-	332 1	7468 2	Y	745	684 0	56 1	145		
							820 9								
*08	38564 X		14330	-0-	-24234	-0-	653 1	12662 2	Y	923	886 0	65 1	117		
							1015 9								
09	37320 X		11423	-0-	-25897	-0-	491 1	9837 2	Y	995	832 0	113 1	167		
							1095 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 7261		- 15370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	0	7379	-0-	7379	7379	249	1	5901	2	Y	1117	963	0	29	1	125
12	0	38017	-0-	38017	45396	1229	9	1388	1	Y	6601	4447	0	424	1	1855
01	0	26700	-0-	26700	72096	7261	9	1070	1	Y	3188	3617	0	471	1	955
02	0	-0-	-0-	-0-	72096	3507	9			Y	9	961	0	1	1	2
03	0	-0-	-0-	-0-	72096					Y	-0-	2	0			-0-
04	0	8633	-0-	8633	80729	315	1	6946	2	Y	1247	965	0	48	1	234
05	0	42154	-0-	42154	122883	1372	9	1583	1	Y	3384	3048	0	115	1	455
*06	0	32257	-0-	32257	155140	3722	9	1228	1	Y	3052	2796	0	240	1	471
*07	178282 X	23142	-0-	-155140	-0-	3357	9	860	1	Y	2600	2369	0	196	1	506
*08	27931 X	12467	-0-	-15464	-0-	2860	9	539	1	Y	1341	1580	0	96	1	171
09	27030 X	10026	-0-	-17004	-0-	1475	9	394	1	Y	1588	1312	0	181	1	266
						1747	9									
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 7260		- 15288				
11	0	6892	-0-	6892	6892	254	1	5971	2	Y	606	522	0	16	1	68
12	0	27417	-0-	27417	34309	667	9	1059	1	Y	3614	2434	0	232	1	1016
01	0	43391	-0-	43391	77700	3975	9	1868	1	Y	2642	2477	0	390	1	791
02	0	30537	-0-	30537	108237	2906	9	1262	1	Y	1942	2138	0	244	1	351
*03	0	38856	-0-	38856	147093	2136	9	1525	1	Y	3745	3399	0	144	1	553
*04	0	30047	-0-	30047	177140	4120	9	1141	1	Y	3258	3075	0	125	1	611
05	0	13782	-0-	13782	190922	3584	9	542	1	Y	570	1084	0	20	1	77
*06	204377 X	13455	-0-	-190922	-0-	627	9	556	1	Y	384	372	0	30	1	59
*07	25761 X	6679	-0-	-19082	-0-	422	9	275	1	Y	191	199	0	14	1	37
08	25761 X	3321	-0-	-22440	-0-	210	9	152	1	Y	190	190	0	13	1	24
09	24930 X	4457	-0-	-20473	-0-	209	9	188	1	Y	453	349	0	52	1	76
						498	9									
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7789		- 15156				
*07	0	41803	-0-	41803	41803	1640	1	36963	2	N	2909	2124	0	219	1	566
*08	0	78481	-0-	78481	120284	3200	9	3682	1	N	3313	3229	0	233	1	417
*09	166313 X	46029	-0-	-120284	-0-	3644	9	2113	1	N	1507	1500	0	171	1	253
						1658	9									
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	0	1426	-0-	1426	1426	49	1	1133	2	Y	222	191	0	6	1	25
12	0	34062	-0-	34062	35488	1184	1	25105	2	Y	7066	4651	0	454	1	1986
01	0	37854	-0-	37854	73342	1461	1	30189	2	Y	5640	5104	0	833	1	1689
02	0	43619	-0-	43619	116961	6204	9	35764	2	Y	5630	5592	0	708	1	1019
*03	0	53043	-0-	53043	170004	1662	1	42206	2	Y	8088	7601	0	311	1	1195
04	0	46520	-0-	46520	216524	6193	9	37449	2	Y	6713	6401	0	258	1	1260
05	0	33466	-0-	33466	249990	1204	1	28023	2	Y	3854	4465	0	131	1	518
*06	0	27446	-0-	27446	277436	4239	9	22402	2	Y	3682	3343	0	289	1	568
*07	0	10091	-0-	10091	287527	994	1	8022	2	Y	1557	1705	0	117	1	303
*08	297973 X	10446	-0-	-287527	-0-	4050	9	7464	2	Y	2361	2202	0	166	1	297
09	27450 X	22343	-0-	-5107	-0-	356	1	18105	2	Y	3029	2473	0	345	1	508
						1713	9									
						385	1									
						2597	9									
						906	1									
						3332	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	N	2085	1522	0	157	1	406
08	0	74536	-0-	74536	105742	2294	9	66940	2	N	3757	3396	0	264	1	472
*09	143088 X	37346	-0-	-105742	-0-	3463	1	33833	2	N	1651	1658	0	188	1	277
						4133	9									
						1697	1									
						1816	9									

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID ->	281006	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE C		WELL #: 61H		RRCID ->	281007	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0		141	-0-	141	141	101	2	40	9	Y	36	31	0	1 1 4
12	0		34247	-0-	34247	34388	1329	1	28140	2	Y	4344	2848	0	279 1 1221
							4778	9							
01	0		26597	-0-	26597	60985	1132	1	23419	2	Y	1860	2249	0	275 1 557
							2046	9							
02	0		12544	-0-	12544	73529	507	1	10972	2	Y	968	1228	0	122 1 175
							1065	9							
03	0		-0-	-0-	-0-	73529					Y	-0-	175	0	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	73529					Y	-0-			-0-
05	0		13922	-0-	13922	87451	542	1	12603	2	Y	706	587	0	24 1 95
							777	9							
*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		23506	-0-	-21692	-0-	1107	1	21332	2	Y	970	822	0	68 1 122
							1067	9							
09	43740 X		11234	-0-	-32506	-0-	494	1	9881	2	Y	781	683	0	89 1 131
							859	9							

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A				
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 12/22/2015		TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 9165 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH			WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9002		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

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G GU1 (SA)			WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 7762		PERF. 7828 - 14564					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		0	75821	-0-	75821	75821	2970	1	66974	2	N	5343	3901	0	403	1	1039
							5877	9									
08		0	137462	-0-	137462	213283	6341	1	122601	2	N	7745	7183	0	544	1	973
							8520	9									
*09		315254 X	101971	-0-	-213283	-0-	4714	1	94212	2	N	2768	2962	0	315	1	464
							3045	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	N	3248	2371	0	245	1	632
							3573	9									
08		0	122050	-0-	122050	178278	5782	1	111756	2	N	4102	3880	0	288	1	515
							4512	9									
*09		249673 X	71395	-0-	-178278	-0-	3265	1	65176	2	N	2685	2444	0	306	1	450
							2954	9									

BRISCOE STATE AR (SA1)			WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 7684		PERF. N/A					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA2)			WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 06/23/2015			TOTAL DEPTH 7675		PERF. N/A					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH			WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/13/2015			TOTAL DEPTH 9067		PERF. N/A					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9038 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	N	1511 1103 0 114 1 294
						1662 9			
08	0	75276	-0-	75276	86954	3364 1	65122 2	N	6173 5234 0 433 1 775
						6790 9			
*09	119149 X	32195	-0-	-86954	-0-	1422 1	28442 2	N	2119 2298 0 241 1 355
						2331 9			

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	N	2326 1699 0 175 1 452
						2559 9			
08	0	86336	-0-	86336	107516	3952 1	76412 2	N	5429 4781 0 381 1 682
						5972 9			
*09	166307 X	58791	-0-	-107516	-0-	2689 1	53752 2	N	2136 2217 0 243 1 358
						2350 9			

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 7526 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID ->	281064	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7728	-	14832			
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						
07	0	22085	-0-	22085	22085	788	1	17763	2	N	3213	2346	0	242	1	625
						3534	9									
08	0	79749	-0-	79749	101834	3489	1	67507	2	N	7957	6972	0	559	1	999
						8753	9									
*09	141360 X	39526	-0-	-101834	-0-	1760	1	35159	2	N	2370	2702	0	270	1	397
						2607	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	N	1623	1185	0	122	1	316
						1785	9									
08	0	87824	-0-	87824	105850	4089	1	79057	2	N	4253	3710	0	298	1	534
						4678	9									
*09	156078 X	50228	-0-	-105850	-0-	2294	1	45913	2	N	1837	1854	0	209	1	308
						2021	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID ->	281068	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID ->	281069	COMPL. DATE	12/25/2015	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA5)		WELL #: 225H		RRCID ->	281070	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID ->	281071	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID ->	281073	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH															WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9200		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							
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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-							

BRISCOE STATE AR (SA3)															WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 7723		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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-							

SAN AMBROSIA F (SA) 12															WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 11/09/2015		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417	
11	0		22315	-0-	22315	22315	683	1	16092	2	Y	5036	4341	0	130	1	565							
							5540	9																
12	0		82550	-0-	82550	104865	2719	1	57580	2	Y	20228	13809	0	1300	1	5684							
							22251	9																
01	0		78142	-0-	78142	183007	2618	1	54116	2	Y	19462	16444	0	2875	1	5827							
							21408	9																
02	0		33478	-0-	33478	216485	1078	1	23157	2	Y	8403	11653	0	1057	1	1520							
							9243	9																
03	0		-0-	-0-	-0-	216485	723	1	16099	2	Y	2097	3226	0	81	1	310							
04	0		20817	-0-	20817	237302	1655	1	38580	2	Y	3632	2810	0	140	1	682							
							3995	9																
05	0		45286	-0-	45286	282588	1156	1	26016	2	Y	3152	3037	0	247	1	486							
							5051	9																
06	0		30639	-0-	30639	313227	1156	1	5771	2	Y	841	1100	0	63	1	164							
							3467	9																
*07	320179	X	6952	-0-	-313227	-0-	256	1	21144	2	Y	2721	2342	0	191	1	342							
							925	9																
08	50096	X	25230	-0-	-24866	-0-	1093	1	16200	2	Y	1993	1774	0	227	1	334							
							2993	9																
09	48480	X	19202	-0-	-29278	-0-	810	1																
							2192	9																

BRISCOE STATE AR (SA7)															WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 7556		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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-							

GALVAN RANCH															WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9232		PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
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-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M	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
07	0	8687	-0-	8687	8687	330 1 947 9	7410 2	N	861	629 0	65 1	167
08	0	69548	-0-	69548	78235	3188 1 4703 9	61657 2	N	4275	3591 0	300 1	537
09	0	41024	-0-	41024	119259	1875 1 1717 9	37432 2	N	1561	1658 0	178 1	262

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9077 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9086 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY													//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH													WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

GALVAN RANCH													WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

SAN AMBROSIA F (SA) 12													WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665		PERF.15012 - 15240			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

GALVAN RANCH													WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 9262		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

BRISCOE R (SA)													WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7962 - 15434			
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08		0	116560	-0-	116560	116560	5452	1	105393	2	N	5195	4858	0	365	1				652				
*09		189470 X	72910	-0-	-116560	-0-	5715	9																
							3372	1	67381	2	N	1961	2061	0	223	1				329				
							2157	9																

BRISCOE R GU6 STATE													WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6999		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

GALVAN RANCH													WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 9158		PERF. N/A			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210					
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
07	0	170082	-0-	170082	170082	7133 2129	1 9	160820	2	N	1935	1413	0	146 1	376
08	0	145234	-0-	145234	315316	7100 883	1 9	137251	2	N	803	1011	0	56 1	101
*09	430381 X	115065	-0-	-315316	-0-	5459 482	1 9	109124	2	N	438	416	0	50 1	73
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/21/2015				TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/02/2015				TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392					
07	0	7434	-0-	7434	7434	261 1272	1 9	5901	2	N	1156	844	0	87 1	225
08	0	81488	-0-	81488	88922	3539 9504	1 9	68445	2	N	8640	7154	0	606 1	1085
09	0	37798	-0-	37798	126720	1618 3863	1 9	32317	2	N	3512	3609	0	399 1	589
GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649					
09	0	51064	-0-	51064	51064	2343 1944	1 9	46777	2	Y	1767	1270	0	201 1	296
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586					
09	0	79075	-0-	79075	79075	3618 3207	1 9	72250	2	Y	2915	2094	0	332 1	489
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314					
09	0	74646	-0-	74646	74646	3481 1573	1 9	69592	2	Y	1430	1027	0	163 1	240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405								
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-

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570								
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-

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359								
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	43928 X	NO RPT	-0-	-43928	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238								
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	47405 X	NO RPT	-0-	-47405	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328								
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	57342 X	NO RPT	-0-	-57342	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
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	47481 X	NO RPT	-0-	-47481	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-		11 1	690 3	Y	34	34 0		-0-
							37 9						
07	T. A.	880	-0-	880	880		15 1	819 3	Y	42	42 0		-0-
							46 9						
08	T. A.	105	-0-	105	985		2 1	96 3	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	985				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:	A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8780 - 13754		
04	1200 X	962	-0-	-238	-0-		8 1	926 3	Y	25	26 0		2
							28 9						
05	1240 X	1122	-0-	-118	-0-		11 1	1082 3	Y	26	26 0		2
							29 9						
06	1230 X	1102	-0-	-128	-0-		17 1	1062 3	Y	21	21 0		2
							23 9						
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		21 1	1193 3	Y	26	26 0		2
							29 9						
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-		21 1	1058 3	Y	26	25 0		3
							29 9						
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #:	B 1H	RRCID ->	264716	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8922 - 13500		
04	1410 X	1104	-0-	-306	-0-		7 1	895 3	Y	184	183 0		6
							202 9						
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-		10 1	989 3	Y	178	178 0		6
							196 9						
06	1080 X	961	-0-	-119	-0-		14 1	823 3	Y	113	113 0		6
							124 9						
07	1147 N	531	-0-	-616	-0-		8 1	443 3	Y	73	73 0	1 1	5
							80 9						
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	5 0		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:	D 4HD	RRCID ->	265393	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8904 - 13828		
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		33 1	4112 3	Y	351	351 0		3
							386 9						
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		29 1	2986 3	Y	231	232 0		2
							254 9						
06	4260 X	2371	-0-	-1889	-0-		35 1	2162 3	Y	158	158 0		2
							174 9						
07	4681 X	3138	-0-	-1543	-0-		51 1	2856 3	Y	210	207 0	2 1	3
							231 9						
08	4681 X	2801	-0-	-1880	-0-		50 1	2563 3	Y	171	170 0		4
							188 9						
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #:	D 4HA	RRCID ->	265394	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8978 - 13903		
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-			-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-			-0-
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.	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 4HC		RRCID -> 265395	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8964	- 13885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	170	-0-	170	341	1	1	159	3	Y	9	8 0	1
05	DLQ G-10	91	-0-	91	432	10	9	86	3	Y	4	4 0	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432	1	1			Y	-0-	1 0	-0-
07	514 N	82	-0-	-432	-0-	4	9	76	3	Y	4	4 0	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	75	3	Y	4	4 0	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH	8904	PERF.10285	- 16076				
04	29040 X	15531	-0-	-13509	-0-	121	1	14920	3	Y	444	447 0	3
05	23715 X	16117	-0-	-7598	-0-	2	4	488	9	Y	409	409 0	3
06	22590 X	13985	-0-	-8605	-0-	151	1	15514	3	Y	331	332 0	2
07	17856 X	13170	-0-	-4686	-0-	2	4	450	9	Y	285	284 0	1
08	17546 X	11697	-0-	-5849	-0-	217	1	13402	3	Y	274	274 0	1
09	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-	2	4	364	9	Y	NO RPT		1
						224	1	12632	3	Y		2 1	
						314	9						
						218	1	11178	3	Y			
						301	9						

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH	8928	PERF. 9575	- 14453				
04	6930 X	3581	-0-	-3349	-0-	26	1	3202	3	Y	321	318 0	5
05	7719 X	2978	-0-	-4741	-0-	353	9	1450	3	Y	1376	1367 0	14
06	7470 X	1430	-0-	-6040	-0-	14	1	918	3	Y	452	461 0	5
07	7719 X	1905	-0-	-5814	-0-	1514	9	1546	3	Y	302	301 0	4
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	15	1			Y	-0-	4 0	-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	497	9			Y	NO RPT		-0-
						27	1					2 1	
						332	9						

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 9723	- 14675				
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	1	3 0	-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 9084	- 13832				
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	34	1	4224	3	Y	911	911 0	8
05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	1002	9	6142	3	Y	1212	1211 0	9
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	59	1	6850	3	Y	1164	1165 0	8
07	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	1333	9	7366	3	Y	432	434 0	3
08	6851 X	6080	-0-	-771	-0-	111	1	5558	3	Y	376	377 0	2
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	1280	9			Y	NO RPT		2
						131	1					3 1	
						475	9						
						108	1						
						414	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID ->	265404	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8990 - 13542			
M	ALLOW 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
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.	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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.	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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9222 - 14070			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	10704 X	-0-	-0-	-10704	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID ->	266132	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	9236 - 14560			
04	600 X	325	-0-	-275	-0-	2	1	289	3	Y	31	31	0	3
						34	9							
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	2038	2021	0	20
						2242	9							
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	10	1	633	3	Y	4589	4568	0	41
						5048	9							
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	434	3	Y	1005	1028	0	10
						1106	9					1	8	
08	1550 N	253	-0-	-1297	-0-	4	1	219	3	Y	27	34	0	3
						30	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	3000 X	2199	-0-	-801	-0-	17	1	2110	3	Y	65	65 0	5
						72	9						
05	3100 X	2207	-0-	-893	-0-	20	1	2129	3	Y	53	53 0	5
						58	9						
06	3000 X	2046	-0-	-954	-0-	31	1	1958	3	Y	52	52 0	5
						57	9						
07	2945 X	2034	-0-	-911	-0-	34	1	1941	3	Y	54	53 0	6
						59	9						
08	2263 X	1755	-0-	-508	-0-	32	1	1667	3	Y	51	52 0	5
						56	9						
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694			
04	2160 X	468	-0-	-1692	-0-	3	1	426	3	Y	35	35 0	3
						39	9						
05	2232 X	876	-0-	-1356	-0-	8	1	798	3	Y	64	64 0	3
						70	9						
06	2160 X	1684	-0-	-476	-0-	26	1	1586	3	Y	65	65 0	3
						72	9						
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1510	3	Y	52	51 0	4
						57	9						
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	Y	28	28 0	4
						31	9						
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394			
04	11340 X	8158	-0-	-3182	-0-	61	1	7560	3	Y	488	500 0	5
						537	9						
05	11718 X	9574	-0-	-2144	-0-	87	1	8964	3	Y	475	474 0	6
						523	9						
06	11340 X	8166	-0-	-3174	-0-	122	1	7547	3	Y	452	453 0	5
						497	9						
07	8990 X	8877	-0-	-113	-0-	145	1	8197	3	Y	486	482 0	5
						535	9				4 1		
08	9579 X	7595	-0-	-1984	-0-	138	1	7041	3	Y	378	378 0	5
						416	9						
09	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT		5

PILONCILLO			WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924			
04	2070 X	1091	-0-	-979	-0-	9	1	1053	3	Y	26	25 0	2
						29	9						
05	2449 X	1370	-0-	-1079	-0-	13	1	1323	3	Y	31	31 0	2
						34	9						
06	1500 X	768	-0-	-732	-0-	12	1	734	3	Y	20	21 0	1
						22	9						
07	1550 X	1511	-0-	-39	-0-	26	1	1456	3	Y	26	26 0	1
						29	9						
08	1364 X	1256	-0-	-108	-0-	23	1	1188	3	Y	41	41 0	1
						45	9						
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3421					Y	NO RPT					1

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9628 - 14683							
04		4260 X	1839	-0-	-2421	-0-	14	1	1772	3	Y	48	48	0			3
							53	9									
05		4402 X	1802	-0-	-2600	-0-	17	1	1730	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
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		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922							
04		18750 X	10630	-0-	-8120	-0-	84	1	10325	3	Y	199	199	0			5
							2	4									
05		16740 X	10672	-0-	-6068	-0-	101	1	10379	3	Y	173	174	0			4
							2	4									
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	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	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							
04		6240 X	5240	-0-	-1000	-0-	41	1	5046	3	Y	139	137	0			5
							153	9									
05		6448 X	5438	-0-	-1010	-0-	51	1	5317	3	Y	64	65	0			4
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					6

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	11460 X	8513	-0-	-2947	-0-	65 449	1 9	7999	3	Y	408	406 0	2
05	11067 X	9064	-0-	-2003	-0-	82 502	1 9	8480	3	Y	456	455 0	3
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
08	9052 X	7184	-0-	-1868	-0-	130 388	1 9	6666	3	Y	353	352 0	3
09	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
04	2693 X	200	-0-	-2493	-0-	2 1	1 9	197	3	Y	1	1 0	-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	18 25	1 9	1880	3	Y	23	23 0	-0-
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	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
04	5370 X	4192	-0-	-1178	-0-	31 359	1 9	3802	3	Y	326	322 0	9
05	5549 X	4478	-0-	-1071	-0-	39 452	1 9	3987	3	Y	411	409 0	11
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
08	4464 X	3591	-0-	-873	-0-	62 364	1 9	3165	3	Y	331	330 0	11
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
04	3240 X	3203	-0-	-37	-0-	23 290	1 9	2890	3	Y	264	266 0	3
05	5921 X	2636	-0-	-3285	-0-	23 234	1 9	2379	3	Y	213	213 0	3
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
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	115 740	1 9	5897	3	Y	673	671 0	6
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3060 X	1999	-0-	-1061	-0-	16	1	1915	3	Y	62	61 0	1
05	2604 X	1217	-0-	-1387	-0-	68	9	1057	3	Y	135	135 0	1
06	1470 X	1061	-0-	-409	-0-	11	1	998	3	Y	43	43 0	1
07	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	149	9	1667	3	Y	39	39 0	1
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	16	1	2073	3	Y	55	55 0	1
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	47	9			Y	NO RPT		1
						29	1						
						43	9						
						41	1						
						61	9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438			
04	1710 X	1158	-0-	-552	-0-	9	1	1116	3	Y	30	31 0	-0-
05	2511 X	842	-0-	-1669	-0-	33	9	752	3	Y	75	74 0	1
06	2430 X	949	-0-	-1481	-0-	7	1	856	3	Y	72	72 0	1
07	2511 X	1419	-0-	-1092	-0-	83	9	1345	3	Y	46	46 0	1
08	1674 X	1216	-0-	-458	-0-	14	1	1151	3	Y	39	38 0	2
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	79	9			Y	NO RPT		2
						23	1						
						51	9						
						22	1						
						43	9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143			
04	6600 X	2073	-0-	-4527	-0-	16	1	1933	3	Y	113	113 0	2
05	4123 X	1459	-0-	-2664	-0-	124	9	1412	3	Y	30	30 0	2
06	2640 X	1447	-0-	-1193	-0-	14	1	1404	3	Y	18	17 0	3
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	33	9	2615	3	Y	22	21 0	4
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	20	9	2925	3	Y	49	48 0	5
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	46	1			Y	NO RPT		5
						24	9						
						58	1						
						54	9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984			
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	28	1	3391	3	Y	95	96 0	8
05	4309 X	3784	-0-	-525	-0-	105	9	3477	3	Y	249	248 0	9
06	4170 X	2876	-0-	-1294	-0-	33	1	2776	3	Y	50	51 0	8
07	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	274	9	2905	3	Y	22	23 0	7
08	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	45	1	3039	3	Y	90	89 0	8
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	55	9			Y	NO RPT		8
						52	1						
						24	9						
						60	1						
						99	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490					
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9480 X	6001	-0-	-3479	-0-	48	1	5866	3	Y	79	78	0		10
						87	9								
05	7595 X	6384	-0-	-1211	-0-	61	1	6233	3	Y	82	81	0		11
						90	9								
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	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT				13

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012				TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334					
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				-0-
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
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.	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					
04	9060 X	162	-0-	-8898	-0-	1	1	155	3	Y	5	6	0		2
						6	9								
05	9362 X	426	-0-	-8936	-0-	4	1	401	3	Y	19	19	0		2
						21	9								
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012				TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876					
04	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1287	3	Y	111	110	0		2
						122	9								
05	1581 X	875	-0-	-706	-0-	8	1	833	3	Y	31	31	0		2
						34	9								
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011				TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464					
04	3480 X	1942	-0-	-1538	-0-	15	1	1872	3	Y	50	51	0		3
						55	9								
05	4092 X	3096	-0-	-996	-0-	29	1	2981	3	Y	78	77	0		4
						86	9								
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT				2

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	EOM BALANCE
04	5400 X	3129	-0-	-2271	-0-	25 1	3017 3	Y	79	78 0		5
05	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	87 9	3104 3	Y	54	55 0		4
06	3480 X	3193	-0-	-287	-0-	30 1	3064 3	Y	73	73 0		4
07	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	59 9	3026 3	Y	74	73 0	1 1	4
08	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	49 1	2629 3	Y	76	75 0		5
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	80 9		Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294			
04	30450 X	17301	-0-	-13149	-0-	25 1	16794 3	Y	335	336 0		4
05	30349 X	18981	-0-	-11368	-0-	2 4	18488 3	Y	284	283 0		5
06	29370 X	17398	-0-	-11972	-0-	179 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-	272 1	13398 3	Y	210	210 0		6
09	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-	2 4	231 9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594			
04	4170 X	3340	-0-	-830	-0-	24 1	2945 3	Y	337	337 0		10
05	4309 X	3984	-0-	-325	-0-	371 9	3606 3	Y	312	313 0		9
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	35 1	3682 3	Y	342	341 0		10
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	343 9	3547 3	Y	279	277 0	2 1	10
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	59 1	3661 3	Y	303	302 0		11
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-	376 9		Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501			
04	8700 X	6307	-0-	-2393	-0-	49 1	5997 3	Y	237	237 0		4
05	8463 X	5423	-0-	-3040	-0-	261 9	5077 3	Y	270	270 0		4
06	8100 X	4953	-0-	-3147	-0-	49 1	4602 3	Y	252	252 0		4
07	7812 X	3418	-0-	-4394	-0-	297 9	3164 3	Y	180	180 0	1 1	3
08	7626 X	4288	-0-	-3338	-0-	74 1	3922 3	Y	263	262 0		4
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	277 9		Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589			
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	775 X	2	-0-	-773	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	4			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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7080 X	5679	-0-	-1401	-0-	43 1 318 9	5318 3	Y	289	289 0	5
05	7316 X	5724	-0-	-1592	-0-	52 1 277 9	5395 3	Y	252	252 0	5
06	5910 X	5297	-0-	-613	-0-	80 1 248 9	4969 3	Y	225	224 0	6
07	6107 X	5490	-0-	-617	-0-	90 1 334 9	5066 3	Y	304	302 0	2 1 6
08	6045 X	4975	-0-	-1070	-0-	88 1 365 9	4522 3	Y	332	332 0	6
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676	
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-
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	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	
04	8460 X	6476	-0-	-1984	-0-	50 1 312 9	6114 3	Y	284	284 0	5
05	8029 X	7505	-0-	-524	-0-	69 1 359 9	7077 3	Y	326	326 0	5
06	7530 X	7095	-0-	-435	-0-	108 1 332 9	6655 3	Y	302	303 0	4
07	7719 X	6448	-0-	-1271	-0-	107 1 287 9	6054 3	Y	261	260 0	2 1 3
08	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	110 1 284 9	5591 3	Y	258	256 0	5
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036	
04	10620 X	5553	-0-	-5067	-0-	43 1 171 9	5339 3	Y	155	155 0	1
05	8556 X	4978	-0-	-3578	-0-	46 1 147 9	4785 3	Y	134	134 0	1
06	7230 X	4717	-0-	-2513	-0-	72 1 160 9	4485 3	Y	145	145 0	1
07	7471 X	4377	-0-	-3094	-0-	74 1 135 9	4168 3	Y	123	122 0	1 1 1
08	7471 X	3770	-0-	-3701	-0-	69 1 146 9	3555 3	Y	133	133 0	1
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	9	1	10
						1327	9					1	8			
08	T. A.	5156	-0-	5156	11942	78	1	4007	3	Y	974	972	0	1	8	11
						1071	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11942					Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585						
04	11220 X	6963	-0-	-4257	-0-	54	1	6681	3	Y	207	206	0			3
						228	9									
05	9827 X	7153	-0-	-2674	-0-	67	1	6900	3	Y	169	169	0			3
						186	9									
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617						
04	5610 X	4794	-0-	-816	-0-	36	1	4474	3	Y	258	258	0			6
						284	9									
05	5797 X	4724	-0-	-1073	-0-	43	1	4417	3	Y	240	241	0			5
						264	9									
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8630 - 12457						
04	6270 X	1704	-0-	-4566	-0-	12	1	1453	3	Y	217	216	0			7
						239	9									
05	6479 X	1772	-0-	-4707	-0-	14	1	1422	3	Y	305	305	0			7
						336	9									
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9263 - 14440						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 #: D 11HB		RRCID -> 267822			COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277			
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	
04		5889 X	5889	-0-	-0-	46	1	5723	3	Y	109	110 0	6	
						120	9							
05		5968 X	5968	-0-	-0-	56	1	5823	3	Y	81	80 0	7	
						89	9							
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y	NO RPT		7	

PILONCILLO			WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823			COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426			
04		12750 X	9412	-0-	-3338	-0-	71	1	8756	3	Y	532	532 0	4
						585	9							
05		13175 X	9915	-0-	-3260	-0-	89	1	9240	3	Y	532	532 0	4
						1	4	585	9					
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	4
						507	9				3 1			
08		9920 X	7354	-0-	-2566	-0-	132	1	6728	3	Y	449	448 0	5
						494	9							
09		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-				Y	NO RPT		5	

PILONCILLO			WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527			
04		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	68	1	8315	3	Y	148	147 0	2
						163	9							
05		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	71	1	7360	3	Y	155	155 0	2
						171	9							
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	3
						153	9				1 1			
08		8835 X	6636	-0-	-2199	-0-	125	1	6390	3	Y	110	110 0	3
						121	9							
09		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-				Y	NO RPT		3	

PILONCILLO			WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825			COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093			
04		15810 X	11020	-0-	-4790	-0-	84	1	10334	3	Y	545	546 0	2
						2	4	600	9					
05		15779 X	13352	-0-	-2427	-0-	121	1	12544	3	Y	623	624 0	1
						2	4	685	9					
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	1
						530	9				3 1			
08		13361 X	8762	-0-	-4599	-0-	158	1	8067	3	Y	488	486 0	3
						537	9							
09		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-				Y	NO RPT		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2940 X	2409	-0-	-531	-0-	19	1	2320	3	Y	64	64	0	-0-
							70	9							
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	30	1	3109	3	Y	77	77	0	-0-
							85	9							
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180		
04		12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	93	1	11437	3	Y	718	716	0	5
							2	4	790	9					
05		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	86	1	8872	3	Y	489	490	0	4
							538	9							
06		10470 X	8553	-0-	-1917	-0-	130	1	8036	3	Y	352	354	0	2
							387	9							
07		12741 X	9157	-0-	-3584	-0-	153	1	8607	3	Y	361	358	0	2
							397	9					3	1	
08		12741 X	8553	-0-	-4188	-0-	157	1	8021	3	Y	341	342	0	1
							375	9							
09		12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584		PERF.10626 - 15216		
04		4080 X	2867	-0-	-1213	-0-	22	1	2702	3	Y	130	129	0	5
							143	9							
05		3968 X	2604	-0-	-1364	-0-	24	1	2466	3	Y	104	104	0	5
							114	9							
06		3600 X	2888	-0-	-712	-0-	45	1	2746	3	Y	88	88	0	5
							97	9							
07		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	53	1	2970	3	Y	119	117	0	6
							131	9					1	1	
08		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	131	131	0	6
							144	9							
09		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			6

PILONCILLO			WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407			COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8832		PERF. 9594 - 13916		
04		29610 X	19660	-0-	-9950	-0-	152	1	18649	3	Y	779	778	0	16
							2	4	857	9					
05		26071 X	20511	-0-	-5560	-0-	189	1	19521	3	Y	726	726	0	16
							2	4	799	9					
06		22350 X	19599	-0-	-2751	-0-	301	1	18577	3	Y	654	656	0	14
							2	4	719	9					
07		21824 X	18654	-0-	-3170	-0-	313	1	17680	3	Y	599	596	0	13
							2	4	659	9			4	1	
08		21390 X	17924	-0-	-3466	-0-	331	1	16930	3	Y	601	601	0	13
							2	4	661	9					
09		19860 X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408			COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4320 X	3870	-0-	-450	-0-	30	1	3706	3	Y	122	121 0	10
							134	9						
05		4464 X	4263	-0-	-201	-0-	39	1	4083	3	Y	128	128 0	10
							141	9						
06		4320 X	4109	-0-	-211	-0-	63	1	3902	3	Y	131	132 0	9
							144	9						
07		4278 X	3879	-0-	-399	-0-	63	1	3587	3	Y	208	204 0	11
							229	9				2 1		
08		4278 X	3624	-0-	-654	-0-	65	1	3327	3	Y	211	211 0	11
							232	9						
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		11

PILONCILLO			WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
04		5850 X	3640	-0-	-2210	-0-	28	1	3470	3	Y	129	128 0	1
							142	9						
05		5673 X	3322	-0-	-2351	-0-	31	1	3138	3	Y	139	139 0	1
							153	9						
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				1 1		
08		4681 X	3702	-0-	-979	-0-	69	1	3497	3	Y	124	124 0	1
							136	9						
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT		1

PILONCILLO			WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413			COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
04		3870 X	1293	-0-	-2577	-0-	10	1	1271	3	Y	11	12 0	1
							12	9						
05		3999 X	2402	-0-	-1597	-0-	21	1	2146	3	Y	214	211 0	4
							235	9						
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				1 1		
08		2480 X	2187	-0-	-293	-0-	39	1	1988	3	Y	145	144 0	4
							160	9						
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305			
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
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
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	53 1	6545 3	Y	219	217 0		4
						241 9						
05	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	56 1	5787 3	Y	173	174 0		3
						190 9						
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	1 1	2
						124 9						
08	7068 X	3036	-0-	-4032	-0-	56 1	2864 3	Y	105	104 0		3
						116 9						
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	33 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	26 1	1596 3	Y	87	86 0		1
						96 9						
07	3100 N	3263	-0-	163	163	53 1	3009 3	Y	183	181 0	1 1	2
						201 9						
08	2860 N	2697	-0-	-163	-0-	50 1	2571 3	Y	69	69 0		2
						76 9						
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500			
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
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
						12 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448			
04	3330 X	2922	-0-	-408	-0-	23 1	2786 3	Y	103	102 0		6
						113 9						
05	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	30 1	3017 3	Y	105	106 0		5
						116 9						
06	3360 X	2499	-0-	-861	-0-	39 1	2379 3	Y	74	75 0		4
						81 9						
07	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	40 1	2303 3	Y	99	98 0	1 1	4
						109 9						
08	3162 X	2327	-0-	-835	-0-	42 1	2151 3	Y	122	123 0		3
						134 9						
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893			
04	4890 X	2573	-0-	-2317	-0-	20 1	2418 3	Y	123	123 0		2
						135 9						
05	5053 X	1839	-0-	-3214	-0-	17 1	1728 3	Y	85	85 0		2
						94 9						
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	37 1	2272 3	Y	98	98 0		2
						108 9						
07	3162 X	2181	-0-	-981	-0-	36 1	2012 3	Y	121	120 0	1 1	2
						133 9						
08	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	52 1	2652 3	Y	163	163 0		2
						179 9						
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407								
04	2130 X	1899	-0-	-231	-0-	14 1	1777 3	Y	98	98	0					-0-
05	2914 X	1909	-0-	-1005	-0-	108 9	1783 3	Y	98	98	0					-0-
06	2820 X	54	-0-	-2766	-0-	52 3	2 9	Y	2	2	0					-0-
07	1953 N	40	-0-	-1913	-0-	38 3	2 9	Y	2	2	0					-0-
08	1922 N	53	-0-	-1869	-0-	1 1	50 3	Y	2	2	0					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	2 9		Y	NO RPT							-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979								
04	20010 X	18563	-0-	-1447	-0-	140 1	17260 3	Y	1055	1053	0					10
05	20677 X	18495	-0-	-2182	-0-	2 4	1161 9	Y	997	998	0					9
06	20010 X	15289	-0-	-4721	-0-	167 1	17229 3	Y	808	811	0					6
07	19189 X	15677	-0-	-3512	-0-	229 1	14169 3	Y	834	829	0	6	1			5
08	19189 X	14518	-0-	-4671	-0-	2 4	889 9	Y	802	803	0					4
09	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-	261 1	13373 3	Y	NO RPT							4

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822								
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-							-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
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.	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								
04	9810 X	7423	-0-	-2387	-0-	58 1	7112 3	Y	230	230	0					6
05	10137 X	4575	-0-	-5562	-0-	253 9	4430 3	Y	93	93	0					6
06	9810 X	7523	-0-	-2287	-0-	43 1	7168 3	Y	217	217	0					6
07	9672 X	7936	-0-	-1736	-0-	102 9	7595 3	Y	187	186	0	1	1			6
08	9548 X	6106	-0-	-3442	-0-	116 1	5874 3	Y	106	105	0					7
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	239 9		Y	NO RPT							7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 9326	- 14053		
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
04	26940 X	15790	-0-	-11150	-0-	122 1 2 4	15043 3 623 9	Y	566	566 0	3
05	22413 X	15625	-0-	-6788	-0-	144 1 2 4	14805 3 674 9	Y	613	613 0	3
06	16710 X	12255	-0-	-4455	-0-	184 1 1 4	11354 3 716 9	Y	651	651 0	3
07	16306 X	11148	-0-	-5158	-0-	180 1 831 9	10137 3	Y	755	749 0	5 1 4
08	16306 X	11873	-0-	-4433	-0-	220 1 425 9	11228 3	Y	386	388 0	2
09	15780 X	NO RPT	-0-	-15780	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 8714	- 13506		
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			Y	-0-		-0-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505	COMPL. DATE 09/09/2012	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 10048	- 14969		
04	10410 X	5845	-0-	-4565	-0-	45 1 285 9	5515 3	Y	259	258 0	8
05	10075 X	5255	-0-	-4820	-0-	49 1 198 9	5008 3	Y	180	180 0	8
06	6720 X	5931	-0-	-789	-0-	90 1 238 9	5603 3	Y	216	216 0	8
07	6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	94 1 204 9	5284 3	Y	185	184 0	1 1 8
08	6417 X	4632	-0-	-1785	-0-	86 1 180 9	4366 3	Y	164	164 0	8
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8262	- 13659		
04	6390 X	5629	-0-	-761	-0-	41 1 490 9	5098 3	Y	445	444 0	3
05	6603 X	6347	-0-	-256	-0-	56 1 487 9	5804 3	Y	443	443 0	3
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	98 1 485 9	6060 3	Y	441	440 0	4
07	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	96 1 442 9	5406 3	Y	402	399 0	3 1 4
08	6355 X	5456	-0-	-899	-0-	97 1 447 9	4912 3	Y	406	406 0	4
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8663	PERF. 8710	- 13134				
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	10290 X	4697	-0-	-5593	-0-	33 1	4095 3	Y	517	516 0		3
						569 9						
05	6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	40 1	4203 3	Y	523	523 0		3
						575 9						
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	744 X	96	-0-	-648	-0-	1 1	92 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	15 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	243 3	Y	35	34 0		1
						39 9						
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 X	271	-0-	-39	-0-	4 1	212 3	Y	50	48 0		2
						55 9						
08	310 X	169	-0-	-141	-0-	2 1	115 3	Y	47	47 0		2
						52 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	212	-0-	-2938	-0-	2 1	197 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
05	2821 X	191	-0-	-2630	-0-	1 1	180 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
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	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT			4

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	4613	-0-	-1117	-0-	34	1	4202	3	Y	343	343	0	1
						377	9							
05	5921 X	4780	-0-	-1141	-0-	43	1	4373	3	Y	331	330	0	2
						364	9							
06	5730 X	4664	-0-	-1066	-0-	68	1	4192	3	Y	367	367	0	2
						404	9							
07	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	74	1	4172	3	Y	300	299	0	1
						330	9					2	1	
08	5084 X	4005	-0-	-1079	-0-	71	1	3655	3	Y	254	252	0	3
						279	9							
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9394 - 14669				
04	35610 X	13531	-0-	-22079	-0-	107	1	13129	3	Y	266	268	0	4
						2	4	293	9					
05	31093 X	14382	-0-	-16711	-0-	135	1	13977	3	Y	244	245	0	3
						2	4	268	9					
06	18300 X	12283	-0-	-6017	-0-	192	1	11871	3	Y	198	199	0	2
						2	4	218	9					
07	13981 X	12075	-0-	-1906	-0-	206	1	11623	3	Y	224	222	0	2
						246	9					2	1	
08	14384 X	11065	-0-	-3319	-0-	207	1	10610	3	Y	225	224	0	3
						248	9							
09	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731 - 13387				
04	20280 X	7415	-0-	-12865	-0-	56	1	6938	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
05	20956 X	6592	-0-	-14364	-0-	59	1	6090	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
06	13110 X	6023	-0-	-7087	-0-	90	1	5599	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
07	9517 X	5739	-0-	-3778	-0-	95	1	5356	3	Y	262	260	0	-0-
						288	9					2	1	
08	8556 X	5289	-0-	-3267	-0-	97	1	4961	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16868				
04	2610 X	1689	-0-	-921	-0-	13	1	1562	3	Y	104	104	0	6
						114	9							
05	2697 X	2059	-0-	-638	-0-	19	1	1921	3	Y	108	107	0	7
						119	9							
06	2610 X	1374	-0-	-1236	-0-	20	1	1258	3	Y	87	86	0	8
						96	9							
07	2511 X	1996	-0-	-515	-0-	32	1	1836	3	Y	116	114	0	9
						128	9					1	1	
08	2511 X	2142	-0-	-369	-0-	39	1	1963	3	Y	127	128	0	8
						140	9							
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			8

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	

04		7110 X	5659	-0-	-1451	-0-	42	1	5148	3	Y	426	426	0	2
							469	9							
05		7347 X	5774	-0-	-1573	-0-	51	1	5230	3	Y	448	448	0	2
							493	9							
06		7110 X	4895	-0-	-2215	-0-	71	1	4395	3	Y	390	390	0	2
							429	9							
07		5983 X	5325	-0-	-658	-0-	86	1	4833	3	Y	369	368	0	3 1 -0-
							406	9							
08		5983 X	5246	-0-	-737	-0-	93	1	4759	3	Y	358	358	0	-0-
							394	9							
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872				

04		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	34	1	4229	3	Y	740	730	0	34
							814	9							
05		961 X	136	-0-	-825	-0-	1	1	112	3	Y	21	25	0	30
							23	9							
06		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	153	151	0	32
							168	9							
07		5239 X	624	-0-	-4615	-0-	9	1	516	3	Y	90	86	0	1 1 35
							99	9							
08		5239 X	328	-0-	-4911	-0-	2	1	107	3	Y	199	198	0	36
							219	9							
09		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT			36

PILONCILLO			WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734				

04		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	61	1	7489	3	Y	817	819	0	9
							899	9							
05		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	80	1	8178	3	Y	729	731	0	7
							802	9							
06		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	131	1	8106	3	Y	672	674	0	5
							739	9							
07		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	145	1	8220	3	Y	615	612	0	4 1 4
							677	9							
08		9052 X	7687	-0-	-1365	-0-	136	1	6925	3	Y	569	569	0	4
							626	9							
09		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930				

04		4770 X	4064	-0-	-706	-0-	30	1	3690	3	Y	313	313	0	2
							344	9							
05		5022 X	4148	-0-	-874	-0-	37	1	3774	3	Y	306	306	0	2
							337	9							
06		4860 X	3873	-0-	-987	-0-	56	1	3475	3	Y	311	313	0	-0-
							342	9							
07		5022 X	3859	-0-	-1163	-0-	61	1	3454	3	Y	313	311	0	2 1 -0-
							344	9							
08		4309 X	4127	-0-	-182	-0-	73	1	3709	3	Y	314	313	0	1
							345	9							
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
05	744 X	43	-0-	-701	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	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							
04	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-				-0-
05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-				-0-
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.	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							
04	3360 X	2534	-0-	-826	-0-	20	1	2420	3	Y	85	84	0		3
						94	9								
05	3472 X	2230	-0-	-1242	-0-	20	1	2120	3	Y	82	81	0		4
						90	9								
06	3360 X	1869	-0-	-1491	-0-	29	1	1776	3	Y	58	59	0		3
						64	9								
07	3379 X	2567	-0-	-812	-0-	43	1	2421	3	Y	94	92	0	1 1	4
						103	9								
08	2728 X	2288	-0-	-440	-0-	41	1	2137	3	Y	100	99	0		5
						110	9								
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8817	- 13234							
04	9090 X	7338	-0-	-1752	-0-	54	1	6607	3	Y	615	618	0		6
						677	9								
05	10261 X	8445	-0-	-1816	-0-	75	1	7667	3	Y	639	639	0		6
						703	9								
06	9930 X	7865	-0-	-2065	-0-	115	1	7113	3	Y	579	580	0		5
						637	9								
07	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	120	1	6815	3	Y	561	558	0	4 1	4
						617	9								
08	8494 X	7138	-0-	-1356	-0-	127	1	6470	3	Y	492	491	0		5
						541	9								
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 8921	PERF. 9330	- 16094							
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	26	-0-	26	26	24	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
08	T. A.	73	-0-	73	99	2	1	69	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	99					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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	24	1	2988	3	Y	178	177 0	7
						196	9						
05	4185 X	3166	-0-	-1019	-0-	28	1	2941	3	Y	179	178 0	8
						197	9						
06	4050 X	3033	-0-	-1017	-0-	45	1	2786	3	Y	184	184 0	8
						202	9						
07	3813 X	2778	-0-	-1035	-0-	45	1	2540	3	Y	175	174 0	8
						193	9				1 1		
08	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	63	1	3256	3	Y	207	207 0	8
						228	9						
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 8278	- 14526					
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	7	1	847	3	Y	99	98 0	2
						109	9						
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	5	1	507	3	Y	222	220 0	4
						244	9						
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	297	296 0	5
						327	9						
07	992 X	783	-0-	-209	-0-	10	1	561	3	Y	193	192 0	5
						212	9				1 1		
08	992 X	53	-0-	-939	-0-	42	3	11	9	Y	10	11 0	4
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182	COMPL. DATE 08/22/2014	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9961	- 16970					
04	3630 X	2689	-0-	-941	-0-	21	1	2593	3	Y	68	67 0	4
						75	9						
05	3751 X	3408	-0-	-343	-0-	31	1	3238	3	Y	126	126 0	4
						139	9						
06	3630 X	2411	-0-	-1219	-0-	37	1	2271	3	Y	94	94 0	4
						103	9						
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	76	1	4254	3	Y	237	233 0	6
						261	9				2 1		
08	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	41	1	2098	3	Y	129	131 0	4
						142	9						
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 8134	PERF. 9218	- 13473					
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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.	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					
04	13350 X	4705	-0-	-8645	-0-	35	1	4278	3	Y	356	355 0	4
						392	9						
05	13795 X	4201	-0-	-9594	-0-	37	1	3760	3	Y	367	366 0	4
						404	9				1 8		
06	3780 X	510	-0-	-3270	-0-	8	1	450	3	Y	47	50 0	1
						52	9						
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-		-0-
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5760 X	5120	-0-	-640	-0-	40	1	4876	3	Y	185	185	0	5
						204	9							
05	6169 X	4723	-0-	-1446	-0-	43	1	4427	3	Y	230	230	0	5
						253	9							
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 9026 - 14978				
04	10320 X	8439	-0-	-1881	-0-	62	1	7650	3	Y	661	662	0	-0-
						727	9							
05	10664 X	9035	-0-	-1629	-0-	79	1	8171	3	Y	714	714	0	-0-
						785	9							
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	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9684 - 15425				
04	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	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				
04	7320 X	5500	-0-	-1820	-0-	40	1	4921	3	Y	490	491	0	2
						539	9							
05	7564 X	6322	-0-	-1242	-0-	56	1	5741	3	Y	477	477	0	2
						525	9							
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	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT			3

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	6510 X	5384	-0-	-1126	-0-	37	1 4509 3	Y	762	763 0	6
						838	9				
05	6727 X	5192	-0-	-1535	-0-	45	1 4684 3	Y	421	422 0	5
						463	9				
06	6510 X	5284	-0-	-1226	-0-	77	1 4744 3	Y	421	422 0	4
						463	9				
07	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	85	1 4795 3	Y	378	376 0	3 1
						416	9				
08	5549 X	5070	-0-	-479	-0-	90	1 4591 3	Y	354	353 0	4
						389	9				
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
	221 X	221	-0-	-0-	-0-	1	1 179 3	Y	37	37 0	-0-
						41	9				
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-
						13	9				
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	21	1 2607 3	Y	396	395 0	2
						436	9				
05	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	26	1 2744 3	Y	423	421 0	4
						465	9				
06	3750 X	2357	-0-	-1393	-0-	32	1 1988 3	Y	306	308 0	2
						337	9				
07	3875 X	2347	-0-	-1528	-0-	34	1 1882 3	Y	392	388 0	3 1
						431	9				
08	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	39	1 1961 3	Y	370	370 0	3
						407	9				
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006			
04	8670 X	7711	-0-	-959	-0-	59	1 7223 3	Y	390	390 0	6
						429	9				
05	8773 X	6660	-0-	-2113	-0-	61	1 6276 3	Y	294	296 0	4
						323	9				
06	8490 X	6091	-0-	-2399	-0-	92	1 5738 3	Y	237	237 0	4
						261	9				
07	8680 X	6116	-0-	-2564	-0-	103	1 5781 3	Y	211	209 0	2 1
						232	9				
08	8091 X	5009	-0-	-3082	-0-	91	1 4684 3	Y	213	212 0	5
						234	9				
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	53940 X	47359	-0-	-6581	-0-	373	1 45857	3	Y 1023	1024 0	8
05	55738 X	46348	-0-	-9390	-0-	436	1 44928	3	Y 891	894 0	5
06	53940 X	43791	-0-	-10149	-0-	683	1 42203	3	Y 819	820 0	4
07	52359 X	43312	-0-	-9047	-0-	740	1 41715	3	Y 777	772 0 6 1	3
08	51429 X	36285	-0-	-15144	-0-	680	1 34783	3	Y 745	743 0	5
09	47370 X	NO RPT	-0-	-47370	-0-	2	4 820	9	Y NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
04	7050 X	5454	-0-	-1596	-0-	41	1 5066	3	Y 315	315 0	1
05	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	52	1 5354	3	Y 307	307 0	1
06	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	80	1 4916	3	Y 286	285 0	2
07	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	87	1 4901	3	Y 282	280 0 2 1	2
08	5797 X	4718	-0-	-1079	-0-	84	1 4334	3	Y 273	272 0	3
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	300	9	Y NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858		
04	5070 X	4281	-0-	-789	-0-	31	1 3872	3	Y 344	342 0	4
05	5239 X	4325	-0-	-914	-0-	38	1 3916	3	Y 337	336 0	5
06	5070 X	4145	-0-	-925	-0-	60	1 3702	3	Y 348	349 0	4
07	5084 X	3732	-0-	-1352	-0-	61	1 3386	3	Y 259	259 0 2 1	2
08	4588 X	3870	-0-	-718	-0-	69	1 3498	3	Y 275	274 0	3
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	303	9	Y NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016		
04	10710 X	7314	-0-	-3396	-0-	55	1 6749	3	Y 464	464 0	1
05	9610 X	7516	-0-	-2094	-0-	67	1 6886	3	Y 512	512 0	1
06	8280 X	6652	-0-	-1628	-0-	100	1 6215	3	Y 306	307 0	-0-
07	7812 X	7122	-0-	-690	-0-	114	1 6438	3	Y 518	513 0 4 1	1
08	7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	117	1 5984	3	Y 465	464 0	2
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	512	9	Y NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110									
PILONCILLO			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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3390 X	3221	-0-	-169	-0-	22	1	2729	3	Y	427	428 0	8
							470	9						
05		3844 X	2452	-0-	-1392	-0-	20	1	2048	3	Y	349	350 0	7
							384	9						
06		4140 X	1999	-0-	-2141	-0-	26	1	1588	3	Y	350	351 0	6
							385	9						
07		4278 X	1984	-0-	-2294	-0-	29	1	1600	3	Y	323	320 0	7
							355	9				2 1		
08		4278 X	2452	-0-	-1826	-0-	41	1	2124	3	Y	261	262 0	6
							287	9						
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #:		D 15HD	RRCID ->	269929	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	9020 - 13733	
04		6810 X	5725	-0-	-1085	-0-	43	1	5266	3	Y	378	378 0	-0-
							416	9						
05		6758 X	5589	-0-	-1169	-0-	50	1	5137	3	Y	365	365 0	-0-
							402	9						
06		5910 X	5798	-0-	-112	-0-	86	1	5336	3	Y	342	342 0	-0-
							376	9						
07		6014 X	5568	-0-	-446	-0-	91	1	5108	3	Y	335	333 0	-0-
							369	9				2 1		
08		6014 X	4074	-0-	-1940	-0-	71	1	3655	3	Y	316	316 0	-0-
							348	9						
09		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO			WELL #:		E 6HC	RRCID ->	269934	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9817 - 15235	
04		8010 X	6190	-0-	-1820	-0-	47	1	5759	3	Y	349	346 0	5
							384	9						
05		7874 X	746	-0-	-7128	-0-	7	1	693	3	Y	42	44 0	3
							46	9						
06		4170 X	2288	-0-	-1882	-0-	29	1	1775	3	Y	440	436 0	7
							484	9						
07		6386 X	3510	-0-	-2876	-0-	55	1	3067	3	Y	353	351 0	6
							388	9				3 1		
08		6386 X	4529	-0-	-1857	-0-	82	1	4194	3	Y	230	230 0	6
							253	9						
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT		6

PILONCILLO			WELL #:		A 15HZ	RRCID ->	269935	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8941 - 13239	
04		2430 X	1404	-0-	-1026	-0-	9	1	1123	3	Y	247	247 0	3
							272	9						
05		2232 X	1733	-0-	-499	-0-	14	1	1460	3	Y	235	236 0	2
							259	9						
06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	215	214 0	3
							237	9						
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	3	Y	248	245 0	4
							273	9				2 1		
08		1736 N	1410	-0-	-326	-0-	23	1	1174	3	Y	194	194 0	4
							213	9						
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		4

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	
04	4470 X	3858	-0-	-612	-0-	28	1	3412	3	Y	380	380	0	3
						418	9							
05	4402 X	3680	-0-	-722	-0-	32	1	3276	3	Y	338	338	0	3
						372	9							
06	4260 X	3197	-0-	-1063	-0-	45	1	2837	3	Y	286	286	0	3
						315	9							
07	3999 X	3248	-0-	-751	-0-	51	1	2859	3	Y	307	304	0	4
						338	9					2	1	
08	3999 X	2990	-0-	-1009	-0-	51	1	2616	3	Y	294	295	0	3
						323	9							
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937					
04	14790 X	7193	-0-	-7597	-0-	54	1	6692	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
05	15283 X	7398	-0-	-7885	-0-	67	1	6921	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
06	7320 X	6853	-0-	-467	-0-	104	1	6454	3	Y	268	267	0	1
						295	9							
07	7564 X	6334	-0-	-1230	-0-	105	1	5908	3	Y	292	291	0	-0-
						321	9					2	1	
08	7440 X	5856	-0-	-1584	-0-	107	1	5467	3	Y	256	255	0	1
						282	9							
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193					
04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	44	1	5454	3	Y	471	472	0	8
						518	9							
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	57	1	5907	3	Y	499	500	0	7
						549	9							
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	94	1	5773	3	Y	496	495	0	8
						546	9							
07	6355 X	5973	-0-	-382	-0-	96	1	5393	3	Y	440	436	0	9
						484	9					3	1	
08	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	93	1	4762	3	Y	452	451	0	10
						497	9							
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342					
04	9720 X	8742	-0-	-978	-0-	67	1	8280	3	Y	359	358	0	3
						395	9							
05	9641 X	627	-0-	-9014	-0-	6	1	591	3	Y	27	30	0	-0-
						30	9							
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	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988		
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		3423 X	3423	-0-	-0-	25 1	3104 3	3104 3	Y	267	267 0		8
						294 9							
05		3534 X	3534	-0-	-0-	31 1	3213 3	3213 3	Y	264	264 0		8
						290 9							
06		3420 X	3189	-0-	-231	47 1	2912 3	2912 3	Y	209	209 0		8
						230 9							
07		3534 X	3473	-0-	-61	57 1	3195 3	3195 3	Y	201	199 0	1 1	9
						221 9							
08		3534 X	3411	-0-	-123	61 1	3122 3	3122 3	Y	207	207 0		9
						228 9							
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420				Y	NO RPT			9

PILONCILLO			WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578		

04		2430 X	2019	-0-	-411	14 1	1690 3	1690 3	Y	286	286 0		2
						315 9							
05		2790 X	1575	-0-	-1215	12 1	1280 3	1280 3	Y	257	258 0		1
						283 9							
06		2700 X	1507	-0-	-1193	19 1	1145 3	1145 3	Y	312	312 0		1
						343 9							
07		2790 X	1541	-0-	-1249	21 1	1226 3	1226 3	Y	267	266 0	2 1	-0-
						294 9							
08		2108 X	1816	-0-	-292	29 1	1476 3	1476 3	Y	283	282 0		1
						311 9							
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010				Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190		

04		3840 X	2057	-0-	-1783	14 1	1751 3	1751 3	Y	265	266 0		3
						292 9							
05		7088 X	7088	-0-	-0-	65 1	6723 3	6723 3	Y	273	273 0		3
						300 9							
06		3780 X	1568	-0-	-2212	20 1	1222 3	1222 3	Y	296	295 0		4
						326 9							
07		3906 X	1507	-0-	-2399	23 1	1334 3	1334 3	Y	136	135 0	1 1	4
						150 9							
08		7099 X	1631	-0-	-5468	26 1	1365 3	1365 3	Y	218	217 0		5
						240 9							
09		6870 X	NO RPT	-0-	-6870				Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10111 - 15440		

04		10920 X	9683	-0-	-1237	75 1	9219 3	9219 3	Y	353	353 0		5
						1 4	388 9						
05		10912 X	9690	-0-	-1222	90 1	9358 3	9358 3	Y	220	220 0		5
						242 9							
06		10830 X	9224	-0-	-1606	141 1	8674 3	8674 3	Y	372	371 0		6
						409 9							
07		11191 X	11022	-0-	-169	185 1	10417 3	10417 3	Y	382	378 0	3 1	7
						420 9							
08		11191 X	10775	-0-	-416	199 1	10150 3	10150 3	Y	387	387 0		7
						426 9							
09		9690 X	NO RPT	-0-	-9690				Y	NO RPT			7

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 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
04	11400 X	10018	-0-	-1382	-0-	78 1	9621 3	Y	288	287 0	4	
						2 4	317 9					
05	11563 X	10000	-0-	-1563	-0-	94 1	9623 3	Y	256	257 0	3	
						1 4	282 9					
06	10710 X	9197	-0-	-1513	-0-	143 1	8806 3	Y	225	225 0	3	
						248 9						
07	10354 X	8599	-0-	-1755	-0-	145 1	8223 3	Y	210	207 0	2 1 4	
						231 9						
08	10354 X	7384	-0-	-2970	-0-	136 1	6985 3	Y	239	239 0	4	
						263 9						
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			Y	NO RPT		4	

PILONCILLO			WELL #: D 4H		RRCID -> 270572			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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.	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	
04	7350 X	6469	-0-	-881	-0-	50 1	6153 3	Y	242	241 0	4	
						266 9						
05	7595 X	6318	-0-	-1277	-0-	58 1	6012 3	Y	225	225 0	4	
						248 9						
06	7230 X	6288	-0-	-942	-0-	96 1	5938 3	Y	231	230 0	5	
						254 9						
07	7471 X	6259	-0-	-1212	-0-	103 1	5855 3	Y	274	272 0	2 1 5	
						301 9						
08	6727 X	4602	-0-	-2125	-0-	84 1	4281 3	Y	215	214 0	6	
						237 9						
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT		6	

PILONCILLO			WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577			COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825	
04	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	23 1	2772 3	Y	204	204 0	2	
						224 9						
05	3720 X	2413	-0-	-1307	-0-	21 1	2207 3	Y	168	169 0	1	
						185 9						
06	3600 X	2435	-0-	-1165	-0-	36 1	2226 3	Y	157	157 0	1	
						173 9						
07	3503 X	2533	-0-	-970	-0-	42 1	2327 3	Y	149	148 0	1 1 1	
						164 9						
08	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	43 1	2177 3	Y	145	144 0	2	
						160 9						
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			Y	NO RPT		2	

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	15	1	1896 3	Y	383	383 0	3
							421	9					
05		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	23	1	2370 3	Y	254	254 0	3
							279	9					
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	2
							135	9				1 1	
08		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	43	1	2226 3	Y	91	92 0	1
							100	9					
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT		1

PILONCILLO			WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498			
04		24720 X	16797	-0-	-7923	-0-	127	1	15589 3	Y	981	980 0	6
							2	4	1079 9				
05		23033 X	18936	-0-	-4097	-0-	171	1	17600 3	Y	1057	1057 0	6
							2	4	1163 9				
06		22290 X	15488	-0-	-6802	-0-	233	1	14351 3	Y	820	824 0	2
							2	4	902 9				
07		18941 X	16617	-0-	-2324	-0-	273	1	15350 3	Y	902	896 0	1
							2	4	992 9			7 1	
08		18941 X	14591	-0-	-4350	-0-	261	1	13371 3	Y	870	870 0	1
							2	4	957 9				
09		18330 X	NO RPT	-0-	-18330	-0-				Y	NO RPT		1

PILONCILLO			WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532			
04	T. A.		61	-0-	61	4769	49	3	12 9	Y	11	19 0	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4769				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
04		10260 X	7288	-0-	-2972	-0-	56	1	6946 3	Y	260	260 0	5
							286	9					
05		10571 X	6792	-0-	-3779	-0-	63	1	6485 3	Y	222	222 0	5
							244	9					
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	5
							235	9				2 1	
08		8339 X	5722	-0-	-2617	-0-	106	1	5401 3	Y	195	195 0	5
							215	9					
09		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-				Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		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	* CODE	EOM BALANCE	
04	2400 X	1658	-0-	-742	-0-	10	1	1293	3	Y	323	323	0	2
						355	9							
05	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	14	1	1437	3	Y	278	278	0	2
						306	9							
06	2040 X	1453	-0-	-587	-0-	19	1	1151	3	Y	257	257	0	2
						283	9							
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1433	3	Y	307	304	0	3
						338	9					2	1	
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	384	384	0	3
						422	9							
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 9029 - 10789				
04	17730 X	8327	-0-	-9403	-0-	64	1	7901	3	Y	329	329	0	-0-
						362	9							
05	14849 X	7863	-0-	-6986	-0-	72	1	7473	3	Y	289	289	0	-0-
						318	9							
06	12840 X	6979	-0-	-5861	-0-	106	1	6589	3	Y	258	257	0	1
						284	9							
07	9424 X	5938	-0-	-3486	-0-	99	1	5586	3	Y	230	228	0	1
						253	9						2	1
08	9145 X	5277	-0-	-3868	-0-	97	1	4954	3	Y	205	205	0	1
						226	9							
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8113 - 13079				
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	10	1	1180	3	Y	379	378	0	6
						417	9							
05	2015 X	1444	-0-	-571	-0-	11	1	1111	3	Y	293	292	0	6
						322	9						1	8
06	1950 X	1064	-0-	-886	-0-	16	1	998	3	Y	45	47	0	4
						50	9							
07	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	19	1	1097	3	Y	43	43	0	4
						47	9							
08	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	22	1	1142	3	Y	88	87	0	5
						97	9							
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9082 - 15609				
04	12660 X	7395	-0-	-5265	-0-	57	1	7001	3	Y	306	306	0	2
						337	9							
05	9796 X	7522	-0-	-2274	-0-	69	1	7137	3	Y	287	287	0	2
						316	9							
06	9480 X	6990	-0-	-2490	-0-	107	1	6627	3	Y	233	233	0	2
						256	9							
07	9424 X	6482	-0-	-2942	-0-	109	1	6176	3	Y	179	179	0	1
						197	9						1	1
08	7657 X	5140	-0-	-2517	-0-	95	1	4889	3	Y	142	141	0	2
						156	9							
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			2

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 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
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	18 1 233 9	2261 3	Y	212	212 0	6
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	31 1 411 9	3137 3	Y	374	372 0	1 8 7
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	53 1 304 9	3323 3	Y	276	276 0	7
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	77 1 253 9	4329 3	Y	230	228 0	2 1 7
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	77 1 306 9	3918 3	Y	278	277 0	8
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
04	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	26 1 502 9	3198 3	Y	456	456 0	1
05	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	31 1 495 9	3217 3	Y	450	449 0	2
06	4110 X	3581	-0-	-529	-0-	49 1 506 9	3026 3	Y	460	460 0	2
07	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	55 1 443 9	3079 3	Y	403	400 0	3 1 2
08	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	52 1 384 9	2654 3	Y	349	349 0	2
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
04	15300 X	6352	-0-	-8948	-0-	48 1 419 9	5885 3	Y	381	381 0	5
05	13547 X	7092	-0-	-6455	-0-	64 1 436 9	6592 3	Y	396	396 0	5
06	13110 X	7029	-0-	-6081	-0-	105 1 425 9	6499 3	Y	386	386 0	5
07	11036 X	7386	-0-	-3650	-0-	120 1 497 9	6769 3	Y	452	449 0	3 1 5
08	9176 X	7537	-0-	-1639	-0-	134 1 554 9	6849 3	Y	504	502 0	7
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
04	2940 X	2368	-0-	-572	-0-	16 1 350 9	2002 3	Y	318	318 0	9
05	2666 X	2436	-0-	-230	-0-	20 1 316 9	2100 3	Y	287	285 0	1 8 10
06	2520 X	2215	-0-	-305	-0-	31 1 288 9	1896 3	Y	262	261 0	11
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	38 1 327 9	2133 3	Y	297	295 0	2 1 11
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	41 1 327 9	2104 3	Y	297	298 0	10
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT		10

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 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
04	11550 X	9205	-0-	-2345	-0-	72 1 320 9	8813 3	Y	291	290 0	3
05	11935 X	9686	-0-	-2249	-0-	90 1 328 9	9268 3	Y	298	298 0	3
06	10590 X	8887	-0-	-1703	-0-	137 1 287 9	8463 3	Y	261	261 0	3
07	10354 X	8594	-0-	-1760	-0-	145 1 275 9	8174 3	Y	250	248 0	2 1 3
08	9672 X	7668	-0-	-2004	-0-	142 1 261 9	7265 3	Y	237	236 0	4
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8497	- 14243			
04	1800 X	854	-0-	-946	-0-	6 1 165 9	683 3	Y	150	152 0	4
05	1860 X	278	-0-	-1582	-0-	2 1 25 9	251 3	Y	23	25 0	2
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	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 9097	- 14562			
04	14550 X	8808	-0-	-5742	-0-	66 1 560 9	8182 3	Y	509	509 0	4
05	13981 X	9444	-0-	-4537	-0-	86 1 501 9	8857 3	Y	455	454 0	5
06	10020 X	8981	-0-	-1039	-0-	137 1 435 9	8409 3	Y	395	396 0	4
07	10354 X	7933	-0-	-2421	-0-	130 1 454 9	7349 3	Y	413	410 0	3 1 4
08	9796 X	7335	-0-	-2461	-0-	132 1 426 9	6777 3	Y	387	387 0	4
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 8204	PERF. 8819	- 15905			
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
05	3472 X	1	-0-	-3471	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 9314	- 15311			
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	10207 3	Y	276	275 0	6
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	71 1 234 9	7305 3	Y	213	212 0	7
06	7620 X	7259	-0-	-361	-0-	112 1 218 9	6929 3	Y	198	199 0	6
07	10943 X	7451	-0-	-3492	-0-	126 1 226 9	7099 3	Y	205	203 0	1 1 7
08	10943 X	6215	-0-	-4728	-0-	115 1 220 9	5880 3	Y	200	201 0	6
09	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-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 AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5340 X	4069	-0-	-1271	-0-	30	1	3729	3	Y	282	281 0	2
05	5084 X	3949	-0-	-1135	-0-	310	9	3592	3	Y	294	293 0 1 8	2
06	4920 X	3590	-0-	-1330	-0-	34	1	3189	3	Y	318	319 0	1
07	4681 X	3461	-0-	-1220	-0-	323	9	3095	3	Y	283	281 0 2 1	1
08	4216 X	1448	-0-	-2768	-0-	51	1	1303	3	Y	108	108 0	1
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	350	9			Y	NO RPT		1
						55	1						
						311	9						
						26	1						
						119	9						
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365		- 14323	
04	5580 X	1297	-0-	-4283	-0-	10	1	1198	3	Y	81	79 0	6
05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	89	9	1710	3	Y	72	72 0	6
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	3	Y	78	78 0	6
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	79	9	2009	3	Y	95	93 0 1 1	7
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	28	1	2085	3	Y	60	60 0	7
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	86	9			Y	NO RPT		7
						36	1						
						105	9						
						41	1						
						66	9						
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9586		- 15138	
04	8160 X	5471	-0-	-2689	-0-	42	1	5174	3	Y	232	231 0	3
05	7037 X	4939	-0-	-2098	-0-	255	9	4668	3	Y	205	205 0	3
06	6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	45	1	4173	3	Y	162	162 0	3
07	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	226	9	5254	3	Y	234	230 0 2 1	5
08	5642 X	3946	-0-	-1696	-0-	68	1	3627	3	Y	225	225 0	5
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	178	9			Y	NO RPT		5
						93	1						
						257	9						
						71	1						
						248	9						
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491		- 13120	
04	2370 X	1574	-0-	-796	-0-	10	1	1286	3	Y	253	250 0	4
05	2449 X	1735	-0-	-714	-0-	278	9	1270	3	Y	412	409 0 1 8	6
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	12	1	2861	3	Y	241	243 0	4
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	453	9	2195	3	Y	174	173 0 1 1	4
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	47	1	1931	3	Y	241	240 0	5
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	265	9			Y	NO RPT		5
						39	1						
						191	9						
						37	1						
						265	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	7230 X	6006	-0-	-1224	-0-	44	1	5408	3	Y	504	505	0	2
						554	9							
05	7471 X	6167	-0-	-1304	-0-	55	1	5589	3	Y	475	474	0	1 8 2
						523	9							
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508	- 14339						
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			
04	7110 X	883	-0-	-6227	-0-	7	1	815	3	Y	55	56	0	3
						61	9							
05	4216 X	201	-0-	-4015	-0-	2	1	188	3	Y	10	12	0	1
						11	9							
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-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708						
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			
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
						8	1			Y	66	64	0	1 8 1
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	73	9	810	3	Y				
						2	1			Y	5	6	0	-0-
06	72 X	72	-0-	-0-	-0-	6	9	64	3	Y				
										Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9774	- 15206						
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			
04	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	15	1	1871	3	Y	85	86	0	1
						94	9							
05	3906 X	2231	-0-	-1675	-0-	20	1	2066	3	Y	132	132	0	1
						145	9							
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	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 8798	- 14513						
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			
04	17580 X	10451	-0-	-7129	-0-	79	1	9731	3	Y	581	580	0	5
						2	4							
05	15500 X	10616	-0-	-4884	-0-	96	1	9936	3	Y	529	531	0	3
						2	4							
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	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT			2

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	18540 X	13112	-0-	-5428	-0-	99 1	12196 3	815 9	Y	741	740 0		4
						2 4	815 9						
05	18972 X	12802	-0-	-6170	-0-	115 1	11882 3	803 9	Y	730	730 0		4
						2 4	803 9						
06	18360 X	11763	-0-	-6597	-0-	176 1	10908 3		Y	617	618 0		3
						679 9							
07	14136 X	11328	-0-	-2808	-0-	185 1	10483 3		Y	600	596 0	4 1	3
						660 9							
08	14074 X	10340	-0-	-3734	-0-	186 1	9506 3		Y	589	588 0		4
						648 9							
09	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-				Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683			
04	5910 X	4287	-0-	-1623	-0-	32 1	3915 3	340 9	Y	309	308 0		4
						47 1	4896 3	417 9	Y	379	377 0	1 8	5
05	6107 X	5360	-0-	-747	-0-	63 1	3881 3	63 1	Y	312	314 0		3
						343 9							
06	5910 X	4287	-0-	-1623	-0-	66 1	3719 3	348 9	Y	316	314 0	2 1	3
						43 1	2159 3	197 9	Y	179	178 0		4
07	5642 X	4133	-0-	-1509	-0-				Y	NO RPT			4
08	5363 X	2399	-0-	-2964	-0-				Y	NO RPT			4
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-				Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
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	165 9	Y	150	148 0		2
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8795				Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244			
04	5070 X	3908	-0-	-1162	-0-	29 1	3592 3	287 9	Y	261	260 0		4
						36 1	3651 3	312 9	Y	284	282 0	1 8	5
05	4898 X	3999	-0-	-899	-0-	53 1	3303 3	292 9	Y	265	264 0		6
						55 1	3125 3	273 9	Y	248	246 0	2 1	6
06	4620 X	3648	-0-	-972	-0-	2 1	93 3	9 9	Y	8	10 0		4
07	4588 X	3453	-0-	-1135	-0-				Y	NO RPT			4
08	4588 X	104	-0-	-4484	-0-				Y	NO RPT			4
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-				Y	NO RPT			4

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
04	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	77 1	9488 3	Y	965	956 0	12
						2 4	1062 9				
05	8029 X	1246	-0-	-6783	-0-	11 1	1088 3	Y	134	142 0	4
						147 9					
06	7770 X	123	-0-	-7647	-0-	2 1	89 3	Y	29	30 0	3
						32 9					
07	10974 X	23	-0-	-10951	-0-	15 3	8 9	Y	7	7 0	3
08	10974 X	277	-0-	-10697	-0-	4 1	208 3	Y	59	58 0	4
						65 9					
09	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365	COMPL. DATE 06/24/2013	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 8577	- 12826			
04	3780 X	3519	-0-	-261	-0-	28 1	3430 3	Y	55	57 0	2
						61 9					
05	3906 X	3545	-0-	-361	-0-	32 1	3322 3	Y	174	172 0	3
						191 9				1 8	
06	3990 X	3177	-0-	-813	-0-	49 1	3027 3	Y	92	93 0	2
						101 9					
07	4123 X	3048	-0-	-1075	-0-	52 1	2908 3	Y	80	80 0	1
						88 9				1 1	
08	4123 X	2832	-0-	-1291	-0-	51 1	2613 3	Y	153	153 0	1
						168 9					
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493	- 12995			
04	4230 X	3401	-0-	-829	-0-	25 1	3098 3	Y	253	252 0	6
						278 9					
05	4216 X	3217	-0-	-999	-0-	28 1	2918 3	Y	246	245 0	6
						271 9				1 8	
06	4080 X	2985	-0-	-1095	-0-	43 1	2676 3	Y	242	241 0	7
						266 9					
07	4216 X	2908	-0-	-1308	-0-	46 1	2574 3	Y	262	261 0	6
						288 9				2 1	
08	3782 X	84	-0-	-3698	-0-	2 1	74 3	Y	7	9 0	4
						8 9					
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360			
04	18840 X	13228	-0-	-5612	-0-	97 1	11926 3	Y	1094	1084 0	10
						2 4	1203 9				
05	18879 X	3285	-0-	-15594	-0-	28 1	2932 3	Y	295	303 0	2
						325 9					
06	17820 X	4473	-0-	-13347	-0-	68 1	4183 3	Y	202	202 0	2
						222 9					
07	18042 X	6616	-0-	-11426	-0-	107 1	6005 3	Y	458	453 0	4
						504 9				3 1	
08	13671 X	7245	-0-	-6426	-0-	129 1	6588 3	Y	480	479 0	5
						528 9					
09	13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			Y	NO RPT		5

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
04	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	74	1	9054	3	Y	755	747	0	12
						831	9							
05	9021 X	642	-0-	-8379	-0-	6	1	558	3	Y	71	77	0	6
						78	9							
06	6690 X	187	-0-	-6503	-0-	2	1	162	3	Y	21	21	0	6
						23	9							
07	10292 X	103	-0-	-10189	-0-	2	1	92	3	Y	8	11	0	3
						9	9							
08	10292 X	528	-0-	-9764	-0-	9	1	464	3	Y	50	50	0	3
						55	9							
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8791 - 14511				
04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	80	1	9894	3	Y	1009	1005	0	11
						2	4	1110	9					
05	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	108	1	11155	3	Y	1013	1014	0	10
						2	4	1114	9					
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	186	1	11547	3	Y	1029	1030	0	9
						2	4	1132	9					
07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	198	1	11174	3	Y	1014	1006	0	9
						1115	9					7	1	
08	12369 X	10554	-0-	-1815	-0-	183	1	9344	3	Y	934	934	0	9
						1027	9							
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-			-0-
08	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	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				
04	4860 X	1463	-0-	-3397	-0-	11	1	1383	3	Y	63	63	0	7
						69	9							
05	4774 X	3029	-0-	-1745	-0-	27	1	2860	3	Y	129	129	0	7
						142	9							
06	4590 X	1072	-0-	-3518	-0-	14	1	889	3	Y	154	154	0	7
						169	9							
07	4588 X	1916	-0-	-2672	-0-	30	1	1685	3	Y	183	181	0	8
						201	9					1	1	
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	2931	3	Y	240	239	0	9
						264	9							
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			9

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	* EOM BALANCE
04	7350 X	4437	-0-	-2913	-0-	33 364	1 9	4040	3	Y	331	327 0	4
05	8091 X	6057	-0-	-2034	-0-	53 473	1 9	5531	3	Y	430	430 0	4
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	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816			
04	34770 X	33918	-0-	-852	-0-	254 2	1 4	31301	3	Y	2146	2162 0 1 8	18
05	45167 X	32733	-0-	-12434	-0-	293 2	1 4	30324	3	Y	1922	1926 0	14
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	NO RPT	-0-	-33930	-0-			1552	9	Y	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 9060 - 14514			
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	6360	3	Y	10	9 0	1
05	6293 X	5800	-0-	-493	-0-	55 94	1 9	5651	3	Y	85	83 0	3
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857			
04	39150 X	28663	-0-	-10487	-0-	219 2	1 4	26947	3	Y	1359	1358 0 1 8	11
05	37603 X	28260	-0-	-9343	-0-	258 2	1 4	26568	3	Y	1302	1304 0	9
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	NO RPT	-0-	-28650	-0-			1156	9	Y	NO RPT		8

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT				-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938						
04	39000 X	26716	-0-	-12284	-0-	204	1	25100	3	Y	1282	1284	0	1	8	12
						2	4	1410	9							
05	40300 X	26463	-0-	-13837	-0-	241	1	24856	3	Y	1240	1242	0			10
						2	4	1364	9							
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	NO RPT	-0-	-26730	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455 - 13831						
04	270 X	19	-0-	-251	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8538 - 13694						
04	45120 X	27321	-0-	-17799	-0-	208	1	25611	3	Y	1364	1364	0	1	8	7
						2	4	1500	9							
05	40052 X	27596	-0-	-12456	-0-	251	1	25859	3	Y	1349	1350	0			6
						2	4	1484	9							
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	NO RPT	-0-	-27330	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8586 - 13752						
04	3930 X	2822	-0-	-1108	-0-	19	1	2330	3	Y	430	435	0			10
						473	9									
05	3844 X	2811	-0-	-1033	-0-	23	1	2335	3	Y	412	412	0			10
						453	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					10

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 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
04	58050 X	36210	-0-	-21840	-0-	277 1	34150 3	1779 9	Y	1617	1618 0	1 8	11
						4 4	1779 9						
05	56854 X	34441	-0-	-22413	-0-	314 1	32377 3	1748 9	Y	1589	1591 0		9
						2 4	1748 9						
06	48900 X	28826	-0-	-20074	-0-	435 1	26872 3	1517 9	Y	1379	1381 0		7
						2 4	1517 9						
07	41540 X	30142	-0-	-11398	-0-	500 1	28199 3	1441 9	Y	1310	1300 0	9 1	7
						2 4	1441 9				1 8		
08	41540 X	25831	-0-	-15709	-0-	470 1	24035 3	1324 9	Y	1204	1201 0	1 8	9
						2 4	1324 9						
09	36210 X	NO RPT	-0-	-36210	-0-				Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638			
04	5940 X	4201	-0-	-1739	-0-	31 1	3814 3	356 9	Y	324	324 0		3
						36 1	3644 3	326 9				1 8	2
05	6138 X	4006	-0-	-2132	-0-	57 1	3515 3	360 9	Y	296	296 0		2
						61 1	3390 3	340 9				2 1	2
06	5940 X	3932	-0-	-2008	-0-	87 1	4439 3	425 9	Y	327	327 0		2
						87 1	4439 3						3
07	6138 X	3791	-0-	-2347	-0-	425 9			Y	309	307 0		2
													3
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-				Y	386	385 0		3
													3
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925			
04	77490 X	56773	-0-	-20717	-0-	427 1	52579 3	3763 9	Y	3421	3427 0	2 8	33
						4 4	3763 9					1 8	27
05	72633 X	63031	-0-	-9602	-0-	571 1	58996 3	3460 9	Y	3145	3150 0		27
						4 4	3460 9						28
06	66450 X	59445	-0-	-7005	-0-	883 1	54603 3	3955 9	Y	3595	3594 0		28
						4 4	3955 9					23 1	23
07	67704 X	54508	-0-	-13196	-0-	889 1	50115 3	3500 9	Y	3182	3162 0		23
						4 4	3500 9				2 8		30
08	63023 X	48945	-0-	-14078	-0-	870 1	44440 3	3631 9	Y	3301	3292 0	2 8	30
						4 4	3631 9						30
09	60990 X	NO RPT	-0-	-60990	-0-				Y	NO RPT			30
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687			
04	34350 X	29674	-0-	-4676	-0-	229 1	28193 3	1250 9	Y	1136	1140 0		9
						2 4	1250 9						7
05	35495 X	32142	-0-	-3353	-0-	297 1	30583 3	1260 9	Y	1145	1147 0		7
						2 4	1260 9						5
06	34350 X	30308	-0-	-4042	-0-	462 1	28568 3	1276 9	Y	1160	1162 0		5
						2 4	1276 9					9 1	6
07	34937 X	30156	-0-	-4781	-0-	500 1	28218 3	1436 9	Y	1305	1294 0		6
						2 4	1436 9				1 8		7
08	32798 X	26965	-0-	-5833	-0-	490 1	25088 3	1385 9	Y	1259	1257 0	1 8	7
						2 4	1385 9						7
09	31590 X	NO RPT	-0-	-31590	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	26550 X	85	-0-	-26465	-0-	57	3	28	9	Y	25	27	0		1
05	27435 X	106	-0-	-27329	-0-	1	1	69	3	Y	33	33	0		1
06	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	36	9								
07	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	129	1	7929	3	Y	745	740	0		6
08	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	820	9	161	1	Y	919	911	0	7 1	7
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	1011	9	206	1	Y	658	658	0		7
						724	9								
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 8920	- 14880						
04	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	183	1	22498	3	Y	1263	1263	0	1 8	9
05	25048 X	24051	-0-	-997	-0-	2	4	1389	9						
06	24240 X	22155	-0-	-2085	-0-	217	1	22458	3	Y	1249	1252	0		6
07	24800 X	22011	-0-	-2789	-0-	2	4	1374	9						
08	24800 X	19324	-0-	-5476	-0-	333	1	20603	3	Y	1106	1108	0		4
09	24000 X	NO RPT	-0-	-24000	-0-	2	4	1217	9						
						362	1	20441	3	Y	1096	1086	0	8 1	5
						2	4	1206	9						
						348	1	17794	3	Y	1073	1071	0	1 8	6
						2	4	1180	9						
										Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 9082	- 15035						
04	49230 X	36463	-0-	-12767	-0-	277	1	34095	3	Y	1897	1896	0	1 8	18
05	48484 X	34880	-0-	-13604	-0-	4	4	2087	9						
06	46920 X	31143	-0-	-15777	-0-	316	1	32587	3	Y	1795	1797	0		16
07	39122 X	32952	-0-	-6170	-0-	2	4	1975	9						
08	38161 X	29104	-0-	-9057	-0-	469	1	28980	3	Y	1538	1542	0		12
09	36450 X	NO RPT	-0-	-36450	-0-	2	4	1692	9						
						544	1	30664	3	Y	1584	1571	0	11 1	13
						2	4	1742	9						
						528	1	26995	3	Y	1435	1432	0	1 8	15
						2	4	1579	9						
										Y	NO RPT				15
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9310	- 14709						
04	17130 X	6355	-0-	-10775	-0-	48	1	5957	3	Y	318	326	0		3
05	17701 X	14912	-0-	-2789	-0-	350	9								
06	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	134	1	13890	3	Y	805	801	0		7
07	17081 X	16542	-0-	-539	-0-	2	4	886	9						
08	17081 X	14744	-0-	-2337	-0-	249	1	15374	3	Y	949	949	0		7
09	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-	2	4	1044	9						
						276	1	15551	3	Y	648	646	0	5 1	4
						2	4	713	9						
						270	1	13815	3	Y	597	598	0		3
						2	4	657	9						
										Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH		8503 PERF. 8964 - 11921			
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		
04	18690 X	9789	-0-	-8901	-0-	73 1 710 9	9006 3	Y	645	645 0			6
05	19313 X	9934	-0-	-9379	-0-	89 1 661 9	9184 3	Y	601	603 0			4
06	10230 X	9237	-0-	-993	-0-	137 1 624 9	8476 3	Y	567	569 0			2
07	10571 X	8459	-0-	-2112	-0-	138 1 557 9	7764 3	Y	506	504 0	4 1		-0-
08	10571 X	8020	-0-	-2551	-0-	147 1 334 9	7539 3	Y	304	304 0			-0-
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8890 - 14158			
04	37170 X	25470	-0-	-11700	-0-	194 1 2 4	23900 3	Y	1249	1249 0	1 8		7
05	29295 X	23864	-0-	-5431	-0-	217 1 2 4	22435 3	Y	1100	1103 0			4
06	28350 X	21422	-0-	-6928	-0-	323 1 2 4	19955 3	Y	1038	1039 0			3
07	26815 X	21264	-0-	-5551	-0-	351 1 2 4	19776 3	Y	1032	1024 0	7 1		3
08	26815 X	20998	-0-	-5817	-0-	384 1 2 4	19622 3	Y	900	898 0			5
09	25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-		990 9	Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH		8493 PERF. 8978 - 14024			
04	29520 X	23758	-0-	-5762	-0-	180 1 2 4	22188 3	Y	1262	1262 0	1 8		6
05	30504 X	21966	-0-	-8538	-0-	197 1 2 4	20404 3	Y	1239	1240 0			5
06	29520 X	19671	-0-	-9849	-0-	294 1 2 4	18153 3	Y	1111	1113 0			3
07	24893 X	19133	-0-	-5760	-0-	313 1 2 4	17616 3	Y	1093	1084 0	8 1		3
08	24893 X	18880	-0-	-6013	-0-	343 1 2 4	17495 3	Y	945	944 0			4
09	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-		1040 9	Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 9177 - 14028			
04	19710 X	17062	-0-	-2648	-0-	129 1 2 4	15913 3	Y	925	926 0			10
05	20367 X	15396	-0-	-4971	-0-	138 1 2 4	14246 3	Y	918	920 0			8
06	19710 X	13571	-0-	-6139	-0-	201 1 2 4	12426 3	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	Y	784	784 0			6
09	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-		862 9	Y	NO RPT				6

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID ->	271866	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8711	- 14213				
04		4649 X	4649	-0-	-0-		34 1	4157	3	Y	416	415	0			1
							458 9									
05		5549 X	4595	-0-	-954	-0-	40 1	4106	3	Y	408	408	0			1
							449 9									
06		5370 X	4525	-0-	-845	-0-	65 1	4029	3	Y	392	392	0			1
							431 9									
07		5487 X	4199	-0-	-1288	-0-	67 1	3780	3	Y	320	317	0	2	1	2
							352 9									
08		4991 X	4126	-0-	-865	-0-	73 1	3749	3	Y	276	276	0			2
							304 9									
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID ->	271867	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8627	- 14377				
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	27 1	3300	3	Y	340	339	0			2
							374 9									
05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	36 1	3694	3	Y	206	207	0			1
							227 9									
06		4320 X	3775	-0-	-545	-0-	57 1	3499	3	Y	199	199	0			1
							219 9									
07		4464 X	3579	-0-	-885	-0-	59 1	3283	3	Y	215	213	0	2	1	1
							237 9									
08		4464 X	3505	-0-	-959	-0-	63 1	3219	3	Y	203	203	0			1
							223 9									
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID ->	271868	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	9128	- 14729				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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.	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				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID ->	271873	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9797	- 14032				
04		2070 X	278	-0-	-1792	-0-	2 1	264	3	Y	11	11	0			9
							12 9									
05		1922 X	237	-0-	-1685	-0-	2 1	215	3	Y	18	19	0			8
							20 9									
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
							110 9									
08		2046 X	961	-0-	-1085	-0-	17 1	850	3	Y	85	84	0			8
							94 9									
09		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178					
M O	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
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	12	1	1520	3	Y	244	244	0	4
						268	9							
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	12	1	1264	3	Y	173	173	0	3
						190	9						1 8	
06	1170 X	1100	-0-	-70	-0-	14	1	875	3	Y	192	191	0	4
						211	9							
07	1860 N	974	-0-	-886	-0-	14	1	772	3	Y	171	170	0	4
						188	9						1 1	
08	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	23	1	1164	3	Y	142	141	0	5
						156	9							
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081					
04	25350 X	12905	-0-	-12445	-0-	100	1	12254	3	Y	499	500	0	-0-
						2	4	549	9					
05	26195 X	13205	-0-	-12990	-0-	120	1	12421	3	Y	602	601	0	1
						2	4	662	9					
06	20280 X	14652	-0-	-5628	-0-	222	1	13706	3	Y	656	657	0	-0-
						2	4	722	9					
07	16461 X	15055	-0-	-1406	-0-	252	1	14168	3	Y	575	571	0	-0-
						2	4	633	9				4 1	
08	14570 X	12907	-0-	-1663	-0-	238	1	12168	3	Y	454	454	0	-0-
						2	4	499	9					
09	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
04	25290 X	19395	-0-	-5895	-0-	147	1	18127	3	Y	1017	1018	0	6
						2	4	1119	9					
05	24211 X	18106	-0-	-6105	-0-	163	1	16829	3	Y	1011	1013	0	4
						2	4	1112	9					
06	22710 X	16093	-0-	-6617	-0-	241	1	14870	3	Y	891	894	0	1
						2	4	980	9					
07	20057 X	15712	-0-	-4345	-0-	257	1	14462	3	Y	901	894	0	1
						2	4	991	9				7 1	
08	20057 X	15394	-0-	-4663	-0-	280	1	14333	3	Y	708	709	0	-0-
						2	4	779	9					
09	19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
04	47850 X	35242	-0-	-12608	-0-	268	1	32942	3	Y	1844	1845	0	11
						4	4	2028	9				1 8	
05	48763 X	36036	-0-	-12727	-0-	327	1	33673	3	Y	1849	1849	0	11
						2	4	2034	9					
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	NO RPT	-0-	-35250	-0-					Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH		8259 PERF. 8823 - 13107						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	34920 X	29481	-0-	-5439	-0-	224	1	27518	3	Y	1579	1577	0	1	8	16
						2	4	1737	9							
05	36084 X	28935	-0-	-7149	-0-	262	1	27081	3	Y	1445	1447	0			14
						2	4	1590	9							
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	9	1	10
						2	4	1307	9			1	8			
08	30473 X	22902	-0-	-7571	-0-	416	1	21254	3	Y	1118	1116	0	1	8	11
						2	4	1230	9							
09	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH		8258 PERF. 9308 - 13507						
04	34860 X	29643	-0-	-5217	-0-	223	1	27395	3	Y	1839	1837	0	1	8	21
						2	4	2023	9							
05	32395 X	28361	-0-	-4034	-0-	254	1	26227	3	Y	1707	1710	0			18
						2	4	1878	9							
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	10	1	14
						2	4	1597	9			1	8			
08	30628 X	23357	-0-	-7271	-0-	421	1	21550	3	Y	1258	1256	0	1	8	15
						2	4	1384	9							
09	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					15
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH		9974 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH		9049 PERF. 8999 - 14609						
04	116160 X	48900	-0-	-67260	-0-	369	1	45385	3	Y	2856	2860	0	1	8	28
						4	4	3142	9							
05	120032 X	49095	-0-	-70937	-0-	443	1	45674	3	Y	2704	2706	0			26
						4	4	2974	9							
06	85770 X	43173	-0-	-42597	-0-	648	1	39984	3	Y	2306	2311	0			21
						4	4	2537	9							
07	61690 X	39152	-0-	-22538	-0-	646	1	36392	3	Y	1920	1909	0	14	1	17
						2	4	2112	9			1	8			
08	60202 X	35802	-0-	-24400	-0-	643	1	32866	3	Y	2083	2076	0	1	8	23
						2	4	2291	9							
09	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					23
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH		3010 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9214	- 14780					
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
04	105810 X	39922	-0-	-65888	-0-	310 1 4 4	38166 3 1442 9	1311	Y	1312	0	1 8	13
05	108190 X	37782	-0-	-70408	-0-	350 1 2 4	36162 3 1268 9	1153	Y	1158	0		8
06	73860 X	31936	-0-	-41924	-0-	492 1 2 4	30411 3 1031 9	937	Y	940	0		5
07	51925 X	28314	-0-	-23611	-0-	477 1 2 4	26880 3 955 9	868	Y	864	0	6 1	3
08	50282 X	24264	-0-	-26018	-0-	449 1 2 4	22951 3 862 9	784	Y	783	0		4
09	39930 X	NO RPT	-0-	-39930	-0-				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9073	- 14550					
04	104370 X	53948	-0-	-50422	-0-	407 1 4 4	50139 3 3398 9	3089	Y	3090	0	2 8	28
05	99138 X	51060	-0-	-48078	-0-	460 1 4 4	47470 3 3126 9	2842	Y	2847	0		23
06	87570 X	44382	-0-	-43188	-0-	664 1 4 4	41015 3 2699 9	2454	Y	2458	0		19
07	63581 X	41029	-0-	-22552	-0-	671 1 2 4	37801 3 2555 9	2323	Y	2307	0	17 1	17
08	60326 X	34752	-0-	-25574	-0-	623 1 2 4	31841 3 2286 9	2078	Y	2074	0	1 8	20
09	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-0-				Y	NO RPT			20
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 12/26/2012	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH 3004	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 12/24/2012	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH 2989	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8939 - 15389					
04	33333 X	33333	-0-	-0-	-0-	249 1	30630 3	Y	2229	2229 0	1 8	17
						2 4	2452 9					
05	41757 X	32291	-0-	-9466	-0-	287 1	29677 3	Y	2114	2117 0		14
						2 4	2325 9					
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	NO RPT	-0-	-33330	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 8876 - 15076					
04	71340 X	9734	-0-	-61606	-0-	62 1	7575 3	Y	1906	1890 0	1 8	18
						2097 9						
05	73718 X	13927	-0-	-59791	-0-	106 1	10916 3	Y	2639	2633 0		24
						2 4	2903 9					
06	71340 X	21989	-0-	-49351	-0-	327 1	20221 3	Y	1308	1321 0		11
						2 4	1439 9					
07	20274 X	11783	-0-	-8491	-0-	196 1	11047 3	Y	491	494 0	4 1	4
						540 9						
08	13919 X	3062	-0-	-10857	-0-	56 1	2854 3	Y	138	140 0		2
						152 9						
09	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8749 - 15073					
04	88380 X	33973	-0-	-54407	-0-	248 1	30586 3	Y	2852	2853 0	1 8	24
						2 4	3137 9					
05	91326 X	33267	-0-	-58059	-0-	291 1	30007 3	Y	2697	2700 0		21
						2 4	2967 9					
06	88380 X	28925	-0-	-59455	-0-	430 1	26578 3	Y	1741	1751 0		11
						2 4	1915 9					
07	35030 X	32380	-0-	-2650	-0-	530 1	29894 3	Y	1776	1763 0	13 1	10
						2 4	1954 9			1 8		
08	35030 X	26063	-0-	-8967	-0-	469 1	23987 3	Y	1459	1459 0	1 8	9
						2 4	1605 9					
09	33900 X	NO RPT	-0-	-33900	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016			
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	
04	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	249 1	30693 3	Y	2625	2626 0	1 8	24	
						2 4	2888 9						
05	37572 X	33900	-0-	-3672	-0-	298 1	30788 3	Y	2556	2559 0		21	
						2 4	2812 9						
06	36360 X	32140	-0-	-4220	-0-	478 1	29542 3	Y	1925	1932 0		14	
						2 4	2118 9						
07	35030 X	31855	-0-	-3175	-0-	521 1	29364 3	Y	1789	1778 0	13 1	11	
						2 4	1968 9			1 8			
08	34968 X	26851	-0-	-8117	-0-	481 1	24575 3	Y	1630	1627 0	1 8	13	
						2 4	1793 9						
09	33840 X	NO RPT	-0-	-33840	-0-			Y	NO RPT			13	
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375			
04	76110 X	30134	-0-	-45976	-0-	229 1	28189 3	Y	1558	1558 0	1 8	14	
						2 4	1714 9						
05	78647 X	30983	-0-	-47664	-0-	281 1	29069 3	Y	1483	1485 0		12	
						2 4	1631 9						
06	76110 X	30569	-0-	-45541	-0-	468 1	28889 3	Y	1100	1104 0		8	
						2 4	1210 9						
07	35061 X	32411	-0-	-2650	-0-	546 1	30797 3	Y	969	962 0	7 1	7	
						2 4	1066 9			1 8			
08	32705 X	27324	-0-	-5381	-0-	507 1	25910 3	Y	823	823 0		7	
						2 4	905 9						
09	31860 X	NO RPT	-0-	-31860	-0-			Y	NO RPT			7	
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742			
04	14B2 EXT	42155	-0-	42155	436260	304 1	37402 3	Y	4041	4040 0	2 8	35	
						4 4	4445 9						
05	14B2 EXT	41578	-0-	41578	477838	359 1	36975 3	Y	3855	3860 0	1 8	29	
						3 4	4241 9						
06	14B2 EXT	36305	-0-	36305	514143	530 1	32719 3	Y	2776	2787 0		18	
						2 4	3054 9						
07	534127 X	19984	-0-	-514143	-0-	321 1	18082 3	Y	1435	1437 0	10 1	5	
						2 4	1579 9			1 8			
08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	345 1	17659 3	Y	1437	1433 0	1 8	8	
						2 4	1581 9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8	
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080			
04	14B2 EXT	37018	-0-	37018	443812	273 1	33609 3	Y	2847	2852 0	1 8	29	
						4 4	3132 9						
05	14B2 EXT	36729	-0-	36729	480541	324 1	33456 3	Y	2679	2682 0		26	
						2 4	2947 9						
06	SHUT IN	27815	-0-	27815	508356	413 1	25505 3	Y	1723	1732 0		17	
						2 4	1895 9						
07	525895 X	17539	-0-	-508356	-0-	286 1	16100 3	Y	1046	1043 0	8 1	11	
						2 4	1151 9			1 8			
08	46345 X	23352	-0-	-22993	-0-	427 1	21854 3	Y	972	969 0	1 8	13	
						2 4	1069 9						
09	37020 X	NO RPT	-0-	-37020	-0-			Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8942	- 15142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60300 X	115	-0-	-60185	-0-	1 1	105 3	Y	8	8 0			4
05	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-	9 9		Y	-0-	4 0			-0-
06	60300 X	72	-0-	-60228	-0-	2 1	64 3	Y	5	4 0			1
07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	6 9	6931 3	Y	269	266 0	2 1		2
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	122 1	6890 3	Y	559	554 0			7
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	296 9		Y	NO RPT				7
09						615 9							
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8858	- 14932					
04	51930 X	28530	-0-	-23400	-0-	207 1	25519 3	Y	2547	2546 0	1 8		24
05	53661 X	29490	-0-	-24171	-0-	2 4	2802 9	Y	2543	2545 0			22
06	30339 X	30339	-0-	-0-	-0-	256 1	26435 3	Y	1917	1923 0			16
07	32035 X	32035	-0-	-0-	-0-	2 4	2797 9	Y	1896	1882 0	14 1		15
08	30070 X	27705	-0-	-2365	-0-	450 1	27778 3	Y	1552	1553 0	1 8		13
09	31260 X	NO RPT	-0-	-31260	-0-	2 4	2109 9	Y	NO RPT				13
09						499 1	25497 3	Y					
09						2 4	1707 9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 9169	- 14871					
04	105000 X	53738	-0-	-51262	-0-	408 1	50209 3	Y	2834	2836 0	1 8		27
05	101587 X	50224	-0-	-51363	-0-	4 4	3117 9	Y	2631	2635 0			23
06	79800 X	43326	-0-	-36474	-0-	454 1	46872 3	Y	2220	2226 0			17
07	61318 X	40586	-0-	-20732	-0-	4 4	2894 9	Y	2119	2104 0	15 1		16
08	61318 X	34671	-0-	-26647	-0-	667 1	37586 3	Y	1800	1799 0	1 8		16
09	53730 X	NO RPT	-0-	-53730	-0-	2 4	2331 9	Y	NO RPT				16
09						628 1	32061 3	Y					
09						2 4	1980 9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 9098	- 13781					
04	38820 X	36880	-0-	-1940	-0-	278 1	34254 3	Y	2131	2129 0	1 8		19
05	40114 X	34834	-0-	-5280	-0-	4 4	2344 9	Y	1495	1503 0			11
06	38820 X	31489	-0-	-7331	-0-	318 1	32869 3	Y	1265	1267 0			9
07	38099 X	30426	-0-	-7673	-0-	2 4	1645 9	Y	1243	1233 0	9 1		9
08	38099 X	26764	-0-	-11335	-0-	479 1	29616 3	Y	1192	1189 0	1 8		11
09	36870 X	NO RPT	-0-	-36870	-0-	2 4	1392 9	Y	NO RPT				11
09						507 1	28550 3	Y					
09						2 4	1367 9						
09						488 1	24963 3	Y					
09						2 4	1311 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002			
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
04	42720 X	36482	-0-	-6238	-0-	276 1	33989 3	Y	2012	2014 0	1 8		24
						4 4	2213 9						
05	44144 X	36301	-0-	-7843	-0-	332 1	34262 3	Y	1550	1556 0			18
						2 4	1705 9						
06	42600 X	33470	-0-	-9130	-0-	501 1	30987 3	Y	1800	1798 0			20
						2 4	1980 9						
07	37696 X	32039	-0-	-5657	-0-	534 1	30113 3	Y	1264	1260 0	9 1		14
						2 4	1390 9			1 8			
08	37696 X	28268	-0-	-9428	-0-	516 1	26398 3	Y	1229	1225 0	1 8		17
						2 4	1352 9						
09	36480 X	NO RPT	-0-	-36480	-0-			Y	NO RPT				17

PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697			
04	67830 X	55492	-0-	-12338	-0-	422 1	51921 3	Y	2859	2863 0	1 8		24
						4 4	3145 9						
05	70091 X	55159	-0-	-14932	-0-	503 1	51940 3	Y	2465	2471 0			18
						4 4	2712 9						
06	67830 X	51320	-0-	-16510	-0-	777 1	47979 3	Y	2327	2330 0			15
						4 4	2560 9						
07	58745 X	50902	-0-	-7843	-0-	847 1	47731 3	Y	2109	2095 0	15 1		13
						4 4	2320 9			1 8			
08	57350 X	43057	-0-	-14293	-0-	788 1	40267 3	Y	1816	1814 0	1 8		14
						4 4	1998 9						
09	55500 X	NO RPT	-0-	-55500	-0-			Y	NO RPT				14

PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552			
04	23242 X	23242	-0-	-0-	-0-	178 1	21903 3	Y	1054	1055 0			8
						2 4	1159 9						
05	30287 X	23882	-0-	-6405	-0-	218 1	22512 3	Y	1045	1047 0			6
						2 4	1150 9						
06	29310 X	22652	-0-	-6658	-0-	344 1	21237 3	Y	972	973 0			5
						2 4	1069 9						
07	28985 X	23162	-0-	-5823	-0-	385 1	21716 3	Y	963	956 0	7 1		4
						2 4	1059 9			1 8			
08	27497 X	19445	-0-	-8052	-0-	356 1	18172 3	Y	832	832 0			4
						2 4	915 9						
09	23610 X	NO RPT	-0-	-23610	-0-			Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698			
04	76650 X	50766	-0-	-25884	-0-	388 1	47814 3	Y	2327	2331 0	1 8		20
						4 4	2560 9						
05	52599 X	52599	-0-	-0-	-0-	483 1	49846 3	Y	2060	2065 0			15
						4 4	2266 9						
06	47880 X	47367	-0-	-513	-0-	723 1	44687 3	Y	1775	1777 0			13
						4 4	1953 9						
07	52452 X	47925	-0-	-4527	-0-	801 1	45151 3	Y	1792	1779 0	13 1		12
						2 4	1971 9			1 8			
08	52607 X	44280	-0-	-8327	-0-	811 1	41429 3	Y	1851	1846 0	1 8		16
						4 4	2036 9						
09	50910 X	NO RPT	-0-	-50910	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835			
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
04	25650 X	11841	-0-	-13809	-0-	90 1 2 4	11090 3 659 9	Y	599	601 0	3
05	26505 X	12017	-0-	-14488	-0-	109 1 2 4	11286 3 620 9	Y	564	566 0	1
06	25650 X	10885	-0-	-14765	-0-	165 1 543 9	10177 3	Y	494	495 0	-0-
07	20553 X	10736	-0-	-9817	-0-	179 1 499 9	10058 3	Y	454	451 0	3 1 -0-
08	18414 X	9084	-0-	-9330	-0-	164 1 497 9	8423 3	Y	452	451 0	1
09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718			
04	29190 X	22864	-0-	-6326	-0-	179 1 2 4	22047 3 636 9	Y	578	578 0	2
05	29233 X	21515	-0-	-7718	-0-	201 1 2 4	20744 3 568 9	Y	516	516 0	2
06	28290 X	19325	-0-	-8965	-0-	300 1 2 4	18530 3 493 9	Y	448	448 0	2
07	26071 X	18408	-0-	-7663	-0-	313 1 2 4	17655 3 438 9	Y	398	395 0	3 1 2
08	24738 X	15759	-0-	-8979	-0-	294 1 2 4	15046 3 417 9	Y	379	380 0	1
09	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			
04	31170 X	22287	-0-	-8883	-0-	175 1 2 4	21561 3 549 9	Y	499	499 0	1
05	28458 X	20947	-0-	-7511	-0-	196 1 2 4	20267 3 482 9	Y	438	438 0	1
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	NO RPT	-0-	-22290	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			
04	42780 X	29187	-0-	-13593	-0-	222 1 2 4	27328 3 1635 9	Y	1486	1486 0	1 8 12
05	44206 X	29685	-0-	-14521	-0-	270 1 2 4	27819 3 1594 9	Y	1449	1451 0	10
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	NO RPT	-0-	-29190	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		40230 X	30467	-0-	-9763	-0-	228	1	28027	3	Y	2009	2011	0	1 8	17
							2	4	2210	9						
05		41571 X	28298	-0-	-13273	-0-	253	1	26074	3	Y	1790	1793	0		14
							2	4	1969	9						
06		36030 X	28563	-0-	-7467	-0-	425	1	26231	3	Y	1732	1733	0		13
							2	4	1905	9						
07		33604 X	27184	-0-	-6420	-0-	442	1	24934	3	Y	1642	1631	0	12 1	11
							2	4	1806	9			1	8		
08		33604 X	22166	-0-	-11438	-0-	395	1	20162	3	Y	1461	1460	0	1 8	11
							2	4	1607	9						
09		30480 X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					Y	NO RPT				11

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845																
04		60749 X	60749	-0-	-0-	-0-	472	1	58042	3	Y	2026	2026	0	1 8	21
							6	4	2229	9						
05		72075 X	61177	-0-	-10898	-0-	568	1	58605	3	Y	1818	1822	0		17
							4	4	2000	9						
06		69750 X	55700	-0-	-14050	-0-	859	1	53090	3	Y	1588	1591	0		14
							4	4	1747	9						
07		66619 X	53670	-0-	-12949	-0-	904	1	51002	3	Y	1600	1588	0	12 1	13
							4	4	1760	9			1	8		
08		66464 X	44690	-0-	-21774	-0-	827	1	42245	3	Y	1467	1466	0	1 8	13
							4	4	1614	9						
09		60750 X	NO RPT	-0-	-60750	-0-					Y	NO RPT				13

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974																
04		70410 X	59009	-0-	-11401	-0-	459	1	56540	3	Y	1822	1822	0	1 8	13
							6	4	2004	9						
05		70215 X	58450	-0-	-11765	-0-	543	1	56070	3	Y	1666	1668	0		11
							4	4	1833	9						
06		67950 X	52768	-0-	-15182	-0-	816	1	50373	3	Y	1432	1434	0		9
							4	4	1575	9						
07		65007 X	50075	-0-	-14932	-0-	847	1	47736	3	Y	1353	1344	0	10 1	7
							4	4	1488	9			1	8		
08		64604 X	41595	-0-	-23009	-0-	771	1	39425	3	Y	1268	1266	0	1 8	8
							4	4	1395	9						
09		59010 X	NO RPT	-0-	-59010	-0-					Y	NO RPT				8

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510																
04		57210 X	43927	-0-	-13283	-0-	342	1	42086	3	Y	1359	1360	0	1 8	12
							4	4	1495	9						
05		59117 X	43156	-0-	-15961	-0-	400	1	41335	3	Y	1288	1291	0		9
							4	4	1417	9						
06		44850 X	39408	-0-	-5442	-0-	607	1	37497	3	Y	1184	1186	0		7
							2	4	1302	9						
07		46345 X	37782	-0-	-8563	-0-	637	1	35899	3	Y	1131	1121	0	8 1	8
							2	4	1244	9			1	8		
08		45818 X	32400	-0-	-13418	-0-	600	1	30665	3	Y	1030	1029	0	1 8	8
							2	4	1133	9						
09		43920 X	NO RPT	-0-	-43920	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906		- 18582				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		79740 X	74840	-0-	-4900	-0-	577	1	71009	3	Y	2953	2951	0	1	8	32
							6	4	3248	9							
05		83793 X	72567	-0-	-11226	-0-	670	1	69122	3	Y	2517	2525	0			24
							6	4	2769	9							
06		81090 X	65877	-0-	-15213	-0-	1010	1	62463	3	Y	2182	2187	0			19
							4	4	2400	9							
07		78864 X	62022	-0-	-16842	-0-	1041	1	58675	3	Y	2093	2078	0	15	1	18
							4	4	2302	9			1	8			
08		78833 X	52386	-0-	-26447	-0-	964	1	49282	3	Y	1942	1940	0	1	8	19
							4	4	2136	9							
09		74850 X	NO RPT	-0-	-74850	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8863		- 17563				
04		69990 X	60737	-0-	-9253	-0-	472	1	58072	3	Y	1988	1989	0	1	8	18
							6	4	2187	9							
05		72323 X	60554	-0-	-11769	-0-	562	1	57920	3	Y	1880	1883	0			15
							4	4	2068	9							
06		69990 X	54499	-0-	-15491	-0-	840	1	51878	3	Y	1615	1618	0			12
							4	4	1777	9							
07		66588 X	50808	-0-	-15780	-0-	856	1	48229	3	Y	1563	1551	0	11	1	12
							4	4	1719	9			1	8			
08		66154 X	44766	-0-	-21388	-0-	827	1	42310	3	Y	1477	1475	0	1	8	13
							4	4	1625	9							
09		60750 X	NO RPT	-0-	-60750	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985		- 16736				
04		57570 X	49260	-0-	-8310	-0-	385	1	47352	3	Y	1381	1381	0	1	8	14
							4	4	1519	9							
05		59489 X	49305	-0-	-10184	-0-	460	1	47444	3	Y	1270	1272	0			12
							4	4	1397	9							
06		57570 X	43118	-0-	-14452	-0-	667	1	41189	3	Y	1144	1146	0			10
							4	4	1258	9							
07		54002 X	43036	-0-	-10966	-0-	729	1	41110	3	Y	1086	1078	0	8	1	9
							2	4	1195	9			1	8			
08		52421 X	37273	-0-	-15148	-0-	693	1	35438	3	Y	1036	1033	0	1	8	11
							2	4	1140	9							
09		49260 X	NO RPT	-0-	-49260	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660		- 14735				
04		27300 X	15644	-0-	-11656	-0-	121	1	14937	3	Y	531	532	0			4
							2	4	584	9							
05		28210 X	15099	-0-	-13111	-0-	140	1	14422	3	Y	486	486	0			4
							2	4	535	9							
06		27300 X	13523	-0-	-13777	-0-	209	1	12891	3	Y	383	385	0			2
							2	4	421	9							
07		22878 X	12770	-0-	-10108	-0-	219	1	12369	3	Y	165	165	0	1	1	1
							182	9									
08		20646 X	12055	-0-	-8591	-0-	225	1	11509	3	Y	290	289	0			2
							2	4	319	9							
09		15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296		- 17047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	62070 X	58633	-0-	-3437	-0-	454	1	55901	3	Y	2066	2064	0	1	8	15
						5	4	2273	9							
05	64139 X	52985	-0-	-11154	-0-	489	1	50509	3	Y	1803	1808	0			10
						4	4	1983	9							
06	62070 X	48264	-0-	-13806	-0-	742	1	45803	3	Y	1559	1562	0			7
						4	4	1715	9							
07	60574 X	49396	-0-	-11178	-0-	831	1	46821	3	Y	1582	1570	0	11	1	7
						4	4	1740	9			1	8			
08	60574 X	43419	-0-	-17155	-0-	799	1	40856	3	Y	1600	1596	0	1	8	10
						4	4	1760	9							
09	58620 X	NO RPT	-0-	-58620	-0-					Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8696		- 14707				
04	75750 X	30408	-0-	-45342	-0-	228	1	28111	3	Y	1879	1879	0	1	8	16
						2	4	2067	9							
05	78275 X	29801	-0-	-48474	-0-	267	1	27551	3	Y	1801	1804	0			13
						2	4	1981	9							
06	37590 X	35960	-0-	-1630	-0-	546	1	33687	3	Y	1568	1572	0			9
						2	4	1725	9							
07	34906 X	30451	-0-	-4455	-0-	504	1	28388	3	Y	1415	1406	0	10	1	7
						2	4	1557	9			1	8			
08	33325 X	27713	-0-	-5612	-0-	509	1	25986	3	Y	1105	1105	0	1	8	6
						2	4	1216	9							
09	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548		- 14751				
04	53160 X	32915	-0-	-20245	-0-	248	1	30488	3	Y	1979	1980	0	1	8	19
						2	4	2177	9							
05	54932 X	31798	-0-	-23134	-0-	286	1	29507	3	Y	1821	1824	0			16
						2	4	2003	9							
06	41370 X	20085	-0-	-21285	-0-	292	1	18013	3	Y	1616	1619	0			13
						2	4	1778	9							
07	36270 X	30833	-0-	-5437	-0-	504	1	28414	3	Y	1739	1723	0	13	1	15
						2	4	1913	9			1	8			
08	35650 X	29831	-0-	-5819	-0-	547	1	27956	3	Y	1205	1205	0	1	8	14
						2	4	1326	9							
09	32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-					Y	NO RPT					14
PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624		- 14634				
04	51480 X	25303	-0-	-26177	-0-	189	1	23279	3	Y	1666	1666	0	1	8	14
						2	4	1833	9							
05	51677 X	24427	-0-	-27250	-0-	218	1	22518	3	Y	1535	1538	0			11
						2	4	1689	9							
06	33090 X	21735	-0-	-11355	-0-	323	1	20001	3	Y	1281	1284	0			8
						2	4	1409	9							
07	27652 X	23919	-0-	-3733	-0-	391	1	21988	3	Y	1398	1387	0	10	1	8
						2	4	1538	9			1	8			
08	27652 X	22740	-0-	-4912	-0-	416	1	21273	3	Y	954	954	0			8
						2	4	1049	9							
09	25290 X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8438	PERF. 8552	-		15640						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	78150 X	36035	-0-	-42115	-0-	268	1 33031	3 2732	3 2732	Y	2484	2484	0	1 8	23	
05	80755 X	34667	-0-	-46088	-0-	309	1 31838	3 2518	3 2518	Y	2289	2293	0		19	
06	46350 X	31075	-0-	-15275	-0-	458	1 28342	3 2273	3 2273	Y	2066	2071	0		14	
07	40517 X	31906	-0-	-8611	-0-	521	1 29403	3 1980	3 1980	Y	1800	1790	0	13 1	10	
08	39122 X	30563	-0-	-8559	-0-	554	1 28318	3 1689	3 1689	Y	1535	1533	0	1 8	11	
09	36030 X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					Y	NO RPT				11	
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8726	-		15241						
04	52530 X	35194	-0-	-17336	-0-	259	1 31846	3 3087	3 3087	Y	2806	2806	0	1 8	26	
05	49817 X	34360	-0-	-15457	-0-	302	1 31156	3 2900	3 2900	Y	2636	2640	0		22	
06	41940 X	31853	-0-	-10087	-0-	464	1 28693	3 2694	3 2694	Y	2449	2452	0		19	
07	37107 X	31926	-0-	-5181	-0-	509	1 28721	3 2694	3 2694	Y	2449	2430	0	18 1	18	
08	37107 X	31930	-0-	-5177	-0-	574	1 29371	3 1983	3 1983	Y	1803	1804	0	1 8	16	
09	35190 X	NO RPT	-0-	-35190	-0-					Y	NO RPT				16	
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 8445	-		14909						
04	47550 X	25449	-0-	-22101	-0-	191	1 23534	3 1722	3 1722	Y	1565	1569	0	1 8	18	
05	36115 X	24316	-0-	-11799	-0-	218	1 22525	3 1571	3 1571	Y	1428	1431	0		15	
06	34050 X	22482	-0-	-11568	-0-	333	1 20618	3 1529	3 1529	Y	1390	1392	0		13	
07	30783 X	21674	-0-	-9109	-0-	353	1 19931	3 1388	3 1388	Y	1262	1254	0	9 1	11	
08	30690 X	19238	-0-	-11452	-0-	343	1 17547	3 1346	3 1346	Y	1224	1220	0	1 8	14	
09	25440 X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT				14	
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8105	-		14601						
04	42690 X	26509	-0-	-16181	-0-	194	1 23904	3 2409	3 2409	Y	2190	2193	0	1 8	21	
05	35247 X	25984	-0-	-9263	-0-	227	1 23431	3 2324	3 2324	Y	2113	2116	0		18	
06	32190 X	23257	-0-	-8933	-0-	337	1 20829	3 2089	3 2089	Y	1899	1902	0		15	
07	28365 X	22541	-0-	-5824	-0-	358	1 20173	3 2008	3 2008	Y	1825	1812	0	13 1	14	
08	28365 X	20057	-0-	-8308	-0-	348	1 17793	3 1914	3 1914	Y	1740	1736	0	1 8	17	
09	26520 X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 8228	- 14872			
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
04	48330 X	10162	-0-	-38168	-0-	78 1 2 4	9600 3 482 9	Y	438	439 0	1
05	19406 X	9555	-0-	-9851	-0-	87 1 474 9	8994 3	Y	431	432 0	-0-
06	17130 X	9855	-0-	-7275	-0-	151 1 404 9	9300 3	Y	367	367 0	-0-
07	15717 X	9526	-0-	-6191	-0-	160 1 345 9	9021 3	Y	314	312 0	2 1 -0-
08	13950 X	7868	-0-	-6082	-0-	144 1 362 9	7362 3	Y	329	329 0	-0-
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 9060	- 16139			
04	90210 X	42411	-0-	-47799	-0-	331 1 4 4	40737 3 1339 9	Y	1217	1218 0	11
05	57412 X	44587	-0-	-12825	-0-	414 1 4 4	42779 3 1390 9	Y	1264	1265 0	10
06	55560 X	41034	-0-	-14526	-0-	634 1 4 4	39208 3 1188 9	Y	1080	1083 0	7
07	50096 X	39762	-0-	-10334	-0-	673 1 2 4	37911 3 1176 9	Y	1069	1062 0	8 1 5
08	44578 X	34575	-0-	-10003	-0-	642 1 2 4	32817 3 1114 9	Y	1013	1011 0	1 8 6
09	43140 X	NO RPT	-0-	-43140	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 7907	PERF. 8126	- 14720			
04	44520 X	17094	-0-	-27426	-0-	126 1 2 4	15464 3 1502 9	Y	1365	1361 0	1 8 13
05	46004 X	17822	-0-	-28182	-0-	158 1 2 4	16292 3 1370 9	Y	1245	1248 0	10
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	NO RPT	-0-	-17250	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 9165	- 13906			
04	75300 X	35370	-0-	-39930	-0-	269 1 4 4	33163 3 1934 9	Y	1758	1751 0	1 8 16
05	77810 X	34928	-0-	-42882	-0-	325 1 2 4	33539 3 1062 9	Y	965	974 0	7
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	NO RPT	-0-	-35370	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960		- 13613	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	66900 X	30111	-0-	-36789	-0-	226 1	27867 3	Y	1833	1834	0	1 8	13
						2 4	2016 9						
05	69130 X	30618	-0-	-38512	-0-	274 1	28370 3	Y	1793	1794	0		12
						2 4	1972 9						
06	33000 X	24926	-0-	-8074	-0-	372 1	23013 3	Y	1399	1403	0		8
						2 4	1539 9						
07	34100 X	25205	-0-	-8895	-0-	412 1	23247 3	Y	1404	1393	0	10 1	8
						2 4	1544 9			1 8			
08	31992 X	28810	-0-	-3182	-0-	522 1	26715 3	Y	1428	1424	0	1 8	11
						2 4	1571 9						
09	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-			Y	NO RPT				11

PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175		- 14684	
04	79800 X	35361	-0-	-44439	-0-	264 1	32458 3	N	2395	2397	0	1 8	24
						4 4	2635 9						
05	82460 X	34696	-0-	-47764	-0-	309 1	31876 3	N	2281	2285	0		20
						2 4	2509 9						
06	43650 X	30885	-0-	-12765	-0-	458 1	28258 3	N	1970	1974	0		16
						2 4	2167 9						
07	42036 X	34442	-0-	-7594	-0-	558 1	31467 3	N	2195	2176	0	16 1	18
						2 4	2415 9			1 8			
08	39618 X	34661	-0-	-4957	-0-	617 1	31534 3	N	2280	2274	0	1 8	23
						2 4	2508 9						
09	35370 X	NO RPT	-0-	-35370	-0-			N	NO RPT				23

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937		- 14236	
04	76320 X	34198	-0-	-42122	-0-	255 1	31411 3	Y	2300	2301	0	1 8	24
						2 4	2530 9						
05	78864 X	31958	-0-	-46906	-0-	283 1	29157 3	Y	2287	2289	0		22
						2 4	2516 9						
06	38730 X	28931	-0-	-9799	-0-	426 1	26307 3	Y	1996	2000	0		18
						2 4	2196 9						
07	37045 X	31603	-0-	-5442	-0-	509 1	28726 3	Y	2151	2134	0	16 1	18
						2 4	2366 9			1 8			
08	35340 X	31985	-0-	-3355	-0-	565 1	28882 3	Y	2305	2298	0	1 8	24
						2 4	2536 9						
09	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	-0-			Y	NO RPT				24

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922		- 14518	
04	74040 X	37400	-0-	-36640	-0-	280 1	34463 3	Y	2412	2413	0	1 8	22
						4 4	2653 9						
05	76508 X	36592	-0-	-39916	-0-	327 1	33720 3	Y	2312	2315	0		19
						2 4	2543 9						
06	45120 X	32395	-0-	-12725	-0-	481 1	29699 3	Y	2012	2015	0		16
						2 4	2213 9						
07	45539 X	37462	-0-	-8077	-0-	608 1	34297 3	Y	2323	2303	0	17 1	18
						2 4	2555 9			1 8			
08	41137 X	38264	-0-	-2873	-0-	682 1	34879 3	Y	2455	2448	0	1 8	24
						2 4	2701 9						
09	37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-			Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH		9528 PERF.10056		- 16248	
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
04	106980 X	26730	-0-	-80250	-0-	201 1	24716 3	Y	1646	1644	0	1 8	16
						2 4	1811 9						
05	110546 X	24700	-0-	-85846	-0-	223 1	23026 3	Y	1317	1322	0		11
						2 4	1449 9						
06	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	420 1	25946 3	Y	1588	1587	0		12
						2 4	1747 9						
07	28644 X	27472	-0-	-1172	-0-	454 1	25594 3	Y	1293	1286	0	9 1	9
						2 4	1422 9			1 8			
08	28644 X	28421	-0-	-223	-0-	519 1	26535 3	Y	1241	1238	0	1 8	11
						2 4	1365 9						
09	29310 X	NO RPT	-0-	-29310	-0-			Y	NO RPT				11

PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH		9484 PERF.10222		- 16059	
04	158850 X	13289	-0-	-145561	-0-	100 1	12316 3	Y	792	799	0		7
						2 4	871 9						
05	164145 X	3678	-0-	-160467	-0-	33 1	3408 3	Y	215	220	0		2
						237 9							
06	50850 X	6149	-0-	-44701	-0-	73 1	4486 3	Y	1445	1434	0		13
						1590 9							
07	25823 X	11030	-0-	-14793	-0-	160 1	8983 3	Y	1715	1699	0	12 1	16
						1887 9				1 8			
08	25823 X	13252	-0-	-12571	-0-	225 1	11500 3	Y	1386	1387	0	1 8	14
						2 4	1525 9						
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-			Y	NO RPT				14

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH		9344 PERF. 9713		- 16067	
04	160530 X	10815	-0-	-149715	-0-	66 1	8173 3	Y	2342	2338	0	1 8	24
						2576 9							
05	165881 X	14912	-0-	-150969	-0-	126 1	13002 3	Y	1620	1629	0		15
						2 4	1782 9						
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	18
						2 4	2448 9			1 8			
08	27497 X	24198	-0-	-3299	-0-	425 1	21724 3	Y	1861	1860	0	1 8	18
						2 4	2047 9						
09	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-0-			Y	NO RPT				18

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH		9203 PERF. 9642		- 15580	
04	147900 X	18583	-0-	-129317	-0-	140 1	17221 3	Y	1109	1108	0		13
						2 4	1220 9						
05	152830 X	24334	-0-	-128496	-0-	219 1	22614 3	Y	1363	1363	0		13
						2 4	1499 9						
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	12
						2 4	1560 9			1 8			
08	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	479 1	24440 3	Y	1253	1251	0	1 8	13
						2 4	1378 9						
09	23550 X	NO RPT	-0-	-23550	-0-			Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	41370 X	17048	-0-	-24322	-0-	127 1 2 4	15582 3 1337 9	Y	1215	1216 0	11
05	17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	154 1 2 4	15900 3 1217 9	Y	1106	1109 0	8
06	16050 X	15323	-0-	-727	-0-	227 1 2 4	14081 3 1013 9	Y	921	925 0	4
07	19437 X	14547	-0-	-4890	-0-	237 1 1 4	13341 3 968 9	Y	880	875 0 6 1	3
08	17608 X	12691	-0-	-4917	-0-	225 1 2 4	11527 3 937 9	Y	852	852 0	3
09	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10085 - 10560				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987 - 15025				
04	288090 X	25845	-0-	-262245	-0-	186 1 2 4	22921 3 2736 9	Y	2487	2496 0 1 8	29
05	32271 X	26675	-0-	-5596	-0-	234 1 2 4	24117 3 2322 9	Y	2111	2117 0	23
06	31230 X	20275	-0-	-10955	-0-	292 1 2 4	18047 3 1934 9	Y	1758	1762 0	19
07	32271 X	19609	-0-	-12662	-0-	309 1 2 4	17408 3 1890 9	Y	1718	1704 0 12 1	20
08	32271 X	17045	-0-	-15226	-0-	293 1 2 4	14978 3 1772 9	Y	1611	1607 0 1 8	23
09	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-			Y	NO RPT		23
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903 - 16253				
04	93150 X	31309	-0-	-61841	-0-	247 1 2 4	30363 3 697 9	Y	634	634 0	7
05	96255 X	29764	-0-	-66491	-0-	279 1 2 4	28842 3 641 9	Y	583	584 0	6
06	93150 X	18623	-0-	-74527	-0-	286 1 2 4	17674 3 661 9	Y	601	602 0	5
07	96255 X	26882	-0-	-69373	-0-	459 1 2 4	25892 3 529 9	Y	481	478 0 3 1	5
08	35061 X	22708	-0-	-12353	-0-	427 1 2 4	21795 3 484 9	Y	440	441 0	4
09	31320 X	NO RPT	-0-	-31320	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152					
M O	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
04	48960 X	8606	-0-	-40354	-0-	66	1	8067	3	Y	430	430	0	1
						473	9							
05	50592 X	8969	-0-	-41623	-0-	82	1	8410	3	Y	434	435	0	-0-
						477	9							
06	48960 X	9687	-0-	-39273	-0-	147	1	9105	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
07	50592 X	13028	-0-	-37564	-0-	221	1	12429	3	Y	344	341	0	2 1
						378	9							1
08	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	207	1	10589	3	Y	307	307	0	1
						338	9							1
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627					
04	47970 X	26068	-0-	-21902	-0-	187	1	22974	3	Y	2641	2642	0	1 8
						2	4	2905	9					28
05	49569 X	26150	-0-	-23419	-0-	224	1	23185	3	Y	2490	2494	0	24
						2	4	2739	9					
06	47970 X	22943	-0-	-25027	-0-	323	1	20012	3	Y	2369	2372	0	21
						2	4	2606	9					
07	49569 X	23049	-0-	-26520	-0-	359	1	20220	3	Y	2244	2228	0	16 1
						2	4	2468	9					20
08	27590 X	20635	-0-	-6955	-0-	354	1	18080	3	Y	1999	1997	0	1 8
						2	4	2199	9					21
09	26070 X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT			21
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529					
04	43260 X	24631	-0-	-18629	-0-	175	1	21566	3	Y	2625	2625	0	1 8
						2	4	2888	9					23
05	44702 X	25876	-0-	-18826	-0-	222	1	22898	3	Y	2504	2506	0	21
						2	4	2754	9					
06	43260 X	22266	-0-	-20994	-0-	317	1	19585	3	Y	2147	2153	0	15
						2	4	2362	9					
07	44702 X	21720	-0-	-22982	-0-	338	1	19078	3	Y	2093	2078	0	15 1
						2	4	2302	9					14
08	26350 X	16703	-0-	-9647	-0-	285	1	14560	3	Y	1687	1687	0	1 8
						2	4	1856	9					13
09	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470					
04	0	34772	-0-	34772	266698	252	1	31073	3	Y	3132	3131	0	2 8
						2	4	3445	9					28
05	299324 X	32626	-0-	-266698	-0-	284	1	29317	3	Y	2748	2753	0	23
						2	4	3023	9					
06	43200 X	28463	-0-	-14737	-0-	411	1	25447	3	Y	2366	2371	0	18
						2	4	2603	9					
07	44640 X	33710	-0-	-10930	-0-	531	1	29928	3	Y	2954	2927	0	21 1
						2	4	3249	9					22
08	44640 X	31940	-0-	-12700	-0-	552	1	28204	3	Y	2893	2887	0	2 8
						2	4	3182	9					26
09	43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		0	43272	-0-	43272	319527	293	1	36010	3	Y	6332	6324	0	3 8	65
							4	4	6965	9						
05		0	39346	-0-	39346	358873	318	1	32909	3	Y	5561	5572	0	1 8	53
							2	4	6117	9						
06		392128 X	33255	-0-	-358873	-0-	448	1	27703	3	Y	4638	4649	0		42
							2	4	5102	9						
07		64976 X	32792	-0-	-32184	-0-	487	1	27452	3	Y	4410	4380	0	32 1	37
							2	4	4851	9						
08		64976 X	34647	-0-	-30329	-0-	579	1	29598	3	Y	4062	4056	0	2 8	41
							2	4	4468	9						
09		62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					Y	NO RPT				41

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378																
04		0	43657	-0-	43657	347587	316	1	38867	3	Y	4064	4055	0	2 8	38
							4	4	4470	9						
05		0	42870	-0-	42870	390457	369	1	38127	3	Y	3973	3976	0	1 8	34
							4	4	4370	9						
06		429029 X	38572	-0-	-390457	-0-	552	1	34154	3	Y	3513	3520	0		27
							2	4	3864	9						
07		44361 X	40248	-0-	-4113	-0-	627	1	35377	3	Y	3856	3824	0	28 1	29
							2	4	4242	9						
08		44361 X	44323	-0-	-38	-0-	760	1	38820	3	Y	4308	4293	0	2 8	42
							4	4	4739	9						
09		42930 X	NO RPT	-0-	-42930	-0-					Y	NO RPT				42

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541																
04		40350 X	28780	-0-	-11570	-0-	203	1	25036	3	Y	3217	3214	0	2 8	27
							2	4	3539	9						
05		41695 X	28143	-0-	-13552	-0-	239	1	24683	3	Y	2926	2932	0		21
							2	4	3219	9						
06		40350 X	26480	-0-	-13870	-0-	374	1	23068	3	Y	2760	2764	0		17
							2	4	3036	9						
07		41695 X	25330	-0-	-16365	-0-	391	1	22053	3	Y	2622	2602	0	19 1	16
							2	4	2884	9						
08		29729 X	23219	-0-	-6510	-0-	399	1	20359	3	Y	2235	2233	0	1 8	17
							2	4	2459	9						
09		28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT				17

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320																
04		46200 X	16983	-0-	-29217	-0-	123	1	15185	3	Y	1521	1524	0	1 8	12
							2	4	1673	9						
05		47740 X	17841	-0-	-29899	-0-	157	1	16222	3	Y	1327	1331	0		8
							2	4	1460	9						
06		46200 X	10991	-0-	-35209	-0-	164	1	10125	3	Y	638	645	0		1
							702	9								
07		47740 X	10041	-0-	-37699	-0-	158	1	8895	3	Y	898	890	0	6 1	3
							988	9								
08		20181 X	14071	-0-	-6110	-0-	246	1	12558	3	Y	1150	1145	0	1 8	7
							2	4	1265	9						
09		17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 9382	- 14511					
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
04	643343 X	67684	-0-	-575659	-0-	530 1 6 4	65296 3 1852 9		Y	1684	1687 0	1 8	15
05	103943 X	62002	-0-	-41941	-0-	580 1 4 4	59811 3 1607 9		Y	1461	1464 0		12
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	NO RPT	-0-	-67680	-0-				Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 9439	- 14405					
04	513825 X	45352	-0-	-468473	-0-	352 1 4 4	43340 3 1656 9		Y	1505	1506 0	1 8	15
05	106888 X	41470	-0-	-65418	-0-	384 1 4 4	39632 3 1450 9		Y	1318	1322 0		11
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	NO RPT	-0-	-45360	-0-				Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 9289	- 15806					
04	0	72862	-0-	72862	741506	569 1 6 4	70080 3 2207 9		Y	2006	2007 0	1 8	16
05	811354 X	69848	-0-	-741506	-0-	651 1 6 4	67109 3 2082 9		Y	1893	1897 0		12
06	107190 X	60904	-0-	-46286	-0-	943 1 4 4	58287 3 1670 9		Y	1518	1522 0		8
07	110763 X	56302	-0-	-54461	-0-	955 1 4 4	53808 3 1535 9		Y	1395	1386 0	10 1	6
08	110763 X	51091	-0-	-59672	-0-	952 1 4 4	48629 3 1506 9		Y	1369	1365 0	1 8	9
09	107190 X	NO RPT	-0-	-107190	-0-				Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9165	- 15258					
04	0	69694	-0-	69694	697589	544 1 6 4	66956 3 2188 9		Y	1989	1991 0	1 8	18
05	764058 X	66469	-0-	-697589	-0-	619 1 6 4	63836 3 2008 9		Y	1825	1828 0		15
06	124200 X	59344	-0-	-64856	-0-	918 1 4 4	56737 3 1685 9		Y	1532	1536 0		11
07	128340 X	55960	-0-	-72380	-0-	948 1 4 4	53404 3 1604 9		Y	1458	1448 0	11 1	9
08	128340 X	48548	-0-	-79792	-0-	902 1 4 4	46073 3 1569 9		Y	1426	1423 0	1 8	11
09	124200 X	NO RPT	-0-	-124200	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290		- 16475	
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	
04	663007 X	75762	-0-	-587245	-0-	592 1 6 4	72842 3 2322 9	Y	2111	2112 0	1 8	20	
05	109058 X	70712	-0-	-38346	-0-	660 1 6 4	68139 3 1907 9	Y	1734	1740 0		14	
06	105540 X	59862	-0-	-45678	-0-	928 1 4 4	57339 3 1591 9	Y	1446	1448 0		12	
07	109058 X	54743	-0-	-54315	-0-	927 1 4 4	52235 3 1577 9	Y	1434	1422 0 1 8	10 1	13	
08	109058 X	48066	-0-	-60992	-0-	891 1 4 4	45547 3 1624 9	Y	1476	1472 0	1 8	16	
09	75750 X	NO RPT	-0-	-75750	-0-			Y	NO RPT			16	
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206		- 14276	
04	637167 X	76751	-0-	-560416	-0-	602 1 6 4	74061 3 2082 9	Y	1893	1895 0	1 8	17	
05	108035 X	76507	-0-	-31528	-0-	715 1 6 4	73783 3 2003 9	Y	1821	1823 0		15	
06	104550 X	63813	-0-	-40737	-0-	991 1 4 4	61231 3 1587 9	Y	1443	1446 0		12	
07	108035 X	59450	-0-	-48585	-0-	1009 1 4 4	56904 3 1533 9	Y	1394	1383 0 1 8	10 1	12	
08	108035 X	52927	-0-	-55108	-0-	986 1 4 4	50408 3 1529 9	Y	1390	1387 0	1 8	14	
09	76740 X	NO RPT	-0-	-76740	-0-			Y	NO RPT			14	
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065		- 15191	
04	40680 X	9929	-0-	-30751	-0-	73 1 1 4	8991 3 864 9	Y	785	788 0		3	
05	42036 X	11639	-0-	-30397	-0-	100 1 2 4	10287 3 1250 9	Y	1136	1134 0		5	
06	40680 X	11728	-0-	-28952	-0-	170 1 1099 9	10459 3	Y	999	1001 0		3	
07	42036 X	11051	-0-	-30985	-0-	176 1 970 9	9905 3	Y	882	878 0	6 1	1	
08	42036 X	7180	-0-	-34856	-0-	121 1 828 9	6231 3	Y	753	753 0		1	
09	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-			Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073		- 15070	
04	31350 X	26126	-0-	-5224	-0-	180 1 2 4	22189 3 3755 9	Y	3414	3428 0	2 8	32	
05	35989 X	35989	-0-	-0-	-0-	312 1 2 4	32233 3 3442 9	Y	3129	3135 0	1 8	25	
06	31350 X	25193	-0-	-6157	-0-	363 1 2 4	22426 3 2402 9	Y	2184	2194 0		15	
07	32395 X	31556	-0-	-839	-0-	477 1 2 4	26846 3 4231 9	Y	3846	3804 0 2 8	28 1	27	
08	32395 X	26895	-0-	-5500	-0-	439 1 2 4	22451 3 4003 9	Y	3639	3632 0	2 8	32	
09	31350 X	NO RPT	-0-	-31350	-0-			Y	NO RPT			32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	36622	-0-	36622	294180	250	1	30835	3	Y	5032	5035	0	2	8	47
							2	4	5535	9							
05		0	34387	-0-	34387	328567	280	1	28969	3	Y	4669	4676	0	1	8	39
							2	4	5136	9							
06		358863 X	30296	-0-	-328567	-0-	413	1	25563	3	Y	3925	3935	0			29
							2	4	4318	9							
07		59179 X	30379	-0-	-28800	-0-	456	1	25722	3	Y	3817	3789	0	28	1	27
							2	4	4199	9							
08		59179 X	31570	-0-	-27609	-0-	533	1	27201	3	Y	3485	3480	0	2	8	30
							2	4	3834	9							
09		57270 X	NO RPT	-0-	-57270	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313																	
04		0	28570	-0-	28570	287953	195	1	24009	3	Y	3967	3972	0	2	8	39
							2	4	4364	9							
05		0	25623	-0-	25623	313576	208	1	21412	3	Y	3637	3642	0	1	8	33
							2	4	4001	9							
06		334586 X	21010	-0-	-313576	-0-	287	1	17747	3	Y	2704	2713	0			24
							2	4	2974	9							
07		71331 X	22383	-0-	-48948	-0-	337	1	19012	3	Y	2756	2734	0	20	1	24
							2	4	3032	9							
08		71331 X	22499	-0-	-48832	-0-	380	1	19403	3	Y	2467	2465	0	1	8	25
							2	4	2714	9							
09		69030 X	NO RPT	-0-	-69030	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173																	
04		0	39526	-0-	39526	302181	242	1	29763	3	Y	8654	8647	0	4	8	87
							2	4	9519	9							
05		0	34753	-0-	34753	336934	255	1	26363	3	Y	7394	7411	0	2	8	68
							2	4	8133	9							
06		366423 X	29489	-0-	-336934	-0-	360	1	22294	3	Y	6212	6227	0			53
							2	4	6833	9							
07		52979 X	27079	-0-	-25900	-0-	385	1	21703	3	Y	4535	4515	0	33	1	37
							2	4	4989	9							
08		52979 X	28346	-0-	-24633	-0-	469	1	23992	3	Y	3530	3531	0	2	8	34
							2	4	3883	9							
09		51270 X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					Y	NO RPT					34

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023																	
04		0	28513	-0-	28513	324501	203	1	24946	3	Y	3056	3061	0	1	8	31
							2	4	3362	9							
05		352861 X	28360	-0-	-324501	-0-	241	1	24906	3	Y	2919	2923	0			27
							2	4	3211	9							
06		36780 X	23412	-0-	-13368	-0-	336	1	20741	3	Y	2121	2130	0			18
							2	4	2333	9							
07		38006 X	23079	-0-	-14927	-0-	352	1	19844	3	Y	2619	2594	0	19	1	22
							2	4	2881	9							
08		38006 X	23805	-0-	-14201	-0-	398	1	20347	3	Y	2780	2771	0	2	8	29
							2	4	3058	9							
09		36780 X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8238		- 15161			
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
04		332014 X	23158	-0-	-308856	-0-	172	1	21177	3	Y	1643	1647	0	1 8	15
							2	4	1807	9						
05		63798 X	1865	-0-	-61933	-0-	17	1	1705	3	Y	130	143	0		2
							143	9								
06		61740 X	15442	-0-	-46298	-0-	229	1	14157	3	Y	958	952	0		8
							2	4	1054	9						
07		63798 X	21412	-0-	-42386	-0-	338	1	19038	3	Y	1849	1829	0	13 1	14
							2	4	2034	9			1	8		
08		63798 X	16950	-0-	-46848	-0-	294	1	15005	3	Y	1499	1499	0	1 8	13
							2	4	1649	9						
09		61740 X	NO RPT	-0-	-61740	-0-					Y	NO RPT				13

PILONCILLO			WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8542		- 14109			
04		0	60517	-0-	60517	431918	461	1	56705	3	Y	3041	3047	0	2 8	31
							6	4	3345	9						
05		0	54691	-0-	54691	486609	495	1	51159	3	Y	2757	2761	0	1 8	26
							4	4	3033	9						
06		0	46152	-0-	46152	532761	693	1	42796	3	Y	2417	2422	0		21
							4	4	2659	9						
07		0	44470	-0-	44470	577231	725	1	40884	3	Y	2599	2578	0	19 1	21
							2	4	2859	9			2	8		
08		618835 X	41604	-0-	-577231	-0-	748	1	38236	3	Y	2379	2376	0	1 8	23
							3	4	2617	9						
09		44820 X	NO RPT	-0-	-44820	-0-					Y	NO RPT				23

PILONCILLO			WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8410		- 14307			
04		0	31348	-0-	31348	276608	225	1	27733	3	Y	3080	3081	0	2 8	25
							2	4	3388	9						
05		0	28541	-0-	28541	305149	246	1	25399	3	Y	2631	2637	0		19
							2	4	2894	9						
06		331092 X	25943	-0-	-305149	-0-	372	1	22966	3	Y	2366	2369	0		16
							2	4	2603	9						
07		49600 X	29758	-0-	-19842	-0-	475	1	26737	3	Y	2313	2296	0	17 1	14
							2	4	2544	9			2	8		
08		49600 X	29939	-0-	-19661	-0-	536	1	27386	3	Y	1832	1833	0	1 8	12
							2	4	2015	9						
09		48000 X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					Y	NO RPT				12

PILONCILLO			WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876		- 15059			
04		T. A.	57900	-0-	57900	312764	428	1	52727	3	Y	4310	4314	0	2 8	42
							4	4	4741	9						
05		T. A.	58745	-0-	58745	371509	519	1	53607	3	Y	4195	4198	0	1 8	38
							4	4	4615	9						
06		T. A.	58241	-0-	58241	429750	865	1	53423	3	Y	3590	3598	0		30
							4	4	3949	9						
07		T. A.	55560	-0-	55560	485310	902	1	50818	3	Y	3487	3462	0	25 1	28
							4	4	3836	9			2	8		
08		540762 X	55452	-0-	-485310	-0-	989	1	50526	3	Y	3575	3566	0	2 8	35
							4	4	3933	9						
09		81510 X	NO RPT	-0-	-81510	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	70142	-0-	70142	187233	520	1 63995	3	5621 3	Y	5110	5112	0	2	8	50
05	0	60906	-0-	60906	248139	541	1 55839	3	5621 9	Y	4111	4123	0	1	8	37
06	0	53242	-0-	53242	301381	787	1 48614	3	4522 9	Y	3488	3496	0			29
07	0	45293	-0-	45293	346674	734	1 41343	3	3837 9	Y	2922	2904	0	21	1	24
08	386565 X	39891	-0-	-346674	-0-	710	1 36263	3	3214 9	Y	2651	2648	0	2	8	25
09	48930 X	NO RPT	-0-	-48930	-0-		2 2916	4		Y	NO RPT					25
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523						
04	0	61339	-0-	61339	321514	473	1 58173	3	2687 9	Y	2443	2448	0	1	8	23
05	0	59652	-0-	59652	381166	549	1 56639	3	2460 9	Y	2236	2240	0			19
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	NO RPT	-0-	-93180	-0-		2 1486	4		Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220						
04	0	62178	-0-	62178	334617	459	1 56476	3	5237 9	Y	4761	4765	0	2	8	49
05	0	59560	-0-	59560	394177	523	1 53921	3	5112 9	Y	4647	4651	0	1	8	44
06	0	55827	-0-	55827	450004	824	1 50926	3	4073 9	Y	3703	3713	0			34
07	0	51633	-0-	51633	501637	833	1 46992	3	3804 9	Y	3458	3434	0	25	1	31
08	550836 X	49199	-0-	-501637	-0-	872	1 44577	3	3746 9	Y	3405	3397	0	2	8	37
09	80160 X	NO RPT	-0-	-80160	-0-		4 3746	4		Y	NO RPT					37
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870						
04	0	64253	-0-	64253	291321	496	1 61036	3	2715 9	Y	2468	2469	0	1	8	23
05	0	55660	-0-	55660	346981	513	1 52953	3	2190 9	Y	1991	1997	0			17
06	0	51091	-0-	51091	398072	783	1 48435	3	1869 9	Y	1699	1702	0			14
07	0	44973	-0-	44973	443045	755	1 42558	3	1658 9	Y	1507	1496	0	11	1	13
08	482861 X	39816	-0-	-443045	-0-	734	1 37550	3	1530 9	Y	1391	1389	0	1	8	14
09	79320 X	NO RPT	-0-	-79320	-0-		2 1530	4		Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		E 7HC	RRCID ->	280906	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9772	- 15973	
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		0	105777	-0-	105777	257270	769 1	94653 3	Y	9406	9410 0	4 8	92	
							8 4	10347 9						
05		0	90861	-0-	90861	348131	792 1	81799 3	Y	7513	7537 0	2 8	66	
							6 4	8264 9						
06		0	79665	-0-	79665	427796	1159 1	71585 3	Y	6286	6302 0		50	
							6 4	6915 9						
07		0	74549	-0-	74549	502345	1192 1	67215 3	Y	5580	5543 0	40 1	44	
							4 4	6138 9			3 8			
08	570871 X		68526	-0-	-502345	-0-	1202 1	61465 3	Y	5323	5312 0	3 8	52	
							4 4	5855 9						
09	72270 X	NO RPT		-0-	-72270	-0-			Y	NO RPT			52	

PILONCILLO		WELL #:		E 21HB	RRCID ->	280907	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9852	- 16088	
04		0	112952	-0-	112952	230080	820 1	100897 3	Y	10206	10172 0	4 8	100	
							8 4	11227 9						
05		0	104025	-0-	104025	334105	903 1	93199 3	Y	9013	9031 0	2 8	80	
							9 4	9914 9						
06		0	92517	-0-	92517	426622	1345 1	83124 3	Y	7311	7331 0		60	
							6 4	8042 9						
07		0	84088	-0-	84088	510710	1358 1	76553 3	Y	5612	5585 0	41 1	43	
							4 4	6173 9			3 8			
08	585567 X		74857	-0-	-510710	-0-	1340 1	68484 3	Y	4570	4568 0	3 8	42	
							6 4	5027 9						
09	117000 X	NO RPT		-0-	-117000	-0-			Y	NO RPT			42	

PILONCILLO		WELL #:		E 21HA	RRCID ->	280908	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9850	- 16015	
04		0	103353	-0-	103353	222737	750 1	92339 3	Y	9323	9292 0	4 8	93	
							9 4	10255 9						
05		0	99892	-0-	99892	322629	863 1	89154 3	Y	8972	8980 0	2 8	83	
							6 4	9869 9						
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	NO RPT		-0-	-107520	-0-			Y	NO RPT			61	

PILONCILLO		WELL #:		E 21HC	RRCID ->	280909	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	9798	- 15939	
04		0	126542	-0-	126542	273023	901 1	110931 3	Y	13364	13301 0	6 8	131	
							10 4	14700 9						
05		0	117002	-0-	117002	390025	1001 1	103281 3	Y	11556	11580 0	2 8	105	
							8 4	12712 9						
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	NO RPT		-0-	-134580	-0-			Y	NO RPT			64	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9847	- 16155				
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
04	0	118845	-0-	118845	265168	860 1 10 4	105830 3 12145 9	3	Y	11041	11011 0	5 8	107
05	0	105437	-0-	105437	370605	912 1 8 4	94169 3 10348 9	3	Y	9407	9428 0	2 8	84
06	0	89839	-0-	89839	460444	1305 1 6 4	80621 3 7907 9	3	Y	7188	7213 0		59
07	0	82290	-0-	82290	542734	1327 1 4 4	74800 3 6159 9	3	Y	5599	5571 0 3 8	41 1	43
08	617019 X	74285	-0-	-542734	-0-	1325 1 6 4	67759 3 5195 9	3	Y	4723	4720 0	3 8	43
09	128190 X	NO RPT	-0-	-128190	-0-				Y	NO RPT			43
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9755	- 16198				
04	0	129077	-0-	129077	276029	931 1 10 4	114600 3 13536 9	3	Y	12305	12261 0	5 8	122
05	0	115851	-0-	115851	391880	1005 1 8 4	103649 3 11189 9	3	Y	10172	10198 0	2 8	94
06	0	104688	-0-	104688	496568	1521 1 8 4	93920 3 9239 9	3	Y	8399	8418 0		75
07	0	99503	-0-	99503	596071	1605 1 6 4	90470 3 7422 9	3	Y	6747	6710 0 4 8	49 1	59
08	684423 X	88352	-0-	-596071	-0-	1576 1 6 4	80570 3 6200 9	3	Y	5636	5632 0	3 8	60
09	135510 X	NO RPT	-0-	-135510	-0-				Y	NO RPT			60
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 9868	- 16097				
04	0	99083	-0-	99083	216599	733 1 8 4	90216 3 8126 9	3	Y	7387	7378 0	3 8	73
05	0	88779	-0-	88779	305378	787 1 6 4	81327 3 6659 9	3	Y	6054	6070 0	2 8	55
06	0	79061	-0-	79061	384439	1171 1 6 4	72384 3 5500 9	3	Y	5000	5014 0		41
07	0	74371	-0-	74371	458810	1217 1 4 4	68627 3 4523 9	3	Y	4112	4088 0 2 8	30 1	33
08	528636 X	69826	-0-	-458810	-0-	1264 1 5 4	64613 3 3944 9	3	Y	3585	3580 0	2 8	36
09	106380 X	NO RPT	-0-	-106380	-0-				Y	NO RPT			36
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8852	- 15681				
04	0	83307	-0-	83307	480201	625 1 6 4	76913 3 5763 9	3	Y	5239	5241 0	2 8	52
05	0	79461	-0-	79461	559662	712 1 6 4	73500 3 5243 9	3	Y	4766	4774 0	1 8	43
06	0	72901	-0-	72901	632563	1092 1 6 4	67445 3 4358 9	3	Y	3962	3972 0		33
07	0	69036	-0-	69036	701599	1129 1 4 4	63642 3 4261 9	3	Y	3874	3846 0 2 8	28 1	31
08	767066 X	65467	-0-	-701599	-0-	1176 1 4 4	60085 3 4202 9	3	Y	3820	3811 0	2 8	38
09	115860 X	NO RPT	-0-	-115860	-0-				Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8436	- 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	EOM BALANCE
04	0	50994	-0-	50994	284669	372	1 45730	3	4	Y	4444	4445	0	2 8	44
						4	4 4888	9							
05	0	47786	-0-	47786	332455	418	1 43092	3	4	Y	3884	3892	0	1 8	35
						4	4 4272	9							
06	0	40669	-0-	40669	373124	597	1 36838	3	4	Y	2938	2949	0		24
						2	4 3232	9							
07	0	36921	-0-	36921	410045	587	1 33083	3	4	Y	2954	2931	0	21 1	24
						2	4 3249	9							
08	0	34128	-0-	34128	444173	596	1 30466	3	4	Y	2785	2779	0	2 8	28
						2	4 3064	9							
09	57925 X	NO RPT	-0-	-57925	386248					Y	NO RPT				28
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8505	- 14226					
04	0	67852	-0-	67852	384386	508	1 62580	3	4	Y	4325	4334	0	2 8	43
						6	4 4758	9							
05	0	64754	-0-	64754	449140	580	1 59839	3	4	Y	3937	3943	0	1 8	36
						4	4 4331	9							
06	0	55483	-0-	55483	504623	828	1 51139	3	4	Y	3193	3202	0		27
						4	4 3512	9							
07	0	50580	-0-	50580	555203	826	1 46547	3	4	Y	2912	2892	0	21 1	24
						4	4 3203	9							
08	0	43785	-0-	43785	598988	782	1 39962	3	4	Y	2761	2755	0	2 8	28
						4	4 3037	9							
09	82160 X	NO RPT	-0-	-82160	516828					Y	NO RPT				28
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8659	- 15737					
04	0	66285	-0-	66285	327416	491	1 60452	3	4	Y	4851	4855	0	2 8	46
						6	4 5336	9							
05	0	58721	-0-	58721	386137	517	1 53266	3	4	Y	4485	4492	0	1 8	38
						4	4 4934	9							
06	0	49169	-0-	49169	435306	720	1 44501	3	4	Y	3585	3596	0		27
						4	4 3944	9							
07	0	49675	-0-	49675	484981	795	1 44808	3	4	Y	3700	3670	0	27 1	28
						2	4 4070	9							
08	0	44195	-0-	44195	529176	773	1 39482	3	4	Y	3578	3571	0	2 8	33
						4	4 3936	9							
09	67288 X	NO RPT	-0-	-67288	461888					Y	NO RPT				33
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931	COMPL. DATE 12/13/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8579	- 13276					
04	0	49395	-0-	49395	301551	369	1 45372	3	4	Y	3318	3322	0	2 8	32
						4	4 3650	9							
05	0	48692	-0-	48692	350243	434	1 44790	3	4	Y	3149	3152	0	1 8	28
						4	4 3464	9							
06	0	42006	-0-	42006	392249	623	1 38495	3	4	Y	2622	2628	0		22
						4	4 2884	9							
07	0	39260	-0-	39260	431509	637	1 35889	3	4	Y	2484	2466	0	18 1	20
						2	4 2732	9							
08	0	35478	-0-	35478	466987	631	1 32262	3	4	Y	2348	2343	0	1 8	24
						2	4 2583	9							
09	51003 X	NO RPT	-0-	-51003	415984					Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854			
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
04	0	61342	-0-	61342	317004	455 1 6 4	56029 3 4852 9	3	Y	4411	4412 0	2 8	44
05	0	58437	-0-	58437	375441	518 1 4 4	53484 3 4431 9	3	Y	4028	4035 0	1 8	36
06	0	51203	-0-	51203	426644	756 1 4 4	46724 3 3719 9	3	Y	3381	3389 0		28
07	0	47722	-0-	47722	474366	771 1 2 4	43455 3 3494 9	3	Y	3176	3154 0 2 8	23 1	25
08	0	41962	-0-	41962	516328	751 1 4 4	38338 3 2869 9	3	Y	2608	2608 0	2 8	23
09	46710 X	NO RPT	-0-	-46710	469618				Y	NO RPT			23
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946			
04	0	101745	-0-	101745	229071	743 1 8 4	91396 3 9598 9	3	Y	8725	8715 0	4 8	88
05	0	88533	-0-	88533	317604	777 1 6 4	80164 3 7586 9	3	Y	6896	6917 0	2 8	65
06	0	76702	-0-	76702	394306	1133 1 6 4	70042 3 5521 9	3	Y	5019	5040 0		44
07	0	70518	-0-	70518	464824	1148 1 4 4	64705 3 4661 9	3	Y	4237	4211 0 3 8	31 1	36
08	526618 X	61794	-0-	-464824	-0-	1111 1 4 4	56784 3 3895 9	3	Y	3541	3539 0	2 8	36
09	123750 X	NO RPT	-0-	-123750	-0-				Y	NO RPT			36
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182			
*02	0	5198	-0-	5198	5198	82 1 309 9	4807 3	3	Y	281	252 0	26 8	3
*03	0	96326	-0-	96326	101524	1007 1 8 4	87853 3 7458 9	3	Y	6780	6619 0	105 8	59
*04	0	91328	-0-	91328	192852	670 1 8 4	82465 3 8185 9	3	Y	7441	7424 0	3 8	73
*05	0	82389	-0-	82389	275241	727 1 6 4	74979 3 6677 9	3	Y	6070	6088 0	1 8	54
*06	0	77092	-0-	77092	352333	1136 1 6 4	70178 3 5772 9	3	Y	5247	5258 0		43
*07	0	77000	-0-	77000	429333	1251 1 4 4	70565 3 5180 9	3	Y	4709	4677 0 3 8	34 1	38
*08	502091 X	72758	-0-	-429333	-0-	1310 1 6 4	66972 3 4470 9	3	Y	4064	4061 0	2 8	39
09	96390 X	NO RPT	-0-	-96390	-0-				Y	NO RPT			39
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043			
*04	0	45136	-0-	45136	45136	316 1 4 4	38854 3 5962 9	3	Y	5420	5311 0	57 8	52
*05	0	97752	-0-	97752	142888	828 1 6 4	85398 3 11520 9	3	Y	10473	10428 0	2 8	95
*06	0	86960	-0-	86960	229848	1236 1 6 4	76366 3 9352 9	3	Y	8502	8526 0		71
*07	0	83068	-0-	83068	312916	1303 1 4 4	73466 3 8295 9	3	Y	7541	7492 0 4 8	54 1	62
*08	394926 X	82010	-0-	-312916	-0-	1431 1 6 4	73145 3 7428 9	3	Y	6753	6745 0	4 8	66
09	84270 X	NO RPT	-0-	-84270	-0-				Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896						
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
*04	0	52546	-0-	52546	52546	368	1	45251	3	Y	6294	6191	0	41	8	62
						4	4	6923	9							
*05	0	90414	-0-	90414	142960	761	1	78608	3	Y	10035	10004	0	2	8	91
						6	4	11039	9							
*06	0	78185	-0-	78185	221145	1115	1	68885	3	Y	7435	7463	0			63
						6	4	8179	9							
*07	0	70559	-0-	70559	291704	1117	1	62968	3	Y	5882	5850	0	43	1	49
						4	4	6470	9			3	8			
*08	347412 X	55708	-0-	-291704	-0-	984	1	50270	3	Y	4045	4051	0	2	8	41
						4	4	4450	9							
09	90300 X	NO RPT	-0-	-90300	-0-					Y	NO RPT					41
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896						
*04	0	38711	-0-	38711	38711	278	1	34198	3	Y	3846	3748	0	61	8	37
						4	4	4231	9							
*05	0	74110	-0-	74110	112821	634	1	65513	3	Y	7234	7204	0	2	8	65
						6	4	7957	9							
*06	0	65252	-0-	65252	178073	939	1	58017	3	Y	5720	5737	0			48
						4	4	6292	9							
*07	0	62675	-0-	62675	240748	995	1	56093	3	Y	5075	5042	0	37	1	41
						4	4	5583	9			3	8			
*08	287632 X	46884	-0-	-240748	-0-	824	1	42123	3	Y	3575	3579	0	2	8	35
						4	4	3933	9							
09	76530 X	NO RPT	-0-	-76530	-0-					Y	NO RPT					35
PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822						
*02	0	2143	-0-	2143	2143	34	1	1968	3	Y	128	94	0	32	8	2
						141	9									
*03	0	124672	-0-	124672	126815	1321	1	115132	3	Y	7463	7290	0	109	8	66
						10	4	8209	9							
*04	0	106165	-0-	106165	232980	782	1	96209	3	Y	8333	8312	0	4	8	83
						8	4	9166	9							
*05	0	93694	-0-	93694	326674	825	1	85163	3	Y	7000	7016	0	2	8	65
						6	4	7700	9							
*06	0	79794	-0-	79794	406468	1177	1	72740	3	Y	5337	5355	0			47
						6	4	5871	9							
*07	0	71491	-0-	71491	477959	1171	1	65973	3	Y	3948	3930	0	29	1	34
						4	4	4343	9			2	8			
*08	535906 X	57947	-0-	-477959	-0-	1047	1	53496	3	Y	3091	3090	0	2	8	33
						4	4	3400	9							
09	124620 X	NO RPT	-0-	-124620	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662																
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	
*12		0	79942	-0-	79942	79942	1589	1	71029	3	Y	6585	6407	0	98 8	80
							80	4	7244	9						
*01		0	131866	-0-	131866	211808	1967	1	119011	3	Y	9887	9808	0	67 8	92
							12	4	10876	9						
*02		0	100883	-0-	100883	312691	1530	1	89224	3	Y	9199	9161	0	24 8	106
							10	4	10119	9						
*03		0	83270	-0-	83270	395961	851	1	74186	3	Y	7478	7456	0	59 8	69
							7	4	8226	9						
*04		0	69842	-0-	69842	465803	524	1	64531	3	Y	4346	4368	0	2 8	45
							6	4	4781	9						
*05		0	63659	-0-	63659	529462	565	1	58356	3	Y	4304	4307	0	1 8	41
							4	4	4734	9						
*06		0	54932	-0-	54932	584394	816	1	50409	3	Y	3366	3377	0		30
							4	4	3703	9						
*07		0	50625	-0-	50625	635019	822	1	46332	3	Y	3152	3131	0	23 1	26
							4	4	3467	9						
*08	679225 X		44206	-0-	-635019	-0-	785	1	40138	3	Y	2981	2975	0	2 8	30
							4	4	3279	9						
09	138360 X	NO RPT		-0-	-138360	-0-					Y	NO RPT				30
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701																
*12		0	84247	-0-	84247	84247	1665	1	74479	3	Y	7291	7092	0	111 8	88
							83	4	8020	9						
*01		0	131643	-0-	131643	215890	1960	1	118613	3	Y	10053	9990	0	58 8	93
							12	4	11058	9						
*02		0	100716	-0-	100716	316606	1556	1	90750	3	Y	7636	7621	0	20 8	88
							10	4	8400	9						
*03		0	81372	-0-	81372	397978	843	1	73493	3	Y	6390	6367	0	51 8	60
							7	4	7029	9						
*04		0	68504	-0-	68504	466482	508	1	62537	3	Y	4957	4964	0	2 8	51
							6	4	5453	9						
*05		0	64401	-0-	64401	530883	571	1	58931	3	Y	4450	4458	0	1 8	42
							4	4	4895	9						
*06		0	57972	-0-	57972	588855	860	1	53125	3	Y	3621	3631	0		32
							4	4	3983	9						
*07		0	52118	-0-	52118	640973	845	1	47588	3	Y	3346	3324	0	24 1	28
							4	4	3681	9						
*08	687718 X		46745	-0-	-640973	-0-	829	1	42390	3	Y	3202	3195	0	2 8	33
							4	4	3522	9						
09	144030 X	NO RPT		-0-	-144030	-0-					Y	NO RPT				33
PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774																
*04		0	38627	-0-	38627	38627	272	1	33439	3	Y	4465	4402	0	18 8	45
							4	4	4912	9						
*05		0	36813	-0-	36813	75440	291	1	29985	3	Y	5941	5929	0	1 8	56
							2	4	6535	9						
*06		0	54274	-0-	54274	129714	785	1	48546	3	Y	4490	4505	0		41
							4	4	4939	9						
*07		0	50862	-0-	50862	180576	812	1	45783	3	Y	3876	3853	0	28 1	34
							3	4	4264	9						
*08	229948 X		49372	-0-	-180576	-0-	879	1	44924	3	Y	3241	3237	0	2 8	36
							4	4	3565	9						
09	61500 X	NO RPT		-0-	-61500	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	18235 X	NO RPT	-0-	-18235	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	78150 X	NO RPT	-0-	-78150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	33125 X	NO RPT	-0-	-33125	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	17655 X	NO RPT	-0-	-17655	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	48150 X	NO RPT	-0-	-48150	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

*04	3810 X	3212	-0-	-598	-0-	455	1	2616	3	Y	128	122	0			15
						141	9									
05	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	417	1	2912	3	Y	139	137	0			17
						153	9									
*06	3690 X	3147	-0-	-543	-0-	219	1	2900	3	Y	26	40	0			4
						29	9									
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	202	1	2607	3	Y	24	24	0			4
						26	9									
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2918	3	Y	33	33	0			4
						36	9									
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	3	Y	25	26	0			3
						28	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
 STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631

04	1830 N	1447	-0-	-383	-0-	1268	2	179	9	N	163	190	1			277
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1511	2	330	9	N	300	373	1			204
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE			12018 666 252020			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
BRISCOE			WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516	-	4528		
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	335	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	268	1	585	3	Y	-0-					-0-
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-
BRISCOE			WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858	-	4884		
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	173	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	142	1	308	3	Y	-0-					-0-
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-
BRISCOE			WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483	-	4904		
04	810 N	589	-0-	-221	-0-	219	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	239	1	521	3	Y	-0-					-0-
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-
BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560	-	4710		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE (5140)			WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462	-	4476		
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	406	1	684	3	N	-0-					27
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					27
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-	5	1			14
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	181	1	254	3	N	-0-					14
BRISCOE (5140)			WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480	-	4510		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE			WELL #:	21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440	-	4850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580		
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				12 1	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8 1	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5 1	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804		
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					458
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					458
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					458
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					458
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					458
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	173 1	292 3	N	-0-	42
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	127 1	276 3	N	-0-	42
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844		
04	660 N	465	-0-	-195	-0-	173 1	292 3	N	-0-	-0-
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	142 1	308 3	N	-0-	-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4620 -	4644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4484 -	4520
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4388 -	4418
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		2023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4310 -	4328
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1401	-0-	1401	1401	591	1	810	3	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	806	-0-	806	2207	156	1	650	3	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	961	-0-	961	3168	399	1	562	3	N	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #:		29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860 -	4866
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #:		46	RRCID ->	229814	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3541 -	4884
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #:		45	RRCID ->	229815	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4869 -	4874
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"										//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843	
04		420 N	279	-0-	-141	-0-	104	1	175	3	N	-0-				99	
05		434 N	248	-0-	-186	-0-	78	1	170	3	N	-0-				99	
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	

BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979	
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	404	1	681	3	N	-0-				154	
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	3	N	-0-				154	
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	

BRISCOE, DOLPH "D"										WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"										WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)										WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822	
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	1420	1	2391	3	N	-0-				-0-	
05		2170 X	1213	-0-	-957	-0-	381	1	832	3	N	-0-				-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	184	1	311	3	N	-0-			-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	106	1	231	3	N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304					
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	17	1	28	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454					
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	871	1	1466	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020												
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	185	1	311	3	N	-0-			855
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	146	1	319	3	N	-0-			855
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

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270					
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139	1	235	3	N	-0-			82
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	265	1	579	3	N	-0-			82
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950					
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	346	1	584	3	N	17	123	1	155
						19	9							
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	268	1	585	3	N	39	30	1	164
						43	9							
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	315	1	507	3	N	29	28	1	165
						32	9							
07	992 N	836	-0-	-156	-0-	340	1	466	3	N	27	55	1	137
						30	9							
08	899 N	389	-0-	-510	-0-	72	1	300	3	N	15	27	1	125
						17	9							
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	309	1	435	3	N	25			150
						28	9							

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827							
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58 1	99 3	N	-0-						-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	40 1	86 3	N	-0-						-0-
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-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865							
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	577 1	973 3	Y	128						229
						141 9									
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	419 1	914 3	Y	121	194 1					156
						133 9									
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									

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						54
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877							
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	46	1	78	3	N	-0-				114
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	39	1	85	3	N	-0-				114
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	77	3	N	-0-				114
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-				114
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	50	3			N	-0-				114
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	136	3	N	-0-				114

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874							
04	930 N	582	-0-	-348	-0-	-0-	217	1	365	3	N	-0-				-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	708	3	N	-0-				-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	504	3	N	-0-				-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	822	3	N	-0-				-0-
08	961 N	648	-0-	-313	-0-	-0-	126	1	522	3	N	-0-				-0-
09	810 N	613	-0-	-197	-0-	-0-	255	1	358	3	N	-0-				-0-

BUCKLEY (EDWARDS)
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
HARLE

12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
499978

WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAGE (ESCONDIDO)
RAM RIVER RESOURCES, INC.
SHAMROCK-CAGE

14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
689327

WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)
ELBO CO., THE
CLAUNCH, B. C.

14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
246610

WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLAUNCH, B. C.

WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLAUNCH, B. C.

WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY
CLAUNCH, B. C.

871290
WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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							
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
HOUSE, H. D. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	098627	COMPL. DATE	06/10/1979	TOTAL DEPTH	1125 PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
SCHROEDER		WELL #:	1	RRCID ->	139851	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 1103 - 1105							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
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	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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

04	7980	4557	-0-	-3423	75547	4547 2	10 9	N	9	145
05	8246	5864	-0-	-2382	73165	5845 2	19 9	N	17	162
06	7175	5021	-0-	-2154	71011	5018 2	3 9	N	3	165
07	7161	5688	-0-	-1473	69538	5680 2	8 9	N	7	172
08	7161	4909	-0-	-2252	67286	4909 2		N	-0-	172
*09	6930	3468	-0-	-3462	63824	3312 2	156 9	N	142 182 1	132

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

04	25590 X	16769	-0-	-8821	-0-	16506 2	263 9	N	239 179 1	150
05	26102 X	18448	-0-	-7654	-0-	18176 2	272 9	N	247 354 1	43
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	16261	-0-	-1949	-0-	16026 2	235 9	N	214 178 1	130

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
EDRINGTON, H. C. EST. "I"												
15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
681327												
WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	207 1	263 3		N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	291 1	229 2		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
EDRINGTON, H. C. EST. "I"												
15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
681327												
WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3300 #	1886	-0-	-1414	-0-	833 1	1053 3		N	-0-		74
05	3410 #	1976	-0-	-1434	-0-	1108 1	868 2		N	-0-		74
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	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT		74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
GOUGER GU 4 O/A												
15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1290 #	753	-0-	-537	-0-	4 1	662 3		N	79	163 1	211
						87 9						
05	1116 #	931	-0-	-185	-0-	11 1	837 3		N	75		286
						83 9						
06	1230 #	639	-0-	-591	-0-	13 1	602 3		N	22	163 1	145
						24 9						
07	1271 #	822	-0-	-449	-0-	22 1	734 3		N	60		205
						66 9						
08	1054 #	351	-0-	-703	-0-	7 1	301 3		N	39		244
						43 9						
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		244

CAMPANA, SOUTH (1450)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
GOUGER G/U #4 O/A												
15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

JAMEX, INC.												
SCOTT FOUNDATION												
429659												
WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	517 1	2284 2		N	-0-		-0-
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	594 1	2895 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1450)		//CONT.// 15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510								
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502								
04	540 N	294	-0-	-246	-0-	2 1	292 3	N	-0-	1 1						1
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3	N	1							2
06	690 N	476	-0-	-214	-0-	1 9										
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10 1	466 3	N	-0-	1 1						1
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	416 3	N	-0-							1
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	4 1	180 3	N	1							2
						1 9										

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SCHOELLER, KATE		WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SCHOELLER, KATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135805		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 TRIUM, LTD. 871159
 DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930
 MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
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-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347							
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453							
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333							
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330							
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1336	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930										
MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
CHALLENGER OIL INC				152379										
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348										
R. BRACKEN		WELL #:		42w	RRCID ->	267041	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4900 - 5160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
WEST, G.W.		WELL #:		8	RRCID ->	265245	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 1600 - 1650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
 MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ENERGYQUEST II, LLC 252020
 BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-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 #:		3	RRCID ->	061257	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5350	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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1217	RRCID ->	061989	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5402	PERF. N/A					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID ->	063696	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A					
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID ->	065101	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5362	PERF. N/A					
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	065516	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	5276	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A					
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		2217	RRCID ->	071943	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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 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	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	075300	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4986 - 5059	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-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	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	084933	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4992 - 4998	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		3217	RRCID ->	099402	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880 - 4914		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		5208	RRCID ->	204706	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4852 - 4886		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5416		
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
04		1440 N	1002	-0-	-438	-0-	77	1	925	3	N	-0-			87
05		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	96	1	1123	3	N	-0-			87
06		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	113	1	1264	3	N	-0-			87
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	-0-			87
08		1209 N	314	-0-	-895	-0-	30	1	278	3	N	5			92
09		1380 N	412	-0-	-968	-0-	6	9							
							56	1	356	3	N	-0-	68	1	24

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 -	5398		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0 N	-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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883													
BRISCOE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	057980	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16															

BRISCOE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	058299	COMPL. DATE	02/27/1974	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	N/A			
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16															

BRISCOE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	058856	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4812 -	5081		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016															

BRISCOE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	058985	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16															

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	060134	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	5227	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/23/2016	-	PLUGGED	02/23/16							
BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	064991	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2016	-	PLUGGED	02/18/16							
BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	066319	COMPL. DATE	03/06/1976	TOTAL DEPTH	5214	PERF. N/A			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/24/2015	-	PLUGGED	02/24/15							
BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	068477	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/25/2016	-	PLUGGED	04/25/16							
BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 4810 - 4828			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4764 - 4788			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/27/2016	-	PLUGGED	04/27/16							
BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4738 - 4768			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4774 - 4908			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2015	-	PLUGGED	02/26/15							

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4846 - 4855			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4732 - 4799			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2015	-	PLUGGED	03/09/15								

BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4752 - 4782			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		05/03/2016	-	PLUGGED	05/03/16								

BRISCOE RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	087359	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4760 - 4824			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2015	-	PLUGGED	02/19/15								

BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	089836	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4952 - 4960			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

BRISCOE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	090534	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4710 - 4786			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2016	-	PLUGGED	05/23/16								

BRISCOE RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	091510	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4702 - 4772			
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2016	-	PLUGGED	04/21/16								

BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746 - 4821			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

BRISCOE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	208365	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5106 - 5229			
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2016	-	PLUGGED	04/12/16								

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 -	5167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 -	5300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

PETTY RANCH		WELL #:		1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5173 -	5233
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - P/A 09/06/16													

PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF.	4985 -	5043
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH B		WELL #: 4035		RRCID -> 139168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 169828		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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								
04	85 #	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETTY, O.S.		WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658								
04	110 #	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETTY, O.S.		WELL #: 806		RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618								
04	105 #	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	98 1	164 3	N	-0-	51
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	85 1	185 3	N	-0-	51
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	115 1	185 3	N	31	82
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	34 9	153 1	N	22	45 1
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	24 9	47 1	N	23	49 1
09	330 N	180	-0-	-150	-0-	25 9	61 1	N	30	63
						33 9				

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES RANCH		WELL #: 1031		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400		
04	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244 3		Y	-0-	-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 2031		RRCID -> 078970		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 3031		RRCID -> 079444		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GATES RANCH		WELL #: 1030		RRCID -> 080747		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320		
04	630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3		Y	-0-	-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		Y	-0-	-0-
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-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419												
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880												
04	84415 X	84415	-0-	-0-	-0-		1644	1	80647	3	N	179
							2124	9				
05	89759 X	89759	-0-	-0-	-0-		1885	1	85844	3	N	377
							2030	9				
06	87510 X	87510	-0-	-0-	-0-		2086	1	83575	3	N	260
							1849	9				
07	88865 X	88865	-0-	-0-	-0-		1847	1	85378	3	N	374
							1640	9			1 8	
08	86273 X	84137	-0-	-2136	-0-		1776	1	80613	3	N	329
							1748	9				
09	83490 X	80589	-0-	-2901	-0-		1452	1	77374	3	N	359
							1763	9				

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21

SM ENERGY COMPANY 788997												
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201												
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446												
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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) 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	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

PETTY, O. S.		WELL #: 607		RRCID -> 086071		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5262 - 5330			
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

PETTY, O. S.		WELL #: 208		RRCID -> 095343		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5402 - 5567			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

PETTY, O. S. "A"		WELL #: 2035		RRCID -> 098628		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5635 - 5694			
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

PETTY, O. S.		WELL #: 109		RRCID -> 111166		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5421 - 5466			
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

PETTY, O. S.		WELL #: 308		RRCID -> 111185		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5600 - 5666			
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

GATES RANCH "B"		WELL #: 5035		RRCID -> 112835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4985 - 5000	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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 UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH B 1996		WELL #: 1		RRCID -> 114013		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5600 - 5752		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PETTY, O. S.		WELL #: 305A		RRCID -> 114262		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5518 - 5622		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH B 1996		WELL #: 2		RRCID -> 117042		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5592 - 5608		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16												

PETTY RANCH		WELL #: 9027		RRCID -> 163106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5208 - 5254		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-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-

PETTY RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 165363		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5727		PERF. 5461 - 5509		
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			3
05	100 X	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-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-

PETTY RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 173844		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5458 - 5512		
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666												
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764												
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406												
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431												
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

PETTY RANCH		WELL #: 1227		RRCID -> 184191		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 A	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

PETTY RANCH		WELL #: 404		RRCID -> 185060		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-	-0-
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-

PETTY RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 186008		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
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-

PETTY RANCH		WELL #: 1035		RRCID -> 201492		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-	-0-
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-

PETTY RANCH		WELL #: 1208		RRCID -> 206686		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-
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-

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	ALLOW 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

04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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														

04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
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-

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														

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

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														

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

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														

04	510 N	253	-0-	-257	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
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-

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16											

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		214314		12/17/2005		6025		4522 - 5314	
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:	6	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43 1	566 2	N	-0-		-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	69 1	921 2	N	-0-		-0-
06	600 N	121	-0-	-479	-0-	8 1	113 2	N	-0-		-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	31 1	412 2	N	-0-		-0-
08	775 N	436	-0-	-339	-0-	31 1	405 2	N	-0-		-0-
*09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 2	N	-0-		-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	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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	AMT	BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E.		14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660				
BRISCOE SANER		WELL #: 3047										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			104
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

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345				
CHITTIM		WELL #: 1187										
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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				
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-
05	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2		N	-0-		-0-
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	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				
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		55
05	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-		55
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	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	422	-0-	-322	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	2	N	-0-
05	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	93	1	1819	2	N	-0-
06	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	90	1	1742	2	N	-0-
07	1984 N	1646	-0-	-338	-0-	93	1	1553	2	N	-0-
08	1922 N	1051	-0-	-871	-0-	93	1	958	2	N	-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	2	N	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DELQ PR	145	-0-	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	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	2	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09	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		
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	N	15		40
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	2	N	-0-		40
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		40
09	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		
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	2	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09	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		
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09	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		
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	2	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			52
05	1426 X	1313	-0-	-113	-0-	1313 2		N	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-1410	-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												
04	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	31 S	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
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	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												
04	74 S	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05	93 S	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
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	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												
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	841 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638												
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	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	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
04	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	420 X	345	-0-	-75	-0-	52	1	293	2	N	-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	71	1	394	2	N	-0-
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	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	
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90	2	Y	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-
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	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	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	-0-
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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	* * 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
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	113 1	640 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	109 1	609 2	Y	-0-		-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5318 - 5337	
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	40 1	227 2	Y	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	49 1	273 2	Y	-0-		-0-
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	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	
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	58 1	329 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	48 1	270 2	Y	-0-		-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5371 - 5390	
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	69 1	391 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	65 1	365 2	Y	-0-		-0-
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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5519 - 8752	
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	145 1	819 2	N	-0-		-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	246 1	1372 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5452 - 8860	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	146 1	821 2	N	-0-		-0-
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	160 1	894 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2250 X	1934	-0-	-316	-0-	291	1	1643	2	N	-0-	-0-
05	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	323	1	1801	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5587 - 8144		
04	960 X	788	-0-	-172	-0-	119	1	669	2	N	-0-	-0-
05	930 X	822	-0-	-108	-0-	125	1	697	2	N	-0-	-0-
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	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		
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	2	N	-0-	-0-
05	1736 X	1714	-0-	-22	-0-	261	1	1453	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977		
04	1500 X	751	-0-	-749	-0-	102	1	649	2	N	-0-	-0-
05	1550 X	1163	-0-	-387	-0-	148	1	1015	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176		
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	257	1	1631	2	N	-0-	-0-
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	240	1	1655	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733		
04	1110 X	764	-0-	-346	-0-	115	1	649	2	N	-0-	-0-
05	1147 X	770	-0-	-377	-0-	117	1	653	2	N	-0-	-0-
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	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5495 - 8479		
04	1890 X	1769	-0-	-121	-0-	267	1	1502	2	N	-0-	-0-
05	1953 X	1827	-0-	-126	-0-	278	1	1549	2	N	-0-	-0-
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	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-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	AMT	BALANCE
04	1290	X	1113	-0-	-177	-0-	168	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	920	-0-	-413	-0-	140	1	780	2	N	-0-			-0-
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	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					
04	1080	X	595	-0-	-485	-0-	90	1	505	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	574	-0-	-542	-0-	87	1	487	2	N	-0-			-0-
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	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					
04	1290	X	611	-0-	-679	-0-	92	1	519	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	1143	-0-	-190	-0-	174	1	969	2	N	-0-			-0-
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	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		5437 PERF. 5474 - 8461					
04	1050	X	679	-0-	-371	-0-	102	1	577	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	861	-0-	-224	-0-	131	1	730	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5505 - 8955					
04	1260	X	751	-0-	-509	-0-	113	1	638	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	781	-0-	-366	-0-	119	1	662	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807					
04	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	168	1	945	2	N	-0-			-0-
05	1581	X	930	-0-	-651	-0-	141	1	789	2	N	-0-			-0-
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	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5360 - 8997					
04	1140	X	1130	-0-	-10	-0-	170	1	960	2	N	-0-			-0-
05	1178	X	1067	-0-	-111	-0-	162	1	905	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-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(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1140 X	649	-0-	-491	-0-	98 1	551 2	N	-0-	-0-
05	899 X	667	-0-	-232	-0-	101 1	566 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984		
04	2040 X	1956	-0-	-84	-0-	295 1	1661 2	N	-0-	-0-
05	2077 X	1981	-0-	-96	-0-	301 1	1680 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622		
04	540 X	51	-0-	-489	-0-	8 1	43 2	N	-0-	-0-
05	558 X	206	-0-	-352	-0-	31 1	175 2	N	-0-	-0-
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	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261		
04	540 X	509	-0-	-31	-0-	77 1	432 2	N	-0-	-0-
05	558 X	514	-0-	-44	-0-	78 1	436 2	N	-0-	-0-
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	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		
04	1800 X	1735	-0-	-65	-0-	261 1	1474 2	N	-0-	-0-
05	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	246 1	1373 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121		
04	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	155 1	872 2	N	-0-	-0-
05	1364 X	978	-0-	-386	-0-	149 1	829 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943		
04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	288 1	1625 2	N	-0-	-0-
05	1984 X	1967	-0-	-17	-0-	299 1	1668 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-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	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
04		720 N	666	-0-	-54	-0-	91 1	575 2	N	-0-		-0-
05		775 N	606	-0-	-169	-0-	77 1	529 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF.	5476 - 9100	
04		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	231 1	1300 2	N	-0-		-0-
05		2201 X	1231	-0-	-970	-0-	187 1	1044 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID ->	230589	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5674 - 9006	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	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	
04		2640 X	2150	-0-	-490	-0-	324 1	1826 2	N	-0-		-0-
05		2480 X	2062	-0-	-418	-0-	313 1	1749 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	5375 - 8858	
04		2280 X	2136	-0-	-144	-0-	322 1	1814 2	N	-0-		-0-
05		2387 X	2130	-0-	-257	-0-	324 1	1806 2	N	-0-		-0-
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	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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOKO 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

04		SHUT IN	8395	-0-	8395	58510	8395 2		N	-0-		-0-
05		SHUT IN	8403	-0-	8403	66913	8403 2		N	-0-		-0-
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-

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
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
04		690 X	345	-0-	-345	-0-	345 2		N	-0-		-0-
05		713 X	487	-0-	-226	-0-	487 2		N	-0-		-0-
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-

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
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
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	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
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
04		240 #	117	-0-	-123	-0-	117 2		N	-0-		83
05		217 #	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-		83
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 #	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
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
04		240 #	83	-0-	-157	-0-	83 2		N	-0-		131
05		217 #	81	-0-	-136	-0-	81 2		N	-0-		131
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 #	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
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	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
04	1170	N	317	-0-	-853	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10233 - 10273		
04	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
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-

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10260 - 10281		
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N.				WELL #:	A 2	RRCID ->	146006	COMPL. DATE	07/05/1993	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10237 - 10279		
04	1830	N	688	-0-	-1142	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	2		N	-0-			-0-
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-

COOKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146886	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10263 - 10396		
04	840	N	336	-0-	-504	-0-	336	2		N	-0-			30
05	465	N	55	-0-	-410	-0-	55	2		N	-0-			30
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

COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10286 - 10416		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10288 - 10416		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	8	-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396												
04	5190	X	1872	-0-	-3318	-0-	53	1	1819	2	N	-0-
05	5363	X	2491	-0-	-2872	-0-	165	1	2326	2	N	-0-
06	5190	X	1883	-0-	-3307	-0-	148	1	1735	2	N	-0-
07	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	178	1	1650	2	N	-0-
08	2480	X	1809	-0-	-671	-0-	125	1	1684	2	N	-0-
09	2400	X	7	-0-	-2393	-0-	7	2			N	-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228												
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	4	1	131	2	N	-0-
05	403	N	185	-0-	-218	-0-	13	1	172	2	N	-0-
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	6	1	78	2	N	-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	2	N	-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731												
04	840	N	278	-0-	-562	-0-	278	2			N	-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-
08	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-
09	690	N	255	-0-	-435	-0-	4	1	251	2	Y	-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635												
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			-0-
05		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			-0-
06		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			-0-
07		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	63	1	7902	2	-0-
08		6634 X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			-0-
09		6420 X	6027	-0-	-393	-0-	84	1	5943	2	-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
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

SUTTON PRODUCING CORP.		831283		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			9
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	31	2	18	9	25
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			25
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					25
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			10
09		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		15 1	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-	-0-
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-

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
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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							
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
C. N. COOKE "B" UNIT		288B		RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295							
LORETTA		WELL #: 1													
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
05	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
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-

JENKINS		WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154							
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-				-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-				-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-				-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-				-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 2		RRCID -> 201474		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010							
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-				-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-				-0-
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-				-0-
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-				-0-
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636											
BOWERMASTER "46"		WELL #: 3		RRCID -> 201477		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2291		PERF. 2110 - 2136	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-

JENKINS		WELL #: 6201		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346 - 2377	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-

JENKINS		WELL #: 6303		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142 - 2165	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 1		RRCID -> 203269		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2086 - 2104	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-

JENKINS		WELL #: 6304		RRCID -> 206725		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2193 - 2219	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283		PERF. 2650 - 4397	
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-
05	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-
06	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-
07	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			N	-0-
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2886	2			N	-0-
09	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	2817	2			N	-0-

JENKINS		WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262		PERF. 2653 - 4897	
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-
05	4433 X	3750	-0-	-683	-0-	3750	2			N	-0-
06	4290 X	3600	-0-	-690	-0-	3600	2			N	-0-
07	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	3203	2			N	-0-
08	DLQ G-10	3276	-0-	3276	6479	3276	2			N	-0-
09	DLQ G-10	3033	-0-	3033	9512	3033	2			N	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636												
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298												
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
04		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-		-0-
05		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 2		N	-0-		-0-
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-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400												
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
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-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498												
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-		-0-
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-		-0-
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-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326												
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	487 2		N	-0-		-0-
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		N	-0-		-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080												
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		N	-0-		-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 2		N	-0-		-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354												
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636														
JENKINS		WELL #: 586		RRCID -> 255052		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2296 - 2330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 5902		RRCID -> 258665		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2458 - 2478				
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 6205		RRCID -> 263561		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2462 - 2474				
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 5903		RRCID -> 263583		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2354 - 2366				
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 5904		RRCID -> 270136		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2351 - 2371				
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	841 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 6207		RRCID -> 270137		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 2581		PERF. 2364 - 2398				
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 6306H		RRCID -> 270275		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2960 - 3662				
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																			
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2					N	-0-					-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2					N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198																			
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2					N	-0-					-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2					N	-0-					-0-
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-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498																			
04		3000 N	2050	-0-	-950	-0-	4837	2050	2				N	-0-					-0-
05		3100 N	1988	-0-	-1112	-0-	3725	1988	2				N	-0-					-0-
06		3000 N	2114	-0-	-886	-0-	2839	2114	2				N	-0-					-0-
07		3100 N	2152	-0-	-948	-0-	1891	2152	2				N	-0-					-0-
08		3100 N	2231	-0-	-869	-0-	1022	2231	2				N	-0-					-0-
*09		3000 N	2074	-0-	-926	-0-	96	2074	2				N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018																			
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2					N	-0-					-0-
05		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2					N	-0-					-0-
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-

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																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-					29
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																			
04		570 #	160	-0-	-410	-0-	160	2					N	-0-					34
05		589 #	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						N	-0-					34
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		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-						N	NO RPT					79

COUSINS (SLICK-WILCOX)												
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.												
COUSINS												
WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COUSINS												
WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)												
CML EXPLORATION, LLC												
PRITCHETT												
WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	163
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			163
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

EL INDIO OPERATING CO., INC.												
MEDINA STATION												
WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

CROWTHER (5600)												
REA OIL & GAS, INC.												
JAMBERS, GEORGE												
WELL #: 1 RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/21/1996												

DALE ALLEN (OLMOS)												
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.												
HALSELL, EWING -9-												
WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DALE ALLEN (OLMOS) //CONT.// 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. //CONT.// 013831												
HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931												
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584												
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675												
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27	-0-			N	-0-	189
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27	-0-			N	-0-	189
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27	-0-			N	-0-	189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27	-0-			N	-0-	189
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27	-0-			N	-0-	189
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27	-0-			N	-0-	189

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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:	3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020 PERF. 362 - 370			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:	6	RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280 PERF. 1105 - 1110			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WHITMIRE, W. A.		WELL #:	7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172 PERF. 1092 - 1098			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299														
WHITMIRE, W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949								
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOD, C.W.		936625		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945								
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
L & J EXPLORATION, LLC		479852		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25														
04	600 S	320	-0-	-280	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	589 S	275	-0-	-314	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689								
04	1590 X	1511	-0-	-79	-0-	1508	2	3	9	N	3					112
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	N	8					120
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

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			
M	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
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A			
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A			
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	1916	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A			
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-	-0-	-0-
09	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			
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	922	-0-	-659	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	866	-0-	-994	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125														
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	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 N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625								
04	10080 X	8943	-0-	-1137	-0-	8937	2	6	9	N	5					5
05	11253 X	8442	-0-	-2811	-0-	8411	2	31	9	N	28	16	1			17
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	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					15

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848								
04	660 N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-					-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A			
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
04	46500 X	41687	-0-	-4813	-0-	41658 2	29 9	N	26			240
05	48050 X	47892	-0-	-158	-0-	47861 2	31 9	N	28	130 1		138
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	NO RPT	-0-	-44940	-0-			N	NO RPT			74

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A			
04	5160 X	4795	-0-	-365	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N	-0-			-0-
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	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
04	14760 X	9689	-0-	-5071	-0-	9667 2	22 9	N	20			36
05	14942 X	10155	-0-	-4787	-0-	10155 2		N	-0-	36 1		-0-
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	NO RPT	-0-	-10590	-0-			N	NO RPT			12

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750			
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469			
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435				
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HOME PETROLEUM CORP.		396852										
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540				
04	7440	X	6483	-0-	-957	-0-	6483	2	N	-0-	67	
05	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	7344	2	N	-0-	67	
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	

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC		567101										
KHC SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275813		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 1		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876				
04	12690	X	11220	-0-	-1470	-0-	11220	3	N	-0-	28	
05	13113	X	9974	-0-	-3139	-0-	9968	3	6 9 N	5	33	
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	

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
DILWORTH, J. B. I		WELL #: 1		RRCID -> 000160		COMPL. DATE 02/01/1955		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270				
04	1590	N	603	-0-	-987	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
05	1054	N	240	-0-	-814	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
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-	

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					42
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	7080	X	6322	-0-	-758	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
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	1	8			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	70	-0-	-320	-0-	7	1	63	2	N	-0-		-0-
05	341 N	8	-0-	-333	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

04	750 N	576	-0-	-174	-0-	61	1	512	2	Y	3		12
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	673	2	Y	2		14
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	614	2	Y	5	12 1	7
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1153	2	Y	3		10
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	Y	4		14
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	5	13 1	6

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

04	840 N	608	-0-	-232	-0-	64	1	542	2	Y	2		8
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	608	2	Y	2		10
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	Y	4	9 1	5
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	2		7
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	Y	2		9
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	Y	4	9 1	4

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	2	N	-0-		20
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	N	-0-		20
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

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	344	1	2894	2	N	-0-		156
05	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	358	1	3001	2	N	-0-	132 1	24
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
09	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	334	1	2698	2	N	-0-		35

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6340 - 6369	
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		1800 X	1727	-0-	-73	-0-	183 1	1544 2	N	-0-			-0-
05		1488 X	844	-0-	-644	-0-	90 1	754 2	N	-0-			-0-
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-

HARLAN, R. K.		WELL #:		7	RRCID ->	194191	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6084 - 6229	
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-			11
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	21 1	174 2	N	-0-			11
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

HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	194195	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394	
04		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	154 1	1292 2	N	-0-			-0-
05		1550 N	1455	-0-	-95	-0-	155 1	1300 2	N	-0-			-0-
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-

CARNES		WELL #:		1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310	
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	137 1	1149 2	N	-0-			19
05		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	132 1	1104 2	N	-0-			19
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	119 1	1058 2	N	29	41 1		7
							32 9						
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

HARLAN, R. K.		WELL #:		2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397	
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	N	-0-			-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	36 1	304 2	N	-0-			-0-
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-

CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350	
04		6840 X	1613	-0-	-5227	-0-	171 1	1442 2	N	-0-			101
05		7068 X	1576	-0-	-5492	-0-	168 1	1408 2	N	-0-			101
06		6840 X	2378	-0-	-4462	-0-	234 1	2080 2	N	58	135 1		24
							64 9						
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	39	1	327	2	N	-0-			45
05	465 N	346	-0-	-119	-0-	37	1	309	2	N	-0-	34	1	11
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-	8	9	33	1	N	-0-			3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
04	1470 N	1106	-0-	-364	-0-	117	1	985	2	N	4			16
05	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	121	1	1014	2	N	1			17
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

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248														
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	2			9
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	789	2	N	1			10
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

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
04	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	115	1	966	2	N	4			19
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	122	1	1020	2	N	1			20
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489												
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
04	4560 X	2306	-0-	-2254	-0-	244	1	2053	2	N	8	39
05	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	438	1	3669	2	N	2	41
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

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200												
04	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	133	1	1122	2	N	-0-	-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	2	N	-0-	-0-
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-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285												
04	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	150	1	1261	2	N	-0-	34
05	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	165	1	1381	2	N	-0-	34
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	144	1	1279	2	N	-0-	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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	98	1	821	2	N	3	11
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	109	1	917	2	N	1	12
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

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
04	930 N	662	-0-	-268	-0-	70	1	588	2	N	4	21
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	782	2	N	1	22
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
PECHAL-SIRNY		WELL #:		1	RRCID -> 249817		COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6340 - 6366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1410 N	770	-0-	-640	-0-	82	1	688	2	N	-0-	-0-
05	1178 N	886	-0-	-292	-0-	94	1	792	2	N	-0-	-0-
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-

HARLAN, R. K.		WELL #:		9	RRCID -> 251165		COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6343 - 6368
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	360	1	3026	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	3192	-0-	-32	-0-	340	1	2852	2	N	-0-	-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 251760		COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6252 - 6343
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	28	1	233	2	Y	3	11 1 7
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	50	36 1 21
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

HARLAN, R. K.		WELL #:		13	RRCID -> 254230		COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6348 - 6403
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	208	1	1751	2	N	4	28
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	2	N	-0-	28
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

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259992		COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6271 - 6542
04	3930 X	2936	-0-	-994	-0-	300	1	2524	2	Y	102	90 1 54
05	3503 X	3111	-0-	-392	-0-	326	1	2729	2	Y	51	66 1 39
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505													
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		
04	7770 X	5170	-0-	-2600	-0-	537 1	4521 2	Y	102	72 1	43		
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	112 9 464 1	3889 2	Y	51	59 1	35		
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	56 9 279 1	2487 2	Y	101	72 1	64		
07	4309 X	3677	-0-	-632	-0-	111 9 392 1	3262 2	Y	21	46 1	39		
08	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	23 9 439 1	3587 2	Y	122	118 1	43		
09	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	134 9 399 1	3220 2	Y	132	141 1	34		
						145 9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418													
04	3900 X	3352	-0-	-548	-0-	248 1	3087 2	Y	15	23 1	13		
05	4030 X	2385	-0-	-1645	-0-	17 9 248 1	2081 2	Y	51	40 1	24		
06	3900 X	2250	-0-	-1650	-0-	56 9 227 1	2020 2	Y	3	14 1	13		
07	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	3 9 247 1	2055 2	Y	20	18 1	15		
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	22 9 240 1	1962 2	Y	1	12 1	4		
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1 9 456 1	3682 2	Y	67	57 1	14		
						74 9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577													
04	4170 X	3610	-0-	-560	-0-	374 1	3147 2	Y	81	74 1	44		
05	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	89 9 547 1	4583 2	Y	51	60 1	35		
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	56 9 855 1	7615 2	Y	61	51 1	45		
07	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	67 9 780 1	6487 2	Y	21	36 1	30		
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	23 9 775 1	6326 2	Y	49	58 1	21		
*09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	54 9 744 1	6010 2	Y	32	43 1	10		
						35 9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278													
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-		
05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-		4750 2	N	-0-		-0-		
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	567 1	6206 2	N	-0-		-0-		
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	697 1	3377 2	N	-0-		-0-		
08	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	406 1	1015 2	N	-0-		-0-		
*09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	124 1	1716 2	N	-0-		-0-		
						212 1							

DOS ANOS (HOCKLEY)		25559 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 1		RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2172 - 2180		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER "4"		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
LA RONYA OIL & GAS		487108		WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #: 1H		RRCID -> 000171		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12065 - 12504		
04	7560 X	6985	-0-	-575	-0-	6944	2	41	9	N	37			220
05	7812 X	7095	-0-	-717	-0-	7062	2	33	9	N	30	172	1	78
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

BAKER UNIT		25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
LA RONYA OIL & GAS		487108		WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
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

YATES ENERGY CORPORATION		946195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES						
ELENORA		252058		WELL #: 1 U		RRCID -> 000173		COMPL. DATE 09/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11982 - 12098		
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1	2
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	3	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	2
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	2	1	1
*09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			1

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195												
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138					
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		
04	4770 X	4765	-0-	-5	-0-	4689	3	76	9	Y	69	61	1	60
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5055	3	70	9	Y	64	92	1	32
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

DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210					
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3219	3	52	9	Y	47	43	1	42
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3415	3	48	9	Y	44	64	1	22
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

DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258					
04	1920 X	1850	-0-	-70	-0-	1821	3	29	9	Y	26	24	1	23
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1977	3	29	9	Y	26	36	1	13
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129					
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	3	23	9	Y	21	20	1	19
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	3	23	9	Y	21	30	1	10
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

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139161		COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152					
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	3	19	9	Y	17	15	1	15
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	3	18	9	Y	16	23	1	8
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

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126					
04	8430 X	7041	-0-	-1389	-0-	6930	3	111	9	Y	101	98	1	95
05	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9150	3	130	9	Y	118	158	1	55
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

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195									
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12094 - 12176
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		668 N	668	-0-	-0-	658 3	10 9	Y	9	9	8 1		8
05		620 N	393	-0-	-227	387 3	6 9	Y	5	5	10 1		3
06		690 N	-0-	-0-	-690			Y	2	2	2 1		3
07		682 N	101	-0-	-581	100 3	1 9	Y	1	1	2 1		2
08		403 N	158	-0-	-245	156 3	2 9	Y	2	2	2 1		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			2

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL	DEPTH	12365	PERF.	11878 - 12125
04		7620 X	7478	-0-	-142	7359 3	119 9	Y	108	108	100 1		97
05		8163 X	8163	-0-	-0-	8050 3	113 9	Y	103	103	149 1		51
06		7620 X	-0-	-0-	-7620			Y	84	84	51 1		84
07		8078 X	8078	-0-	-0-	7967 3	111 9	Y	101	101	102 1		83
08		7874 X	5380	-0-	-2494	5301 3	79 9	Y	72	72	95 1		60
09		7620 X	6122	-0-	-1498	6122 3		Y	-0-				60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596											
DILWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260055	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL	DEPTH	11577	PERF.	12000 - 19113
04		7050 X	5223	-0-	-1827	4285 3	938 9	N	853	853	841 1		294
05		6882 X	4157	-0-	-2725	3369 3	788 9	N	716	716	12 0	713 1	285
06		6660 X	4108	-0-	-2552	3054 3	1054 9	N	958	958	10 0	947 1	286
07		6882 X	4269	-0-	-2613	3299 3	970 9	N	882	882	9 0	867 1	292
08		6076 X	3893	-0-	-2183	2990 3	903 9	N	821	821	7 0	539 1	567
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220			N	NO RPT				567

DILWORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260539	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	11521	PERF.	11836 - 17291
04		2406 X	2406	-0-	-0-	1619 3	787 9	N	715	715	2 0	680 1	406
05		2852 X	1885	-0-	-967	1337 3	548 9	N	498	498	4 0	550 1	350
06		2760 X	1821	-0-	-939	1312 3	509 9	N	463	463	4 0	561 1	248
07		2852 X	1460	-0-	-1392	989 3	471 9	N	428	428	2 0	335 1	339
08		2573 X	1505	-0-	-1068	956 3	549 9	N	499	499	1 0	347 1	490
09		2400 X	NO RPT	-0-	-2400			N	NO RPT				490

GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H	RRCID ->	266088	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL	DEPTH	12047	PERF.	11994 - 17045
04		2790 X	2298	-0-	-492	1759 3	539 9	N	490	490	536 1	1 8	317
05		3751 X	2528	-0-	-1223	1837 3	691 9	N	628	628	342 1		603
06		2700 X	2300	-0-	-400	1826 3	474 9	N	431	431	947 1	2 8	85
07		2790 X	2315	-0-	-475	1709 3	606 9	N	551	551	7 0	525 1	104
08		2635 X	2555	-0-	-80	1907 3	648 9	N	589	589	7 0	175 1	511
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460			N	NO RPT				511

DILWORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	266395	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL	DEPTH	11064	PERF.	11349 - 15513
04		4380 X	2261	-0-	-2119	194 1	1572 3	N	446	446	13 0	356 1	312
						4 4	491 9						
05		4092 X	3627	-0-	-465	300 1	2817 3	N	464	464	11 0	504 1	260
						510 9					1 8		
06		3960 X	3280	-0-	-680	275 1	2484 3	N	474	474	12 0	388 1	333
						521 9					1 8		
07		4092 X	3515	-0-	-577	20 1	2898 3	N	543	543	11 0	550 1	315
						597 9							
08		3860 X	3860	-0-	-0-	290 1	3046 3	N	476	476	8 0	545 1	238
						524 9							
09		3510 X	NO RPT	-0-	-3510			N	NO RPT				238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3660 X	3320	-0-	-340	-0-			298	1	2365	3	N	597	1 0	509 1	246
									657	9					1 8		
05		4371 X	3185	-0-	-1186	-0-			308	1	2309	3	N	516	2 0	514 1	243
									568	9					3 8		
06		4230 X	3077	-0-	-1153	-0-			298	1	2133	3	N	587	1 0	569 1	259
									646	9					1 8		
07		4371 X	3487	-0-	-884	-0-			300	1	2572	3	N	559	3 0	357 1	458
									615	9							
08		3441 X	2955	-0-	-486	-0-			310	1	2061	3	N	531	1 0	538 1	444
									584	9					6 8		
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-							N	NO RPT			444
GLASS UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773																	
04		29670 X	17692	-0-	-11978	-0-			17291	3	82	4	N	290	17 0	338 1	212
									319	9					1 8		
05		28545 X	20232	-0-	-8313	-0-			19787	3	177	4	N	244	16 0	185 1	253
									268	9					2 8		
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	NO RPT	-0-	-21180	-0-							N	NO RPT			302
FORREST WHEELER 'B'																	
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049																	
04		1950 X	1745	-0-	-205	-0-			298	1	1074	3	N	339	353 1	4 8	202
									373	9							
05		2108 X	960	-0-	-1148	-0-			240	1	347	3	N	339	175 1		366
									373	9							
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-							N	NO RPT			324
DILWORTH																	
WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876																	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-			422	3	417	9	N	379	1 0	515 1	200
05		899 N	802	-0-	-97	-0-			384	3	418	9	N	380	1 0	347 1	231
															1 8		
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	NO RPT	-0-	-930	-0-							N	NO RPT			210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
SCARBOROUGH															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011															
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				
04	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	16635 3	161 9	N	146	43 0	171 1	153			
05	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17184 3	153 9	N	139	1 8	1 8	251			
06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	15743 3	144 9	N	131	40 0	187 1	161			
07	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14585 3	110 9	N	100	32 0	185 1	53			
08	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16495 3	110 9	N	100	2 8	1 8	128			
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			N	NO RPT	24 0		128			
WK GU 8															
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404															
04	4500 X	584	-0-	-3916	-0-	319 3	265 9	N	241	43 0	329 1	368			
05	3286 X	2194	-0-	-1092	-0-	46 1	1974 3	N	158	4 8		501			
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	174 9	2033 3	N	536	25 0	749 1	284			
07	1612 X	1046	-0-	-566	-0-	58 1	833 3	N	143	4 0		416			
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	590 9	312 3	N	138	11 0	177 1	317			
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	56 1		N	NO RPT	157 9		317			
						152 9				56 1					
HOUSE UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537															
04	15030 X	10444	-0-	-4586	-0-	10207 3	237 9	N	215	1 0	187 1	253			
05	15469 X	4901	-0-	-10568	-0-	4827 3	74 9	N	67	5 8	5 8	128			
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	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-			N	NO RPT			269			
FORREST WHEELER 'B'															
WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962															
04	2100 X	1307	-0-	-793	-0-	290 1	408 3	N	554	707 1	5 8	79			
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	609 9	36 3	N	472	171 1	7 8	373			
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	308 1	868 3	N	491	519 9	7 8	79			
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	300 1	930 3	N	608	354 1	3 8	320			
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	540 9	443 9	N	403	669 9	3 8	360			
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	589 1		N	NO RPT	589 1		360			
WK GU 9															
WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554															
04	9990 X	2632	-0-	-7358	-0-	2386 3	102 4	N	131	15 0		407			
05	10323 X	4114	-0-	-6209	-0-	144 9	135 4	N	195	3764 3	171 1	407			
06	9240 X	4597	-0-	-4643	-0-	215 9	158 4	N	317	27 0	355 1	342			
07	4805 X	3250	-0-	-1555	-0-	4090 3	142 4	N	118	349 9	180 1	263			
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	2978 3	149 4	N	381	130 9	187 1	440			
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	3346 3		N	NO RPT	419 9		440			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		3690 X	3540	-0-	-150	-0-	300	1	2717	3	N	475	364	1	274		
							523	9									
05		3844 X	3176	-0-	-668	-0-	310	1	2283	3	N	530	546	1	258		
							583	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					319
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008																	
04		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14265	3	145	4	N	172	8	0	178	1	258
							189	9									
05		10633 X	4918	-0-	-5715	-0-	4881	3	37	9	N	34	3	0			289
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	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					314
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033																	
04		T. A.	4906	-0-	4906	33026	4698	3	208	9	N	189	10	0	179	1	151
05		T. A.	2578	-0-	2578	35604	2413	3	165	9	N	150	5	0			296
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					271
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602																	
04		5010 X	3382	-0-	-1628	-0-	2543	3	839	9	N	763	2	0	869	1	473
05		5177 X	3253	-0-	-1924	-0-	2103	3	1150	9	N	1045	2	0	731	1	785
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	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					434
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560																	
04		7170 X	4065	-0-	-3105	-0-	3597	3	468	9	N	425	3	0	508	1	233
05		7192 X	3881	-0-	-3311	-0-	3599	3	282	9	N	256	3	0	177	1	309
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					588

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																							
DILWORTH																							
WELL #: 14H RRCID -> 270655														COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11173		PERF.12051 - 18300					
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									
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			N	202	2	8		727									
05		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	10758	3	N	1259	78	0	698	1208									
06		8340 X	8250	-0-	-90	-0-	7201	3	N	954	2	8	1623	483									
07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	6420	3	N	1079	52	0	373	1152									
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5258	3	N	920	4	8	1468	579									
09		11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-			N	NO RPT	28	0		579									

LOWRY UNIT 2														WELL #: 1H		RRCID -> 271140		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 11106		PERF.11411 - 16457	
04		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3	N	-0-				-0-									
05		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	3	N	-0-				-0-									
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	NO RPT	-0-	-16080	-0-			N	NO RPT				-0-									

DILWORTH														WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11723 - 18474	
04		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4478	3	N	594	22	0	513	428									
05		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	815	1	8	367	865									
06		4380 X	3889	-0-	-491	-0-	3123	3	N	696	9	0	868	683									
07		4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2536	3	N	21	6	0	2	697									
08		4526 X	3418	-0-	-1108	-0-	2893	3	N	477	5	0	362	804									
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT	2	8		804									

DILWORTH														WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11374 - 15825	
04		T. A.	2700	-0-	2700	9768	2181	3	N	472	476	1	5	1155									
05		T. A.	2763	-0-	2763	12531	2292	3	N	428	699	1	6	878									
06		15616 X	3085	-0-	-12531	-0-	2281	3	N	731	370	1	1	1238									
07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	288	1051	1	3	472									
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	398	3	0	365	502									
09		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT				502									

BROWN-DYKE UNIT 3														WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11605 - 17500	
04		31740 X	27940	-0-	-3800	-0-	27212	3	Y	662	105	0	703	264									
05		32798 X	28489	-0-	-4309	-0-	27844	3	Y	586	2	8	631	169									
06		30720 X	27057	-0-	-3663	-0-	26369	3	Y	625	50	0	569	176									
07		31744 X	23373	-0-	-8371	-0-	22791	3	Y	529	49	0	547	123									
08		23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	23059	3	Y	514	35	0	184	416									
09		27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-			Y	NO RPT	37	0		416									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32910 X	29653	-0-	-3257	-0-	28921	3	732	9	Y	665	109	0	702	263
05	33232 X	26714	-0-	-6518	-0-	26067	3	647	9	Y	588	77	0	613	161
06	32160 X	28118	-0-	-4042	-0-	27390	3	728	9	Y	662	86	0	561	176
07	33232 X	29011	-0-	-4221	-0-	28385	3	626	9	Y	569	75	0	547	123
08	29195 X	29195	-0-	-	-0-	28529	3	666	9	Y	605	78	0	190	460
09	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT				460

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665															
04	14670 X	10331	-0-	-4339	-0-	9219	3	1112	9	N	1011	57	0	506	851
05	15159 X	9948	-0-	-5211	-0-	8936	3	1012	9	N	920	46	0	909	812
06	14670 X	9170	-0-	-5500	-0-	8159	3	1011	9	N	919	53	0	1099	576
07	13702 X	9115	-0-	-4587	-0-	7868	3	1247	9	N	1134	29	0	558	1120
08	8422 X	8422	-0-	-	-0-	7443	3	979	9	N	890	22	0	915	1070
09	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT				1070

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233															
*10	20367 X	10873	-0-	-9494	-0-	707	1	9747	3	Y	379	274	1		175
*11	18078 X	14633	-0-	-3445	-0-	729	1	417	9	Y	1112	6	0	994	287
*12	13299 X	9286	-0-	-4013	-0-	1223	9	7825	3	Y	832	854	1		265
*01	12679 X	11262	-0-	-1417	-0-	546	1	915	9	Y	1077	2	0	929	411
*02	15132 X	15132	-0-	-	-0-	606	1	1185	9	Y	1197	1157	1		451
*03	18380 X	18380	-0-	-	-0-	597	1	1317	9	Y	1197	1157	1		451
*04	14640 X	9971	-0-	-4669	-0-	650	1	16683	3	Y	952	73	0	867	463
*05	16182 X	7735	-0-	-8447	-0-	1047	9	8216	3	Y	983	13	0	1054	379
*06	17700 X	12619	-0-	-5081	-0-	674	1	6585	3	Y	603	11	0	575	396
*07	18290 X	10491	-0-	-7799	-0-	1081	9	663	9	Y	1049	18	0	1240	187
*08	9179 X	9179	-0-	-	-0-	485	1	769	1	Y	1049	18	0	1240	187
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	2	4	1154	9	Y	802	29	0	614	346
*08	9179 X	9179	-0-	-	-0-	707	1	882	9	Y	372	24	0	358	336
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-	677	1	8093	3	Y	372	24	0	358	336
			-0-		-0-	409	9			Y	NO RPT				336

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032															
04	5684 X	5684	-0-	-	-0-	4686	3	998	9	Y	907	2	0	963	210
05	6758 X	5238	-0-	-1520	-0-	4044	3	1194	9	Y	1085	2	0	893	400
06	6540 X	4234	-0-	-2306	-0-	3115	3	1119	9	Y	1017	995	1		422
07	6758 X	4504	-0-	-2254	-0-	3528	3	976	9	Y	887	1009	1		300
08	2778 X	2778	-0-	-	-0-	2085	3	56	4	Y	579	546	1		333
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	637	9			Y	NO RPT				333

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	300	1	3491	3	N	519	6 0	527 1	403
							571	9							
05		4340 X	3710	-0-	-630	-0-	300	1	2760	3	N	591	6 0	532 1	456
							650	9							
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			631

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768															
04		41670 X	-0-	-0-	-41670	-0-					N	-0-			-0-
05		41354 X	-0-	-0-	-41354	-0-					N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648															
04		54510 X	44569	-0-	-9941	-0-	44569	3			N	-0-			-0-
05		52855 X	44455	-0-	-8400	-0-	44455	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-44580	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882															
04		9360 X	5428	-0-	-3932	-0-	4956	3	472	9	N	429	476 1	3 8	99
05		9672 X	5284	-0-	-4388	-0-	4822	3	462	9	N	420	296 1	3 8	220
06		5850 X	5066	-0-	-784	-0-	4620	3	446	9	N	405	13 0	455 1	152
													5 8		
07		6045 X	5068	-0-	-977	-0-	4629	3	439	9	N	399	11 0	313 1	224
													3 8		
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4500	3	388	9	N	353	9 0	389 1	178
													1 8		
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			178

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116															
04		5790 X	4250	-0-	-1540	-0-	3219	3	1031	9	N	937	8 0	896 1	192
													2 8		
05		6696 X	4315	-0-	-2381	-0-	3182	3	1133	9	N	1030	9 0	799 1	412
													2 8		
06		6480 X	4563	-0-	-1917	-0-	3540	3	1023	9	N	930	6 0	1145 1	187
													4 8		
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		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER 'B'														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
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	
04		8520 X	4766	-0-	-3754	-0-	3706	3	1060	9	Y	964	206	
05		6417 X	4987	-0-	-1430	-0-	4296	3	691	9	Y	628	230	
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4519	3	674	9	Y	613	183	
07		5208 X	4577	-0-	-631	-0-	3966	3	9	4	Y	547	219	
							602	9						
08		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3789	3	672	9	Y	611	118	
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT	118	

DILWORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
04		4440 X	2452	-0-	-1988	-0-	1990	3	462	9	N	420	417	
05		4588 X	3533	-0-	-1055	-0-	2251	3	1282	9	N	1165	702	
06		4260 X	2476	-0-	-1784	-0-	1979	3	497	9	N	452	782	
07		3689 X	2247	-0-	-1442	-0-	1896	3	351	9	N	319	401	
08		3534 X	3461	-0-	-73	-0-	2786	3	675	9	N	614	461	
09		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT	461	

DILWORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554														
04		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	40	1	3818	3	N	822	338	
							904	9						
05		4774 X	4090	-0-	-684	-0-	3406	3	684	9	N	622	265	
06		5340 X	1837	-0-	-3503	-0-	1527	3	310	9	N	282	70	
												14	8	
07		5518 X	3438	-0-	-2080	-0-	140	1	2541	3	N	678	290	
							11	4	746	9				
08		0 W	4372	-0-	4372	4372	310	1	3128	3	N	849	467	
							934	9				4	8	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4372					N	NO RPT	467	
												1	8	

DILWORTH														
WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815														
04		6690 X	5001	-0-	-1689	-0-	294	1	3929	3	N	707	290	
							778	9				547	1	
05		6913 X	5322	-0-	-1591	-0-	267	1	4206	3	N	772	328	
							849	9				732	1	
06		5400 X	5278	-0-	-122	-0-	300	1	3838	3	N	1036	262	
							1140	9				27	0	
07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	305	1	5030	3	N	689	289	
							758	9				24	0	
08		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	3	N	660	350	
							726	9				26	0	
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT	350	
												1	8	

GLADYS WHEELER A														
WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
04		0 W	17852	-0-	17852	25303	13427	3	4425	9	N	4023	191	
												3099	0	
05		0 W	8306	-0-	8306	33609	7235	3	1071	9	N	974	393	
												2	8	
06		0 W	7221	-0-	7221	40830	6203	3	1018	9	N	925	187	
												1	0	
07		0 W	6220	-0-	6220	47050	5350	3	870	9	N	791	103	
												4	8	
08		0 W	5924	-0-	5924	52974	4971	3	953	9	N	866	134	
												16	0	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	52974					N	NO RPT	134	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301															
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
04		12240 X	9086	-0-	-3154	-0-	8778 3	290 4	Y		16	13 0	3 1		1
							18 9								
05		15717 X	8966	-0-	-6751	-0-	8637 3	300 4	Y		26	13 0	11 1		3
							29 9								
06		15210 X	8356	-0-	-6854	-0-	8023 3	300 4	Y		30	2 0	26 1		5
							33 9								
07		15717 X	8296	-0-	-7421	-0-	7989 3	300 4	Y		6	1 0	5 1		-0-
							7 9								
08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7875 3	310 4	Y		7	7 0			-0-
							8 9								
09		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-				Y	NO RPT				-0-
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A															
04		0	-0-	-0-	-0-	101199				N	-0-				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	101199				N	NO RPT				-0-
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															
04		35040 X	31348	-0-	-3692	-0-	31177 3	171 9	N		155	80 0	4 8		148
05		35929 X	31355	-0-	-4574	-0-	31015 3	340 9	N		309	78 0	168 1		211
06		34770 X	31403	-0-	-3367	-0-	31067 3	336 9	N		305	85 0	371 1		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	NO RPT	-0-	-31410	-0-			N		NO RPT				379
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968															
04		13860 X	9503	-0-	-4357	-0-	9151 3	352 9	N		320	38 0	326 1		329
05		13764 X	3033	-0-	-10731	-0-	2952 3	24 4	N		52	13 0	184 1		184
							57 9								
06		12810 X	9219	-0-	-3591	-0-	8781 3	82 4	N		324	25 0	192 1		291
							356 9								
07		13237 X	8961	-0-	-4276	-0-	8687 3	74 4	N		182	17 0	352 1		104
							200 9								
08		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8572 3	106 4	N		329	16 0			417
							362 9								
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-				N	NO RPT				417
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930															
04		5160 X	2194	-0-	-2966	-0-	1674 3	520 9	N		473	26 0	347 1		263
							1 8								
05		5332 X	3247	-0-	-2085	-0-	2330 3	917 9	N		834	26 0	489 1		582
06		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	3931 3	824 9	N		749	15 0	391 1		922
												3 8			
07		4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	2546 3	45 4	N		538	9 0	1112 1		332
							592 9					7 8			
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2360 3	254 4	N		704	9 0	373 1		653
							774 9					1 8			
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-				N	NO RPT				653

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577															
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
04	6540 X	5561	-0-	-979	-0-	5140	3	421	9	N	383	420	1	3 8	88
05	6417 X	5379	-0-	-1038	-0-	5057	3	322	9	N	293	225	1	3 8	153
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	238 1	179
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4634	3	336	9	N	305	7	0	322 1	154
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT	1	8		154

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628															
*10	15128 X	11227	-0-	-3901	-0-	615	1	9101	3	Y	1368	35	0	1086 1	613
*11	14640 X	7694	-0-	-6946	-0-	641	1	6017	3	Y	941	37	0	1283 1	234
*12	15128 X	12454	-0-	-2674	-0-	674	1	10865	3	Y	832	54	0	764 1	248
*01	17329 X	10991	-0-	-6338	-0-	560	1	9202	3	Y	1117	91	0	881 1	393
*02	15109 X	3382	-0-	-11727	-0-	633	1	2270	3	Y	435	75	0	617 1	136
*03	12462 X	1400	-0-	-11062	-0-	642	1	758	9	Y	689	462	1		363
*04	12060 X	11492	-0-	-568	-0-	773	1	9741	3	Y	889	67	0	864 1	321
*05	12462 X	9031	-0-	-3431	-0-	779	1	7591	3	Y	601	52	0	503 1	367
*06	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	649	1	9352	3	Y	1108	77	0	1211 1	187
*07	11873 X	10534	-0-	-1339	-0-	591	1	9011	3	Y	847	44	0	631 1	359
*08	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	612	1	8999	3	Y	971	40	0	391 1	899
09	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-	1068	9			Y	NO RPT				899

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124															
04	7320 X	5346	-0-	-1974	-0-	4324	3	1022	9	N	929	889	1	2 8	192
05	7688 X	5408	-0-	-2280	-0-	4338	3	1070	9	N	973	770	1	2 8	393
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				135

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283															
04	0 W	3353	-0-	3353	8003	2422	3	931	9	Y	846	12	0	885 1	178
05	0 W	3573	-0-	3573	11576	2579	3	994	9	Y	904	10	0	743 1	327
06	0 W	4160	-0-	4160	15736	3141	3	1019	9	Y	926	2	8	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	3	0	752 1	118
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20671					Y	NO RPT	2	8		118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
FORREST WHEELER 'B'																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377																
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0 W	3044	-0-	3044	11440	2398	3	646	9	Y	587	29	0	631	1	119
05	0 W	6288	-0-	6288	17728	5077	3	1211	9	Y	1101	28	0	798	1	392
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	17	0	796	1	344
08	0 W	5855	-0-	5855	32894	4818	3	1037	9	Y	943	11	0	1093	1	180
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32894					Y	NO RPT	3	8			180
FORREST WHEELER 'B'																
WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154																
04	0 W	8595	-0-	8595	20431	6986	3	1609	9	Y	1463	10	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	NO RPT	-0-	-0-	45712					Y	NO RPT					97
FORREST WHEELER 'B'																
WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214																
04	0 W	8993	-0-	8993	21305	6943	3	2050	9	Y	1864	11	0	2068	1	206
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	NO RPT	-0-	-0-	46966					Y	NO RPT					691
DILWORTH																
WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900																
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11018					Y	-0-	203	1	5	8	-0-
05	0 W	4660	-0-	4660	15678	3664	3	996	9	Y	905	3	0	651	1	251
06	0 W	12534	-0-	12534	28212	11313	3	1221	9	Y	1110	14	0	1156	1	188
07	0 W	10678	-0-	10678	38890	9213	3	1465	9	Y	1332	10	0	1259	1	248
08	0 W	9875	-0-	9875	48765	8410	3	1465	9	Y	1332	7	0	1379	1	191
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48765					Y	NO RPT	3	8			191
FORREST WHEELER 'B'																
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975																
04	2430 X	2312	-0-	-118	-0-	489	3	1558	4	Y	241	254	1			56
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-					Y	31	76	1			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	186	1			238
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

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. (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
04	0 W	18751	-0-	18751	34328	15554	3	870	4	Y	2115	1683	0	617 1 78
						2327	9					12	8	
05	0 W	16672	-0-	16672	51000	13911	3	900	4	Y	1692	1032	0	296 1 440
						1861	9					2	8	
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	8392	-0-	8392	71804	8150	3	5	4	Y	215	11	0	191 1 4
						237	9					9	8	
08	0 W	8608	-0-	8608	80412	8565	3	43	9	Y	39	36	0	6 1 1
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	80412					Y	NO RPT			1
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
04	0 W	9517	-0-	9517	34562	7876	3	290	4	Y	1228	31	0	1244 1 216
						1351	9					12	8	
05	0 W	8277	-0-	8277	42839	7219	3	300	4	Y	689	30	0	429 1 440
						758	9					6	8	
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	NO RPT	-0-	-0-	55116					Y	NO RPT			512
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
04	0 W	18241	-0-	18241	34464	15738	3	300	4	Y	2003	18	0	1887 1 366
						2203	9					6	8	
05	0 W	12688	-0-	12688	47152	10760	3	198	4	Y	1573	13	0	1485 1 435
						1730	9					6	8	
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	NO RPT	-0-	-0-	88045					Y	NO RPT			218
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843														
04	0 W	19698	-0-	19698	40343	16792	3	435	4	Y	2246	16	0	2177 1 411
						2471	9					8	8	
05	0 W	14850	-0-	14850	55193	12478	3	331	4	Y	1855	13	0	1733 1 513
						2041	9					7	8	
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	NO RPT	-0-	-0-	98777					Y	NO RPT			289

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		75990 X	47236	-0-	-28754	-0-	40890	3	6346	9	N	5769	5391	0	179 1	178
													21	8		
05		70587 X	43442	-0-	-27145	-0-	37929	3	5513	9	N	5012	4930	0	32 8	228
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	NO RPT	-0-	-0-	43150					N	NO RPT				228
DONNELL MINERALS 1 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769																
04		43140 X	21204	-0-	-21936	-0-	21142	3	62	9	Y	56	56	0		100
05		38285 X	19607	-0-	-18678	-0-	19526	3	81	9	Y	74	51	0		123
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	NO RPT	-0-	-0-	17702					Y	NO RPT				339
STS C NORTH UNIT X																
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316																
04		68910 X	18409	-0-	-50501	-0-	1875	1	13567	3	N	2697	2705	0	14 8	210
							2967	9								
05		71207 X	23121	-0-	-48086	-0-	750	1	19769	3	N	2365	2044	0	311 1	218
							2602	9					2	8		
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	NO RPT	-0-	-0-	17704					N	NO RPT				259
DONNELL MINERALS 1 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683																
04		44490 X	24629	-0-	-19861	-0-	23244	3	1385	9	Y	1259	1259	0		2
05		38750 X	22045	-0-	-16705	-0-	20526	3	1519	9	Y	1381	1102	0		281
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	NO RPT	-0-	-0-	15793					Y	NO RPT				273
GLADYS WHEELER UNIT 4																
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082																
*03		103850 X	58759	-0-	-45091	-0-	51786	3	6973	9	N	6339	6287	0	88 1	174
													5	8		
*04		100500 X	51666	-0-	-48834	-0-	45872	3	5794	9	N	5267	5177	0	84 1	178
													2	8		
05		89187 X	51146	-0-	-38041	-0-	45746	3	5400	9	N	4909	4908	0		179
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	NO RPT	-0-	-0-	47151					N	NO RPT				178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316															
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		12960 X	8076	-0-	-4884	-0-	3582	1	3650	2	N	767	722	1	350
							844	9							
05		14663 X	7263	-0-	-7400	-0-	3538	1	2502	2	N	689	698	1	341
							465	4	758	9					
06		14190 X	7384	-0-	-6806	-0-	3478	1	2641	2	N	737	704	1	374
							454	4	811	9					
07		14663 X	7819	-0-	-6844	-0-	3855	1	2623	2	N	657	522	1	508
							618	4	723	9					
08		8339 X	2128	-0-	-6211	-0-	962	1	466	2	N	636	882	1	261
							700	9							
09		8070 X	1547	-0-	-6523	-0-	851	1	3	4	N	630	540	1	351
							693	9							
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047															
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	265	356	1	57
05		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	265	1	644	2	Y	337	246	1	146
							371	9							
06		3480 X	481	-0-	-2999	-0-	91	1	202	2	Y	171	187	1	92
							188	9							
07		3596 X	161	-0-	-3435	-0-	84	1	54	2	Y	21			113
							23	9							
08		3596 X	1134	-0-	-2462	-0-	456	1	454	2	Y	204	240	1	77
							224	9							
*09		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	607	1	1393	2	Y	267	238	1	105
							294	9							
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151															
04		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	1603	1	10501	2	Y	2581	2345	1	557
							2839	9							
05		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	2460	1	5968	2	Y	1702	1515	1	740
							1872	9							
06		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	2217	1	4934	2	Y	1094	1036	1	591
							1203	9							
07		15438 X	529	-0-	-14909	-0-	249	1	160	2	Y	109			700
							120	9							
08		15438 X	5623	-0-	-9815	-0-	2071	1	2060	2	Y	1356	1546	1	510
							1492	9							
09		14940 X	8247	-0-	-6693	-0-	1938	1	4449	2	Y	1691	1531	1	667
							1860	9							
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476															
04		3900 X	2370	-0-	-1530	-0-	632	1	1097	2	N	140	146	1	27
							487	4	154	9					
05		3286 X	2112	-0-	-1174	-0-	1486	1	569	2	N	52	56	1	23
							57	9							
06		2910 X	1758	-0-	-1152	-0-	813	1	844	2	N	92	89	1	26
							101	9							
07		3007 X	2986	-0-	-21	-0-	1927	1	677	2	N	54	60	1	20
							323	4	59	9					
08		2697 X	2092	-0-	-605	-0-	1037	1	1015	2	N	36	49	1	7
							40	9							
*09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	1690	1	1518	2	N	63	48	1	22
							69	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10410		- 16789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14130 X	12291	-0-	-1839	-0-	3230 2488	1 4	5610 963	2 9	N	875	909	1	4 8	167
05	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	451	420	1	2 8	196
06	14730 X	5610	-0-	-9120	-0-	2500 512	1 9	2598	2	N	465	530	1	1 8	130
07	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	601	511	1	1 8	219
08	15221 X	7475	-0-	-7746	-0-	3737 80	1 9	3658	2	N	73	278	1		14
09	12300 X	2729	-0-	-9571	-0-	1403 66	1 9	1260	2	N	60	53	1		21
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9025		- 15227			
04	7980 X	6169	-0-	-1811	-0-	861 342	1 9	4966	2	N	311	313	1		416
05	8246 X	7229	-0-	-1017	-0-	1124 133	1 9	5972	2	N	121	127	1		410
06	6240 X	3939	-0-	-2301	-0-	363 47	1 9	3529	2	N	43	45	1		408
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	1	1		407
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	33	31	1		409
09	6990 X	3502	-0-	-3488	-0-	312 317	1 9	2873	2	N	288	274	1		423
PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10420		- 17797			
04	14850 X	9783	-0-	-5067	-0-	2436 1876	1 4	4230 1241	2 9	N	1128	1075	1	4 8	215
05	15345 X	9449	-0-	-5896	-0-	6037 1101	1 9	2311	2	N	1001	778	1	3 8	435
06	11100 X	7575	-0-	-3525	-0-	3047 1362	1 9	3166	2	N	1238	1326	1	2 8	345
07	11470 X	5843	-0-	-5627	-0-	3581 600	1 4	1257 405	2 9	N	368	579	1		134
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	5697 1859	1 9	5577	2	N	1690	1501	1	1 8	322
*09	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	5335 1639	1 9	4792	2	N	1490	1292	1	2 8	518
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 8920		- 15356			
04	4350 X	2837	-0-	-1513	-0-	397 249	1 9	2191	2	N	226	234	1		6
05	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	440 164	1 9	2233	2	N	149	152	1		3
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	275 68	1 9	2619	2	N	62	64	1		1
07	2945 X	6	-0-	-2939	-0-	6	2			N	-0-	1	1		-0-
08	2945 X	746	-0-	-2199	-0-	56 29	1 4	631 30	2 9	N	27	25	1		2
09	2970 X	2521	-0-	-449	-0-	240 75	1 9	2206	2	N	68	66	1		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316														
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	4020 X	2593	-0-	-1427	-0-	361	1	1980	2	N	229	245	1	6
						252	9							
05	4154 X	1926	-0-	-2228	-0-	298	1	1466	2	N	147	150	1	3
						162	9							
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							
09	3120 X	1466	-0-	-1654	-0-	130	1	1198	2	N	125	123	1	7
						138	9							
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480														
04	7950 X	4797	-0-	-3153	-0-	584	1	3309	2	N	822	829	1	23
						904	9							
05	8215 X	5823	-0-	-2392	-0-	816	1	4289	2	N	653	662	1	14
						718	9							
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							
09	5640 X	3714	-0-	-1926	-0-	297	1	2734	2	N	621	628	1	34
						683	9							
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 10440 - 18326														
04	8190 X	6695	-0-	-1495	-0-	1448	1	2514	2	N	1471	1496	1	281
						1115	4							
05	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	81	326	1	35
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							
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047														
04	18000 X	6713	-0-	-11287	-0-	818	1	4706	2	N	1081	1073	1	30
						1189	9							
05	22134 X	6307	-0-	-15827	-0-	813	1	4272	2	N	1111	1117	1	24
						1222	9							
06	21420 X	8222	-0-	-13198	-0-	663	1	6522	2	N	943	945	1	22
						1037	9							
07	22134 X	7220	-0-	-14914	-0-	500	1	5730	2	N	900	887	1	35
						990	9							
08	7967 X	6916	-0-	-1051	-0-	577	1	5183	2	N	836	821	1	50
						236	4							
09	8220 X	6787	-0-	-1433	-0-	559	1	5150	2	N	980	977	1	53
						1078	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #: 31H	RRCID -> 275338	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 9805 - 14754					
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
04	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	398 1 229 9	2376 2	2	N	208	225 1		6
05	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	522 1 169 9	2851 2	2	N	154	157 1		3
06	3750 X	1041	-0-	-2709	-0-	87 1 59 9	895 2	2	N	54	56 1		1
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-	1 1		-0-
08	3875 X	885	-0-	-2990	-0-	68 1 35 4	765 2 17 9	2	N	15	14 1		1
09	3420 X	2473	-0-	-947	-0-	227 1 158 9	2088 2	2	N	144	137 1		8
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 8511 - 17815					
04	24330 X	14581	-0-	-9749	-0-	1540 1 1509 9	11532 2	2	Y	1372	1322 1		205
05	21204 X	12994	-0-	-8210	-0-	1789 1 1516 9	9689 2	2	Y	1378	1416 1	1 8	166
06	19260 X	6523	-0-	-12737	-0-	938 1 949 9	4636 2	2	Y	863	872 1		157
07	17546 X	3833	-0-	-13713	-0-	665 1 450 9	2718 2	2	Y	409	431 1	1 8	134
08	15779 X	4036	-0-	-11743	-0-	647 1 746 9	2643 2	2	Y	678	711 1		101
09	14580 X	2568	-0-	-12012	-0-	435 1 719 9	1414 2	2	Y	654	631 1		124
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #: 40H	RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8552	PERF. 8635 - 18130					
04	29280 X	20509	-0-	-8771	-0-	2140 1 2257 9	16112 2	2	Y	2052	1966 1		307
05	27280 X	17274	-0-	-10006	-0-	2359 1 2087 9	12828 2	2	Y	1897	1976 1		228
06	24420 X	17739	-0-	-6681	-0-	2640 1 1770 9	13329 2	2	Y	1609	1544 1		293
07	22661 X	20132	-0-	-2529	-0-	3534 1 1585 9	15013 2	2	Y	1441	1258 1	3 8	473
08	21452 X	17978	-0-	-3474	-0-	3141 1 1539 9	13298 2	2	Y	1399	1662 1	2 8	208
09	20520 X	17233	-0-	-3287	-0-	3516 1 1539 9	12178 2	2	Y	1399	1342 1	1 8	264
MORRILL UNIT D				WELL #: 1H	RRCID -> 279853	COMPL. DATE 02/13/2016	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 11500 - 18818					
04	93940 X	39913	-0-	-54027	-0-	502 1 8786 9	30625 2	2	N	7987	8315 1		230
05	40084 X	40084	-0-	-0-	-0-	502 1 8957 9	30625 2	2	N	8143	8128 1		245
06	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	484 1 407 4	37155 2 10152 9	2	N	9229	9206 1	3 8	265
07	28582 X	28374	-0-	-208	-0-	415 1 5370 9	22589 2	2	N	4882	4954 1	1 8	192
08	28582 X	22253	-0-	-6329	-0-	278 1 4488 9	17487 2	2	N	4080	4141 1	1 8	130
*09	34442 X	34442	-0-	-0-	-0-	367 1 6070 9	28005 2	2	N	5518	5484 1	7 8	157

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
04		21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	21095	2	284	9	N	258	179 1	1 8	177
05		21762 X	20210	-0-	-1552	-0-	19968	2	242	9	N	220	174 1	1 8	222
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-					N	7	2 8		46
08		22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-			46
09		21390 X	8738	-0-	-12652	-0-	8661	2	77	9	N	70			116

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194															
04		23100 X	19353	-0-	-3747	-0-	19180	2	173	9	N	157	171 1	2 8	97
05		22878 X	19424	-0-	-3454	-0-	19263	2	161	9	N	146	178 1	1 8	64
06		22140 X	17770	-0-	-4370	-0-	17627	2	143	9	N	130	1 8		193
07		22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	5	159 1	2 8	37
08		20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-			37
09		19350 X	9928	-0-	-9422	-0-	9877	2	51	9	N	46			83

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666															
04		26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	26720	2	1	9	N	1	1 8		70
05		32023 X	25897	-0-	-6126	-0-	25897	2			N	-0-			70
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			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

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313															
04		18510 X	14869	-0-	-3641	-0-	14867	2	2	9	N	2	1 8		136
05		19127 X	14885	-0-	-4242	-0-	14884	2	1	9	N	1	1 8		136
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

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543															
04		5460 X	4631	-0-	-829	-0-	4249	2	382	9	N	347	351 1		180
05		5642 X	4495	-0-	-1147	-0-	4129	2	366	9	N	333	356 1	1 8	156
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

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656															
04		58860 X	46601	-0-	-12259	-0-	46276	2	325	9	Y	295	374 1	7 8	79
05		64635 X	40844	-0-	-23791	-0-	40615	2	229	9	Y	208	203 1	2 8	82
06		62550 X	36718	-0-	-25832	-0-	36553	2	165	9	Y	150	117 1	3 8	112
07		64635 X	34952	-0-	-29683	-0-	34740	2	212	9	Y	193	138 1	1 8	166
08		50158 X	31293	-0-	-18865	-0-	31125	2	168	9	Y	153	199 1	2 8	118
09		46590 X	29979	-0-	-16611	-0-	29841	2	138	9	Y	125	122 1	5 8	116

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557															
04		39180 X	29605	-0-	-9575	-0-	28949	2	656	9	Y	596	585 1	2 8	262
05		39680 X	28095	-0-	-11585	-0-	27497	2	598	9	Y	544	417 1	2 8	387
06		34410 X	24624	-0-	-9786	-0-	24125	2	499	9	Y	454	763 1	2 8	76
07		32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-			76
08		31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	2	2 8		76
09		29610 X	14839	-0-	-14771	-0-	14670	2	169	9	Y	154	51 1		179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		43410 X	31734	-0-	-11676	-0-	31328	2	406	9	Y	369	370	1	172
05		43431 X	30751	-0-	-12680	-0-	30390	2	361	9	Y	328	256	1	243
06		38220 X	26953	-0-	-11267	-0-	26663	2	290	9	Y	264	454	1	51
07		34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-			51
08		32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	2	2	8	51
09		31710 X	17182	-0-	-14528	-0-	16981	2	201	9	Y	183	51	1	183

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921															
04		32130 X	28893	-0-	-3237	-0-	28575	2	318	9	Y	289	304	1	131
05		33201 X	26908	-0-	-6293	-0-	26633	2	275	9	Y	250	200	1	180
06		30360 X	23302	-0-	-7058	-0-	23073	2	229	9	Y	208	356	1	31
07		31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-			31
08		30473 X	-0-	-0-	-30473	-0-					Y	1	1	8	31
09		28890 X	16918	-0-	-11972	-0-	16568	2	350	9	Y	318	78	1	271

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129															
04		25650 X	19719	-0-	-5931	-0-	19123	2	596	9	N	542	718	1	124
05		24986 X	19704	-0-	-5282	-0-	19107	2	597	9	N	543	538	1	128
06		22230 X	18192	-0-	-4038	-0-	17655	2	537	9	N	488	342	1	273
07		21979 X	18133	-0-	-3846	-0-	17615	2	518	9	N	471	530	1	214
08		20026 X	17512	-0-	-2514	-0-	16996	2	516	9	N	469	529	1	154
09		19380 X	16351	-0-	-3029	-0-	15878	2	473	9	N	430	360	1	220

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778															
04		11520 X	8996	-0-	-2524	-0-	8956	2	40	9	N	36	1	8	163
05		11129 X	9085	-0-	-2044	-0-	9055	2	30	9	N	27	1	8	189
06		10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	8148	2	22	9	N	20	2	8	207
07		10354 X	6574	-0-	-3780	-0-	6551	2	23	9	N	21	176	1	50
08		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10545	2	37	9	N	34	1	8	83
09		9000 X	7636	-0-	-1364	-0-	7602	2	34	9	N	31	6	8	108

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325															
04		17730 X	13973	-0-	-3757	-0-	13848	2	125	9	N	114	1	8	189
05		17112 X	13342	-0-	-3770	-0-	13209	2	133	9	N	121	180	1	130
06		14400 X	12614	-0-	-1786	-0-	12492	2	122	9	N	111	182	1	59
07		14880 X	13349	-0-	-1531	-0-	13225	2	124	9	N	113			172
08		14880 X	12130	-0-	-2750	-0-	12023	2	107	9	N	97	187	1	81
09		13980 X	9950	-0-	-4030	-0-	9848	2	102	9	N	93	2	8	172

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107															
04		51270 X	28812	-0-	-22458	-0-	28806	2	6	9	N	5	2	8	113
05		44516 X	30990	-0-	-13526	-0-	30936	2	54	9	N	49	2	8	160
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

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506															
04		54960 X	35254	-0-	-19706	-0-	35047	2	207	9	N	188	169	1	198
05		51522 X	32786	-0-	-18736	-0-	32614	2	172	9	N	156	187	1	165
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077		- 14839	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	62910	X	37625	-0-	-25285	-0-	36965 2	660 9	Y	600	544 1	3 8	230
05	52514	X	34807	-0-	-17707	-0-	34244 2	563 9	Y	512	411 1	2 8	329
06	48060	X	37343	-0-	-10717	-0-	36712 2	631 9	Y	574	838 1	3 8	62
07	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-			Y	-0-			62
08	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-			Y	-0-			62
09	37620	X	28497	-0-	-9123	-0-	28093 2	404 9	Y	367	299 1	1 8	129

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102		- 14996	
04	64290	X	32145	-0-	-32145	-0-	31556 2	589 9	Y	535	526 1	3 8	223
05	50375	X	30719	-0-	-19656	-0-	30185 2	534 9	Y	485	393 1	2 8	313
06	45840	X	23540	-0-	-22300	-0-	23132 2	408 9	Y	371	635 1	2 8	47
07	40145	X	-0-	-0-	-40145	-0-			Y	-0-			47
08	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-			Y	-0-			47
09	32160	X	12999	-0-	-19161	-0-	12670 2	329 9	Y	299	242 1	1 8	103

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098		- 13569	
04	51390	X	24693	-0-	-26697	-0-	24295 2	398 9	Y	362	355 1	2 8	151
05	35030	X	23869	-0-	-11161	-0-	23499 2	370 9	Y	336	270 1	1 8	216
06	29460	X	19701	-0-	-9759	-0-	19394 2	307 9	Y	279	459 1	2 8	34
07	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-			Y	-0-			34
08	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-			Y	-0-			34
*09	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	26620 2	523 9	Y	475	355 1	1 8	153

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455		- 17740	
04	49500	X	31870	-0-	-17630	-0-	31818 2	52 9	Y	47	63 1	1 8	13
05	39959	X	27508	-0-	-12451	-0-	27304 2	204 9	Y	185	141 1	2 8	55
06	41010	X	24628	-0-	-16382	-0-	24451 2	177 9	Y	161	109 1	3 8	104
07	42377	X	20268	-0-	-22109	-0-	20178 2	90 9	Y	82	85 1	1 8	100
08	35743	X	18794	-0-	-16949	-0-	18711 2	83 9	Y	75	110 1	1 8	64
09	31860	X	17577	-0-	-14283	-0-	17454 2	123 9	Y	112	89 1	4 8	83

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376		- 17107	
04	36000	X	28936	-0-	-7064	-0-	28653 2	283 9	Y	257	275 1	4 8	58
05	37200	X	27313	-0-	-9887	-0-	27058 2	255 9	Y	232	205 1	3 8	82
06	36000	X	27565	-0-	-8435	-0-	27338 2	227 9	Y	206	146 1	3 8	139
07	37200	X	23140	-0-	-14060	-0-	22936 2	204 9	Y	185	148 1	2 8	174
08	31775	X	20480	-0-	-11295	-0-	20246 2	234 9	Y	213	243 1	3 8	141
09	28950	X	18162	-0-	-10788	-0-	17985 2	177 9	Y	161	154 1	6 8	142

GBF OPERATING LLC SCREAMING EAGLE A		WELL #: 298359 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040		- 16526	
04	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	3237 2	158 9	N	144	194 1		296
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4887 2	242 9	N	220	188 1		328
06	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	3732 2	174 9	N	158	185 1		301
07	3596	X	1743	-0-	-1853	-0-	1647 2	96 9	N	87	195 1		193
*08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4752 2	228 9	N	207	187 1		213
09	4350	X	3532	-0-	-818	-0-	3383 2	149 9	N	135			348

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
GBF OPERATING LLC //CONT.// 298359													
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441													
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		6240 X	4316	-0-	-1924	-0-	4022 2	294 9	N	267	374 1		242
05		6448 X	2858	-0-	-3590	-0-	2672 2	186 9	N	169	167 1		244
06		6240 X	5467	-0-	-773	-0-	5136 2	331 9	N	301	381 1		164
07		5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	3692 2	305 9	N	277	195 1		246
08	DLQ	G-10	4240	-0-	4240	4240	3946 2	294 9	N	267	377 1		136
09	DLQ	G-10	2844	-0-	2844	7084	2786 2	58 9	N	53	189 1		-0-

KARIS RESOURCES, LLC													
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201													
04		4980 X	4346	-0-	-634	-0-	585 1	3655 3	N	96	55 1		69
05		5146 X	3347	-0-	-1799	-0-	330 1	2926 3	N	83	102 1		50
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 1	1 8	47
08		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	612 1	4050 3	N	62	59 1		50
09		4350 X	4102	-0-	-248	-0-	670 1	3404 3	N	25			75

ALDERMAN A67													
WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A													
04		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10425 2	257 9	N	234	172 1	2 8	125
05		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10518 2	241 9	N	219	304 1		40
06		8820 X	8103	-0-	-717	-0-	7949 2	154 9	N	140	150 1		30
07		11036 X	9720	-0-	-1316	-0-	9554 2	166 9	N	151	109 1	2 8	70
08		11036 X	8092	-0-	-2944	-0-	7875 2	217 9	N	197	85 1	2 8	180
09		10680 X	7988	-0-	-2692	-0-	7824 2	164 9	N	149	193 1	2 8	134

HIXON													
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813													
04		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	240 1	8222 2	N	610	603 1		56
05		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	671 9	9576 2	N	663	631 1		88
06		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	680 1	729 9	N	503	512 1		79
07		9424 X	8863	-0-	-561	-0-	679 1	7967 2	N	503	512 1		79
08		T. A.	8696	-0-	8696	8696	553 9	7537 2	N	468	391 1	1 8	155
09		T. A.	88	-0-	88	8784	811 1	7649 2	N	438	523 1		70

09		T. A.	88	-0-	88	8784	515 9	53 9	N	48	106 1		12

09		T. A.	88	-0-	88	8784	565 1						

09		T. A.	88	-0-	88	8784	482 9						

09		T. A.	88	-0-	88	8784	35 2						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 499978															
HARLE														WELL #: 3H	
RRCID -> 269791														COMPL. DATE 03/19/2012	
TOTAL DEPTH 10226														PERF.10399 - 14446	
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	
04		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	277 1	1674 3	N		289	289 1		114	
							318 9								
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	666 1	1788 3	N		450	447 1		117	
							495 9								
06		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	950 1	2883 3	N		275	354 1		38	
							303 9								
07		2356 N	1083	-0-	-1273	-0-	61 1	587 3	N		395	377 1	1 8	55	
							435 9								
08		3100 N	3818	-0-	718	718	393 1	2966 3	N		417	351 1	1 8	120	
							459 9								
*09		3778 X	3060	-0-	-718	-0-	165 1	2381 3	N		467	474 1		113	
							514 9								

EVANS H														WELL #: 2	
RRCID -> 271583														COMPL. DATE 09/12/2013	
TOTAL DEPTH 10141														PERF.10228 - 16072	
04		21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-			N		-0-			30	
05		22537 X	-0-	-0-	-22537	-0-			N		-0-			30	
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	
							1 9								

LIGHTNING OIL COMPANY														500600	
CUTLASS EAST														WELL #: B 2	
RRCID -> 276862														COMPL. DATE 12/21/2013	
TOTAL DEPTH 8748														PERF. 9316 - 14849	
04		4860 X	4237	-0-	-623	-0-	76 1	3989 2	N		156			914	
							172 9								
05		5921 X	4867	-0-	-1054	-0-	79 1	4470 2	N		289	542 1		661	
							318 9								
06		5730 X	5251	-0-	-479	-0-	76 1	4786 2	N		354	678 1		337	
							389 9								
07		5921 X	4119	-0-	-1802	-0-	79 1	3532 2	N		462	496 1		303	
							508 9								
08	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	4320	79 1	3709 2	N		484	521 1		266	
							532 9								
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4320			N		NO RPT			266	

CUTLASS EAST														WELL #: 2	
RRCID -> 276895														COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH N/A														PERF. 9275 - 16162	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
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-	

MATADOR PRODUCTION COMPANY														532993	
AFFLECK														WELL #: 1H	
RRCID -> 263150														COMPL. DATE 02/22/2011	
TOTAL DEPTH 9335														PERF. 9128 - 13839	
04		4890 X	2662	-0-	-2228	-0-	2546 2	116 9	N		105			380	
05		5053 X	1592	-0-	-3461	-0-	1509 2	83 9	N		75	178 1		277	
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	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431										
HIGHWAY 183 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4854 - 5200		
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437		CAPACITY			CNTY: KARNES			
FRANKLIN				WELL #: A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	12115 - 17717
*04	8070 X	6623	-0-	-1447	-0-	923 1	4372 3	Y	665	785 1		146
						572 4	23 5					
05	8339 X	7348	-0-	-991	-0-	987 1	4924 3	Y	745	732 1		159
						575 4	15 5					
*06	8070 X	5146	-0-	-2924	-0-	733 1	3459 3	Y	496	433 1		222
						382 4	20 5					
07	8091 X	5555	-0-	-2536	-0-	728 1	3338 3	Y	669	651 1		240
						437 4	312 5					
08	6820 X	4031	-0-	-2789	-0-	566 1	2532 3	Y	431	433 1		238
						374 4	57 5					
*09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	953 1	4346 3	Y	711	727 1		222
						527 4	111 5					

MCCLAUGHERTY				WELL #: 122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	12030 - 16331
*04	3930 X	1636	-0-	-2294	-0-	236 1	1116 3	Y	120	185 1		264
						146 4	6 5					
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	620 1	3095 3	Y	258			522
						362 4	9 5					
*06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	724 1	3415 3	Y	191	523 1		190
						377 4	20 5					
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	890 1	4081 3	Y	236	189 1		237
						535 4	382 5					
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	715 1	3202 3	Y	171	189 1		219
						473 4	72 5					
*09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	677 1	3086 3	Y	164	188 1		195
						374 4	79 5					

FRANKLIN				WELL #: B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	11930 - 16418
*04	7080 X	3179	-0-	-3901	-0-	463 1	2192 3	Y	205	374 1		344
						287 4	12 5					
05	7316 X	6423	-0-	-893	-0-	922 1	4602 3	Y	292	186 1		450
						538 4	14 5					
*06	7080 X	4622	-0-	-2458	-0-	681 1	3213 3	Y	318	546 1		222
						355 4	18 5					
07	5983 X	5301	-0-	-682	-0-	774 1	3547 3	Y	164	189 1		197
						465 4	332 5					
08	6417 X	3758	-0-	-2659	-0-	560 1	2506 3	Y	215			412
						370 4	57 5					
09	6210 X	3932	-0-	-2278	-0-	595 1	2714 3	Y	179	383 1		208
						329 4	70 5					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170													
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
*04		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	871 1	4123 3	Y	575	843 1		276
							539 4	22 5					
05		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	937 1	4677 3	Y	556	458 1		374
							547 4	14 5					
*06		5550 X	5155	-0-	-395	-0-	763 1	3601 3	Y	333	519 1		188
							398 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					
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
							137 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
							373 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					
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251													
*04		5280 X	73	-0-	-5207	-0-	11 1	53 3	Y	2	253 1		1
							7 4	2 9					
05		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	969 1	4834 3	Y	827	539 1		289
							565 4	14 5					
*06		5280 X	4929	-0-	-351	-0-	691 1	3258 3	Y	542	601 1		230
							360 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					
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464													
*04		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	1962 1	9292 3	Y	408	570 1		196
							1215 4	49 5					
05		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	2328 1	11619 3	Y	433	338 1		291
							1358 4	34 5					
*06		12450 X	12299	-0-	-151	-0-	1909 1	9008 3	Y	292	418 1		165
							995 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					

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) GAS 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		8640 X	6991	-0-	-1649	-0-	1018	1	4822	3	Y	449	525	1		246
							631	4	26	5						
05		8928 X	7741	-0-	-1187	-0-	1100	1	5493	3	Y	417	517	1		146
							642	4	16	5						
*06		9450 X	4814	-0-	-4636	-0-	713	1	3363	3	Y	311	325	1		132
							372	4	19	5						
07		9765 X	5458	-0-	-4307	-0-	780	1	3577	3	Y	268	266	1		134
							469	4	335	5						
08		9765 X	144	-0-	-9621	-0-	22	1	102	3	Y	1	135	1		-0-
							15	4	4	5						
09		7500 X	6221	-0-	-1279	-0-	876	1	4159	3	Y	454	271	1		183
							505	4	171	5						
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449																
*04		7320 X	176	-0-	-7144	-0-	26	1	125	3	Y	6	71	1		3
							16	4	1	5						
05		7564 X	6835	-0-	-729	-0-	991	1	4810	3	Y	416	274	1		145
							562	4	14	5						
*06		7320 X	6320	-0-	-1000	-0-	942	1	4446	3	Y	370	358	1		157
							491	4	25	5						
07		6820 X	6399	-0-	-421	-0-	908	1	4162	3	Y	355	334	1		178
							545	4	389	5						
08		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1407	1	6509	3	Y	534	569	1		143
							961	4	245	5						
09		6600 X	4076	-0-	-2524	-0-	588	1	2792	3	Y	214	271	1		86
							339	4	115	5						
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386																
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811																
*04		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	977	1	4628	3	Y	183	302	1		88
							605	4	25	5						
05		8463 X	7617	-0-	-846	-0-	1118	1	5582	3	Y	196	152	1		132
							652	4	17	5						
*06		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	1281	1	6044	3	Y	167	205	1		94
							668	4	35	5						
07		6975 X	6376	-0-	-599	-0-	941	1	4316	3	Y	133	154	1		73
							566	4	404	5						
08		7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	748	1	3459	3	Y	117	72	1		118
							511	4	130	5						
09		7380 X	5739	-0-	-1641	-0-	860	1	4080	3	Y	114	153	1		79
							495	4	168	5						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 816437										
K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902			
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
*04	120 X	55	-0-	-65	-0-	9 1	41 3	Y	-0-	3 1		-0-
						5 4						
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*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-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488			
*04	7200 X	5887	-0-	-1313	-0-	840 1	3993 3	Y	462	404 1		253
						522 4	24 5					
05	7440 X	7209	-0-	-231	-0-	1008 1	5031 3	Y	490	572 1		171
						588 4	15 5					
*06	7200 X	6061	-0-	-1139	-0-	899 1	4242 3	Y	382	391 1		162
						469 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					

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071			
*04	12570 X	9031	-0-	-3539	-0-	1309 1	6252 3	Y	552	693 1		121
						818 4	45 5					
05	11098 X	8821	-0-	-2277	-0-	1237 1	6175 3	Y	576	574 1		123
						722 4	18 5					
*06	10560 X	7963	-0-	-2597	-0-	1205 1	5688 3	Y	364	324 1		163
						628 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					

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071			
*04	9780 X	4355	-0-	-5425	-0-	603 1	2879 3	Y	432	569 1		95
						377 4	21 5					
05	8525 X	3764	-0-	-4761	-0-	504 1	2513 3	Y	393	404 1		84
						294 4	7 5					
*06	7350 X	2599	-0-	-4751	-0-	381 1	1798 3	Y	189	188 1		85
						199 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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1244	1	5941	3	Y	452	259	1			248
						777	4		43							
05	8184 X	5059	-0-	-3125	-0-	728	1	3633	3	Y	220	391	1			77
						425	4		11							
*06	7920 X	5814	-0-	-2106	-0-	876	1	4133	3	Y	288	243	1			122
						457	4		24							
07	9269 X	5628	-0-	-3641	-0-	809	1	3711	3	Y	246	245	1			123
						486	4		347							
08	9269 X	4224	-0-	-5045	-0-	609	1	2817	3	Y	242	300	1			65
						416	4		106							
09	8970 X	3691	-0-	-5279	-0-	537	1	2548	3	Y	169	166	1			68
						309	4		105							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

*04	18480 X	14177	-0-	-4303	-0-	1982	1	9467	3	N	1292	1105	0	3	1	309
						1238	4		68							
05	19096 X	16654	-0-	-2442	-0-	2261	1	11472	3	N	1314	1354	0			269
						1340	4		136							
*06	35293 X	35293	-0-	-0-	-0-	5063	1	24414	3	N	2570	1802	0			1038
						2697	4		289							
07	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	4483	1	20553	3	N	2123	2453	0	19	1	689
						2693	4		1922							
08	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	3265	1	15193	3	N	1484	1469	0	5	1	699
						2243	4		611							
*09	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	2674	1	12875	3	N	1286	1421	0	8	1	556
						1562	4		597							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

*04	24120 X	19478	-0-	-4642	-0-	2702	1	12905	3	N	1900	1634	0	4	1	454
						1688	4		93							
05	24924 X	15989	-0-	-8935	-0-	2155	1	10933	3	N	1359	1535	0			278
						1278	4		128							
*06	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					N	279					-0-
07	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
09	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

*04	23430 X	18429	-0-	-5001	-0-	2536	1	12114	3	N	1915	1653	0	5	1	458
						1584	4		87							
05	24211 X	16975	-0-	-7236	-0-	2272	1	11527	3	N	1539	1681	0			315
						1347	4		136							
*06	23430 X	12976	-0-	-10454	-0-	1858	1	8958	3	N	967	814	0			469
						990	4		106							
07	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	3345	1	15338	3	N	1790	1669	0	9	1	581
						2010	4		1435							
08	29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	4207	1	19576	3	N	2141	1709	0	4	1	1009
						2890	4		787							
*09	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	4542	1	21867	3	N	2314	2311	0	11	1	1001
						2653	4		1015							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	2757	1	13168	3	N	1800	1562	0	5 1	430
							1722	4	94	5						
05		16182 X	15068	-0-	-1114	-0-	2081	1	10385	3	N	1182	1370	0		242
							1214	4	88	5						
*06		15660 X	11126	-0-	-4534	-0-	1650	1	7786	3	N	702	600	0		345
							860	4	45	5						
07		16182 X	10882	-0-	-5300	-0-	1525	1	6991	3	N	718	824	0	6 1	233
							916	4	654	5						
08		28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	4003	1	18517	3	N	1957	1266	0	2 1	922
							2734	4	697	5						
*09		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	2398	1	11547	3	N	1133	1555	0	10 1	490
							1401	4	536	5						
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267																
*04		28297 X	28297	-0-	-0-	-0-	3904	1	18644	3	N	2887	2303	0	3 1	690
							2439	4	134	5						
05		36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	5080	1	25370	3	N	3017	3089	0		618
							2965	4	219	5						
*06		30057 X	30057	-0-	-0-	-0-	4482	1	21426	3	N	1423	1296	0		747
							2367	4	202	5						
07		29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	4193	1	19227	3	N	1861	1990	0	14 1	604
							2520	4	1798	5						
08		26970 X	6994	-0-	-19976	-0-	985	1	4557	3	N	537	884	0	4 1	253
							673	4	171	5						
09		26100 X	13200	-0-	-12900	-0-	1848	1	8897	3	N	871	744	0	3 1	377
							1079	4	413	5						
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713																
*04		18030 X	16716	-0-	-1314	-0-	2254	1	10767	3	N	2008	1715	0	4 1	480
							1408	4	77	5						
05		18631 X	16487	-0-	-2144	-0-	2162	1	10967	3	N	1771	1888	0		363
							1281	4	129	5						
*06		18030 X	14384	-0-	-3646	-0-	2014	1	9714	3	N	1334	1077	0		621
							1073	4	115	5						
07		28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	3850	1	17653	3	N	2354	2199	0	12 1	764
							2313	4	1651	5						
08		34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	4885	1	22731	3	N	2694	2183	0	5 1	1270
							3356	4	914	5						
09		11130 X	8479	-0-	-2651	-0-	1172	1	5642	3	N	651	1625	0	14 1	282
							684	4	262	5						
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	1722	-0-	-828	-0-	393	1	1163	3	Y	50	50	1		2
							111	4	55	9						
05		2635 X	1625	-0-	-1010	-0-	392	1	1090	3	Y	47	47	1		2
							91	4	52	9						
06		1860 X	1799	-0-	-61	-0-	419	1	1294	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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348											
CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195	- 15056			
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
04	DLQ	G-10	9188	-0-	9188	22567	535 1 4 4	8624 3 25 9	Y	23	15	1				10
05	32941	X	10374	-0-	-22567	-0-	626 1 27 4	9718 3 3 9	Y	3	12	1				1
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	566 1 34 4	8381 3	Y	-0-	1	1				-0-
07	9393	X	9102	-0-	-291	-0-	595 1 5 4	8502 3	Y	-0-						-0-
08	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	605 1 7 4	8338 3	Y	2	1	1				1
09	9090	X	8778	-0-	-312	-0-	566 1 3 4	8200 3 9 9	Y	8	4	1				5
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	2H	RRCID ->	264170	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918	- 14644			
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	909 1 16 4	4662 3 87 9	Y	79	88	1				20
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	857 1 14 4	4918 3 99 9	Y	90	82	1				28
06	5760	X	5386	-0-	-374	-0-	802 1 19 4	4482 3 83 9	Y	75	69	1				34
07	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	887 1 24 4	4704 3 108 9	Y	98	77	1				55
08	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	842 1 13 4	4131 3 87 9	Y	79	103	1				31
09	5700	X	4820	-0-	-880	-0-	866 1 48 4	3820 3 86 9	Y	78	63	1				46
NBR EF				WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335	- 17815			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
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-
PC-Q EF				WELL #:	8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504	- 17621			
04	4050	X	2640	-0-	-1410	-0-	596 1 168 4	1764 3 112 9	Y	102	103	1				5
05	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	778 1 181 4	2166 3 114 9	Y	104	105	1				4
06	4050	X	3953	-0-	-97	-0-	850 1 109 4	2629 3 365 9	Y	332	317	1				19
07	4185	X	3693	-0-	-492	-0-	772 1 68 4	2755 3 98 9	Y	89	106	1				2
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	981 1 42 4	2990 3 153 9	Y	139	132	1				9
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	827 1 141 4	2630 3 177 9	Y	161	163	1				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208	- 14485	
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
04		4680 X	4036	-0-	-644	-0-	643 1	3297 3	Y	77	79	1		19
							11 4	85 9						
05		4712 X	4681	-0-	-31	-0-	677 1	3884 3	Y	99	87	1		31
							11 4	109 9						
06		4470 X	4047	-0-	-423	-0-	602 1	3363 3	Y	62	65	1		28
							14 4	68 9						
07		4588 X	3928	-0-	-660	-0-	605 1	3207 3	Y	91	68	1		51
							16 4	100 9						
08		4681 X	4377	-0-	-304	-0-	728 1	3570 3	Y	62	89	1		24
							11 4	68 9						
09		4530 X	4270	-0-	-260	-0-	769 1	3394 3	Y	58	48	1		34
							43 4	64 9						
CARDEN EF				WELL #:	6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458	- 16436	
04		7890 X	5772	-0-	-2118	-0-	332 1	5344 3	Y	85	85	1		38
							2 4	94 9						
05		7409 X	4890	-0-	-2519	-0-	291 1	4503 3	Y	76	78	1		36
							12 4	84 9						
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						
BAETZ 'A' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059	- 15415	
04		7410 X	3526	-0-	-3884	-0-	202 1	3212 3	Y	78	101	1		9
							26 4	86 9						
05		7440 X	2587	-0-	-4853	-0-	143 1	2355 3	Y	65	65	1		9
							17 4	72 9						
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						
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF. 9859	- 14829	
04		5550 X	4729	-0-	-821	-0-	738 1	3781 3	Y	180	178	1		45
							12 4	198 9						
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	776 1	4456 3	Y	162	156	1		51
							13 4	178 9						
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	4630	-0-	-795	-0-	764 1	3746 3	Y	98	124	1		38
							12 4	108 9						
09		5250 X	4392	-0-	-858	-0-	786 1	3471 3	Y	83	72	1		49
							44 4	91 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																						
BAETZ 'A' EF																						
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 833348																						
WELL #: 1H RRCID -> 267676													COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9744		PERF.10157 - 15513					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE									
04		4920 X	4349	-0-	-571	-0-	250 1	3967 3	3	Y	91	95 1		11								
							32 4	100 9														
05		5022 X	4371	-0-	-651	-0-	243 1	4012 3	3	Y	78	79 1		10								
							30 4	86 9														
06		4860 X	4524	-0-	-336	-0-	244 1	3969 3	3	Y	257	232 1		35								
							28 4	283 9														
07		4588 X	4061	-0-	-527	-0-	241 1	3706 3	3	Y	82	105 1		12								
							24 4	90 9														
08		4495 X	3601	-0-	-894	-0-	215 1	3284 3	3	Y	76	77 1		11								
							18 4	84 9														
09		4530 X	4035	-0-	-495	-0-	243 1	3671 3	3	Y	91	88 1		14								
							21 4	100 9														

ALDERMAN RANCH EF													WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9878 - 14770	
04		6480 X	5807	-0-	-673	-0-	909 1	4661 3	3	Y	201	193 1		50								
							16 4	221 9														
05		6169 X	5345	-0-	-824	-0-	763 1	4377 3	3	Y	175	170 1		55								
							12 4	193 9														
06		5940 X	5649	-0-	-291	-0-	833 1	4652 3	3	Y	132	127 1		60								
							19 4	145 9														
07		6138 X	5592	-0-	-546	-0-	863 1	4575 3	3	Y	119	112 1		67								
							23 4	131 9														
08		6014 X	5449	-0-	-565	-0-	899 1	4412 3	3	Y	112	135 1		44								
							15 4	123 9														
09		5820 X	4837	-0-	-983	-0-	868 1	3835 3	3	Y	77	75 1		46								
							49 4	85 9														

CARDEN EF													WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10425 - 16891	
04		9060 X	6629	-0-	-2431	-0-	382 1	6151 3	3	Y	85	82 1		38								
							2 4	94 9														
05		8928 X	6860	-0-	-2068	-0-	407 1	6327 3	3	Y	98	90 1		46								
							18 4	108 9														
06		7620 X	5938	-0-	-1682	-0-	369 1	5466 3	3	Y	74	91 1		29								
							22 4	81 9														
07		7378 X	7024	-0-	-354	-0-	453 1	6473 3	3	Y	86	73 1		42								
							3 4	95 9														
08		7068 X	6581	-0-	-487	-0-	439 1	6058 3	3	Y	71	78 1		35								
							6 4	78 9														
09		6630 X	6528	-0-	-102	-0-	414 1	5993 3	3	Y	108	81 1		62								
							2 4	119 9														

BAETZ EF													WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013		TOTAL DEPTH 9632		PERF.10004 - 15423	
04		10110 X	8713	-0-	-1397	-0-	490 1	7789 3	3	Y	337	355 1		40								
							63 4	371 9														
05		10075 X	8736	-0-	-1339	-0-	479 1	7903 3	3	Y	268	272 1		36								
							59 4	295 9														
06		9420 X	8360	-0-	-1060	-0-	460 1	7493 3	3	Y	321	313 1		44								
							54 4	353 9														
07		9548 X	8498	-0-	-1050	-0-	494 1	7595 3	3	Y	326	323 1		47								
							50 4	359 9														
08		9548 X	8523	-0-	-1025	-0-	499 1	7614 3	3	Y	335	332 1		50								
							41 4	369 9														
09		8700 X	7719	-0-	-981	-0-	456 1	6892 3	3	Y	301	304 1		47								
							40 4	331 9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013				TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550 X	7113	-0-	-1437	-0-	400	1	6372	3	Y	263	278	1		31
						52	4	289	9						
05	8835 X	6512	-0-	-2323	-0-	354	1	5838	3	Y	251	249	1		33
						44	4	276	9						
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						
BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384					
04	12060 X	11020	-0-	-1040	-0-	616	1	9811	3	Y	466	487	1		55
						80	4	513	9						
05	11439 X	10887	-0-	-552	-0-	592	1	9764	3	Y	416	416	1		55
						73	4	458	9						
06	11070 X	10145	-0-	-925	-0-	558	1	9071	3	Y	410	409	1		56
						65	4	451	9						
07	11377 X	8658	-0-	-2719	-0-	502	1	7727	3	Y	344	350	1		50
						51	4	378	9						
08	11377 X	7985	-0-	-3392	-0-	474	1	7238	3	Y	213	231	1		32
						39	4	234	9						
09	11010 X	10735	-0-	-275	-0-	639	1	9674	3	Y	332	312	1		52
						57	4	365	9						
CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012				TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895					
04	12570 X	11262	-0-	-1308	-0-	646	1	10409	3	Y	184	160	1		81
						5	4	202	9						
05	12927 X	10782	-0-	-2145	-0-	640	1	9922	3	Y	175	174	1		82
						27	4	193	9						
06	12510 X	10002	-0-	-2508	-0-	622	1	9189	3	Y	141	168	1		55
						36	4	155	9						
07	11625 X	10400	-0-	-1225	-0-	670	1	9571	3	Y	140	127	1		68
						5	4	154	9						
08	11625 X	10334	-0-	-1291	-0-	689	1	9494	3	Y	130	134	1		64
						8	4	143	9						
09	11250 X	10924	-0-	-326	-0-	692	1	10030	3	Y	180	140	1		104
						4	4	198	9						
NBRP EF		WELL #: 1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281					
04	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	782	1	4649	3	Y	461	421	1		48
						96	4	507	9						
05	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	446	1	2375	3	Y	230	253	1		25
						46	4	253	9						
06	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	419	1	2292	3	Y	131	137	1		19
						47	4	144	9						
07	6231 X	2932	-0-	-3299	-0-	450	1	2307	3	Y	109	114	1		14
						55	4	120	9						
08	6231 X	2545	-0-	-3686	-0-	409	1	1951	3	Y	107	99	1		22
						67	4	118	9						
09	6030 X	2895	-0-	-3135	-0-	398	1	2218	3	Y	169	175	1		16
						93	4	186	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
ALDERMAN RANCH EF //CONT.// 833348														
WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	7830 X	6375	-0-	-1455	-0-	1010	1	5178	3	Y	154	152	1	39
						18	4	169	9					
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1084	1	6224	3	Y	209	182	1	66
						18	4	230	9					
06	7050 X	6579	-0-	-471	-0-	970	1	5415	3	Y	157	152	1	71
						21	4	173	9					
07	7285 X	6869	-0-	-416	-0-	1059	1	5613	3	Y	154	139	1	86
						28	4	169	9					
08	7564 X	6769	-0-	-795	-0-	1120	1	5496	3	Y	123	161	1	48
						18	4	135	9					
09	7320 X	6272	-0-	-1048	-0-	1121	1	4946	3	Y	130	101	1	77
						62	4	143	9					
CARDEN EF														
WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261														
04	7800 X	4341	-0-	-3459	-0-	249	1	4015	3	Y	68	68	1	30
						2	4	75	9					
05	7409 X	5750	-0-	-1659	-0-	343	1	5324	3	Y	62	63	1	29
						15	4	68	9					
06	6450 X	5029	-0-	-1421	-0-	314	1	4641	3	Y	51	60	1	20
						18	4	56	9					
07	6665 X	4774	-0-	-1891	-0-	309	1	4407	3	Y	51	46	1	25
						2	4	56	9					
08	6665 X	2409	-0-	-4256	-0-	161	1	2216	3	Y	27	39	1	13
						2	4	30	9					
09	5550 X	3644	-0-	-1906	-0-	231	1	3336	3	Y	69	43	1	39
						1	4	76	9					
NBRP EF														
WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357														
04	2520 X	1044	-0-	-1476	-0-	130	1	776	3	Y	111	118	1	12
						16	4	122	9					
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	489	1	2605	3	Y	249	234	1	27
						51	4	274	9					
06	2400 X	2279	-0-	-121	-0-	317	1	1734	3	Y	175	176	1	26
						35	4	193	9					
07	2480 X	2247	-0-	-233	-0-	328	1	1680	3	Y	181	183	1	24
						40	4	199	9					
08	3410 X	1439	-0-	-1971	-0-	212	1	1013	3	Y	163	153	1	34
						35	4	179	9					
09	3300 X	1618	-0-	-1682	-0-	204	1	1139	3	Y	206	220	1	20
						48	4	227	9					
NBRP EF														
WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426														
04	240 X	203	-0-	-37	-0-	21	1	127	3	Y	47	42	1	5
						3	4	52	9					
05	217 X	195	-0-	-22	-0-	26	1	136	3	Y	28	30	1	3
						2	4	31	9					
06	210 X	180	-0-	-30	-0-	22	1	120	3	Y	33	31	1	5
						2	4	36	9					
07	217 X	190	-0-	-27	-0-	27	1	135	3	Y	23	25	1	3
						3	4	25	9					
08	217 X	174	-0-	-43	-0-	26	1	122	3	Y	20	19	1	4
						4	4	22	9					
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	24	1	132	3	Y	27	28	1	3
						6	4	30	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	9510 X	9294	-0-	-216	-0-	529 1	8410 3	287 9	Y	261	259 1		31
						68 4	287 9						
05	9827 X	8276	-0-	-1551	-0-	458 1	7564 3	197 9	Y	179	186 1		24
						57 4	197 9						
06	9450 X	7913	-0-	-1537	-0-	441 1	7165 3	256 9	Y	233	225 1		32
						51 4	256 9						
07	9610 X	8676	-0-	-934	-0-	506 1	7786 3	333 9	Y	303	291 1		44
						51 4	333 9						
08	9610 X	7673	-0-	-1937	-0-	452 1	6905 3	279 9	Y	254	260 1		38
						37 4	279 9						
09	9300 X	7196	-0-	-2104	-0-	426 1	6450 3	282 9	Y	256	254 1		40
						38 4	282 9						

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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

04	4290 X	1160	-0-	-3130	-0-	82 1	1022 3	56 9	Y	51	53 1		93
						168 1	2937 3	103 9	Y	94	109 1		78
05	4402 X	3267	-0-	-1135	-0-	59 4	103 9						
06	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	202 1	2810 3	145 9	Y	132	150 1		60
						7 4	145 9						
07	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	230 1	2737 3	160 9	Y	145	95 1		110
						4 4	160 9						
08	3255 X	2018	-0-	-1237	-0-	134 1	1803 3	81 9	Y	74	104 1		80
						81 9							
09	3150 X	2363	-0-	-787	-0-	110 1	2128 3	85 9	Y	77	118 1		39
						40 4	85 9						

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

04	27480 X	25047	-0-	-2433	-0-	1343 1	21377 3	174 4	Y	1957	2078 1		232
						174 4	2153 9						
05	28396 X	25592	-0-	-2804	-0-	1328 1	21932 3	165 4	Y	1970	1941 1		261
						165 4	2167 9						
06	26490 X	25148	-0-	-1342	-0-	1332 1	21656 3	154 4	Y	1824	1835 1		250
						154 4	2006 9						
07	27156 X	24913	-0-	-2243	-0-	1392 1	21424 3	141 4	Y	1778	1771 1		257
						141 4	1956 9						
08	25978 X	25107	-0-	-871	-0-	1416 1	21636 3	117 4	Y	1762	1757 1		262
						117 4	1938 9						
09	25140 X	23508	-0-	-1632	-0-	1328 1	20091 3	118 4	Y	1792	1773 1		281
						118 4	1971 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														//CONT.// 833348									
CARDEN WEST EF														WELL #: 2H		RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 9935		PERF.10231 - 16330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		17580 X	13406	-0-	-4174	-0-			778	1	12522	3	Y	92	100	1			41				
									5	4	101	9											
05		17050 X	12685	-0-	-4365	-0-			759	1	11779	3	Y	104	96	1			49				
									33	4	114	9											
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											
-----														WELL #: 2H		RRCID -> 271093		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9978 - 16480	
BAETZ 'B' EF																							
04		28650 X	26846	-0-	-1804	-0-			1456	1	23176	3	Y	1841	1949	1			218				
									189	4	2025	9											
05		29605 X	27171	-0-	-2434	-0-			1424	1	23501	3	Y	1882	1850	1			250				
									176	4	2070	9											
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											
-----														WELL #: 1H		RRCID -> 271200		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10221 - 16355	
CARDEN WEST EF																							
04		15270 X	11684	-0-	-3586	-0-			676	1	10884	3	Y	109	111	1			48				
									4	4	120	9											
05		15314 X	11033	-0-	-4281	-0-			660	1	10237	3	Y	98	100	1			46				
									28	4	108	9											
06		12510 X	9679	-0-	-2831	-0-			604	1	8935	3	Y	95	104	1			37				
									35	4	105	9											
07		12927 X	9326	-0-	-3601	-0-			605	1	8643	3	Y	66	71	1			32				
									5	4	73	9											
08		12927 X	11890	-0-	-1037	-0-			796	1	10977	3	Y	97	81	1			48				
									10	4	107	9											
09		11670 X	11196	-0-	-474	-0-			716	1	10380	3	Y	87	85	1			50				
									4	4	96	9											
-----														WELL #: 3H		RRCID -> 271272		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12307 - 17411	
NBRP EF																							
04		2700 X	1594	-0-	-1106	-0-			207	1	1229	3	Y	120	122	1			12				
									26	4	132	9											
05		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-							Y	1	13	1			-0-				
06		2700 X	2541	-0-	-159	-0-			361	1	1975	3	Y	149	127	1			22				
									41	4	164	9											
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-			429	1	2202	3	Y	200	196	1			26				
									52	4	220	9											
08		1643 X	1622	-0-	-21	-0-			247	1	1179	3	Y	141	138	1			29				
									41	4	155	9											
09		2550 X	1776	-0-	-774	-0-			236	1	1314	3	Y	155	169	1			15				
									55	4	171	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																							
SNOWDEN-OTTO EF																							
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 833348																							
WELL #: 2H RRCID -> 271308														COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9987 - 15301					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT									
04		4080 X	849	-0-	-3231	-0-	61 1	756 3	Y	29	50	1			70								
							32 9																
05		4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	135 1	2348 3	Y	76	83	1			63								
							47 4	84 9															
06		3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	188 1	2624 3	Y	124	130	1			57								
							7 4	136 9															
07		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	256 1	3050 3	Y	171	98	1			130								
							5 4	188 9															
08		2666 X	1245	-0-	-1421	-0-	83 1	1120 3	Y	38	124	1			44								
							42 9																
09		2970 X	1110	-0-	-1860	-0-	52 1	1003 3	Y	33	60	1			17								
							19 4	36 9															

BAETZ B EF														WELL #: 5H		RRCID -> 271385		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10338 - 15832	
04		15420 X	13241	-0-	-2179	-0-	745 1	11858 3	Y	492	531	1			58								
							97 4	541 9															
05		15252 X	12915	-0-	-2337	-0-	709 1	11710 3	Y	371	380	1			49								
							88 4	408 9															
06		14550 X	12377	-0-	-2173	-0-	692 1	11254 3	Y	319	324	1			44								
							80 4	351 9															
07		14012 X	12531	-0-	-1481	-0-	736 1	11332 3	Y	353	346	1			51								
							75 4	388 9															
08		13888 X	12512	-0-	-1376	-0-	739 1	11290 3	Y	384	378	1			57								
							61 4	422 9															
09		13230 X	11422	-0-	-1808	-0-	679 1	10270 3	Y	375	373	1			59								
							60 4	413 9															

BAETZ B EF														WELL #: 6H		RRCID -> 271440		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10253 - 15962	
04		17340 X	13558	-0-	-3782	-0-	768 1	12236 3	Y	413	441	1			49								
							100 4	454 9															
05		16027 X	13344	-0-	-2683	-0-	732 1	12089 3	Y	393	390	1			52								
							91 4	432 9															
06		14700 X	11353	-0-	-3347	-0-	637 1	10359 3	Y	257	274	1			35								
							74 4	283 9															
07		14539 X	12150	-0-	-2389	-0-	713 1	10988 3	Y	342	328	1			49								
							73 4	376 9															
08		14539 X	12340	-0-	-2199	-0-	729 1	11138 3	Y	375	368	1			56								
							60 4	413 9															
09		13560 X	11715	-0-	-1845	-0-	697 1	10552 3	Y	367	365	1			58								
							62 4	404 9															

BAETZ 'A' EF														WELL #: 4H		RRCID -> 271658		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9775 - 15215	
04		DLQ G-10	13767	-0-	13767	40479	795 1	12646 3	Y	203	242	1			24								
							103 4	223 9															
05		53371 X	12892	-0-	-40479	-0-	716 1	11821 3	Y	242	234	1			32								
							89 4	266 9															
06		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	721 1	11728 3	Y	230	231	1			31								
							84 4	253 9															
07		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	699 1	10763 3	Y	209	210	1			30								
							71 4	230 9															
08		13454 X	11556	-0-	-1898	-0-	698 1	10651 3	Y	136	146	1			20								
							57 4	150 9															
09		13020 X	10455	-0-	-2565	-0-	637 1	9631 3	Y	119	120	1			19								
							56 4	131 9															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
CARDEN WEST EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271682		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	15120 X	12409	-0-	-2711	-0-	717 1	11558 3	Y	117	110 1		52	
						5 4	129 9						
05	15190 X	12082	-0-	-3108	-0-	723 1	11209 3	Y	108	109 1		51	
						31 4	119 9						
06	13590 X	11793	-0-	-1797	-0-	737 1	10909 3	Y	94	108 1		37	
						44 4	103 9						
07	14043 X	10687	-0-	-3356	-0-	693 1	9914 3	Y	67	71 1		33	
						6 4	74 9						
08	14043 X	11434	-0-	-2609	-0-	768 1	10582 3	Y	68	67 1		34	
						9 4	75 9						
09	12420 X	10021	-0-	-2399	-0-	642 1	9292 3	Y	76	66 1		44	
						3 4	84 9						

NBRP EF		WELL #: 5H		RRCID -> 271898		COMPL. DATE 03/11/2014				TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741			
04	17340 X	12539	-0-	-4801	-0-	1662 1	9891 3	Y	710	744 1		74	
						205 4	781 9						
05	15841 X	12312	-0-	-3529	-0-	1791 1	9539 3	Y	722	718 1		78	
						188 4	794 9						
06	14010 X	12375	-0-	-1635	-0-	1767 1	9675 3	Y	666	646 1		98	
						200 4	733 9						
07	14477 X	12428	-0-	-2049	-0-	1873 1	9604 3	Y	658	670 1		86	
						227 4	724 9						
08	12958 X	11622	-0-	-1336	-0-	1826 1	8703 3	Y	722	658 1		150	
						299 4	794 9						
09	12540 X	12277	-0-	-263	-0-	1684 1	9396 3	Y	731	810 1		71	
						393 4	804 9						

NBRP EF		WELL #: 7H		RRCID -> 271899		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470			
04	15720 X	11697	-0-	-4023	-0-	1584 1	9432 3	Y	441	459 1		46	
						196 4	485 9						
05	14880 X	11011	-0-	-3869	-0-	1637 1	8718 3	Y	440	438 1		48	
						172 4	484 9						
06	13050 X	11107	-0-	-1943	-0-	1612 1	8825 3	Y	444	427 1		65	
						182 4	488 9						
07	13485 X	11237	-0-	-2248	-0-	1724 1	8843 3	Y	418	429 1		54	
						210 4	460 9						
08	12090 X	10368	-0-	-1722	-0-	1671 1	7965 3	Y	416	384 1		86	
						274 4	458 9						
09	11700 X	11175	-0-	-525	-0-	1572 1	8768 3	Y	426	471 1		41	
						366 4	469 9						

NBRP EF		WELL #: 6H		RRCID -> 271900		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841			
04	12240 X	9178	-0-	-3062	-0-	1229 1	7317 3	Y	436	459 1		45	
						152 4	480 9						
05	11811 X	8977	-0-	-2834	-0-	1322 1	7040 3	Y	433	431 1		47	
						139 4	476 9						
06	10470 X	8865	-0-	-1605	-0-	1279 1	7004 3	Y	397	386 1		58	
						145 4	437 9						
07	10819 X	8956	-0-	-1863	-0-	1366 1	7008 3	Y	378	387 1		49	
						166 4	416 9						
08	9951 X	8436	-0-	-1515	-0-	1347 1	6421 3	Y	406	371 1		84	
						221 4	447 9						
09	9180 X	8869	-0-	-311	-0-	1234 1	6880 3	Y	425	468 1		41	
						287 4	468 9						

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
04		18420 X	13006	-0-	-5414	-0-	1717 1	10224 3	Y	775	811 1		80									
							212 4	853 9														
05		17236 X	13184	-0-	-4052	-0-	1915 1	10199 3	Y	790	785 1		85									
							201 4	869 9														
06		14910 X	13137	-0-	-1773	-0-	1866 1	10220 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														
TIDAL PETROLEUM, INC.													859240									
STS													WELL #: 2H		RRCID -> 265231		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11850 - 14301	
04		3000 X	2238	-0-	-762	-0-	1869 2	369 9	N	335	571 1		236									
05		2914 X	2444	-0-	-470	-0-	2041 2	403 9	N	366	187 1		415									
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									
WILEY LEASE CO., LTD.													923491									
DONNELL SWD													WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10058 - 10610	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
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-									
XTO ENERGY INC.													945936									
SMITH CC													WELL #: 1H		RRCID -> 263656		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12000 - 16450	
04		3390 X	3030	-0-	-360	-0-	206 1	2417 3	Y	370	404 1		112									
							407 9															
05		3503 X	3149	-0-	-354	-0-	227 1	2513 3	Y	372	324 1		160									
							409 9															
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															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	2250 N	2035	-0-	-215	-0-	131	1	1535	3	Y	335	353	1	104
						369	9							
05	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	142	1	1581	3	Y	320	284	1	140
						352	9							
06	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	138	1	1568	3	Y	269	331	1	78
						296	9							
07	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	129	1	1528	3	Y	287	245	1	120
						316	9							
08	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	125	1	1434	3	Y	270	243	1	147
						297	9							
09	2010 N	1836	-0-	-174	-0-	135	1	1396	3	Y	277	307	1	117
						305	9							
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
04	2100 N	1811	-0-	-289	-0-	129	1	1517	3	Y	150	155	1	45
						165	9							
05	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	146	1	1617	3	Y	153	132	1	66
						168	9							
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	142	1	1624	3	Y	160	176	1	50
						176	9							
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	135	1	1599	3	Y	158	138	1	70
						174	9							
08	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	132	1	1515	3	Y	171	148	1	93
						188	9							
09	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	140	1	1447	3	Y	153	179	1	67
						168	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560														
04	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	221	1	2589	3	Y	107	108	1	55
						118	9							
05	3534 X	3086	-0-	-448	-0-	245	1	2718	3	Y	112	116	1	51
						123	9							
06	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	231	1	2630	3	Y	102	79	1	74
						112	9							
07	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	215	1	2554	3	Y	101	114	1	61
						111	9							
08	3193 X	2688	-0-	-505	-0-	208	1	2381	3	Y	90	106	1	45
						99	9							
09	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	224	1	2324	3	Y	92	74	1	63
						101	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
04	4410 X	3677	-0-	-733	-0-	272	1	3192	3	Y	194	174	1	182
						213	9							
05	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	291	1	3228	3	Y	181	262	1	101
						199	9							
06	3960 X	3723	-0-	-237	-0-	285	1	3253	3	Y	168	83	1	186
						185	9							
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	336	1	3987	3	Y	158	245	1	99
						174	9							
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	392	1	4499	3	Y	166	164	1	101
						183	9							
*09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	443	1	4587	3	Y	161	83	1	179
						177	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3690 X	3338	-0-	-352	-0-	244	1	2864	3	Y	209	195	1	198
							230	9							
05		3782 X	3383	-0-	-399	-0-	260	1	2884	3	Y	217	294	1	121
							239	9							
06		3630 X	3304	-0-	-326	-0-	248	1	2823	3	Y	212	101	1	232
							233	9							
07		3627 X	3234	-0-	-393	-0-	234	1	2779	3	Y	201	307	1	126
							221	9							
08		3534 X	3097	-0-	-437	-0-	230	1	2643	3	Y	204	205	1	125
							224	9							
09		3330 X	2976	-0-	-354	-0-	243	1	2520	3	Y	194	103	1	216
							213	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750															
04		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	539	1	6311	3	Y	137	145	1	67
							151	9							
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	494	1	5484	3	Y	100	123	1	44
							110	9							
06		5850 X	5495	-0-	-355	-0-	433	1	4940	3	Y	111	79	1	76
							122	9							
07		6913 X	5286	-0-	-1627	-0-	403	1	4784	3	Y	90	117	1	49
							99	9							
08		7223 X	4729	-0-	-2494	-0-	372	1	4273	3	Y	76	88	1	37
							84	9							
09		6990 X	3927	-0-	-3063	-0-	339	1	3516	3	Y	65	54	1	48
							72	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450															
04		3540 X	3039	-0-	-501	-0-	231	1	2701	3	Y	97	97	1	48
							107	9							
05		3658 X	3063	-0-	-595	-0-	244	1	2701	3	Y	107	109	1	46
							118	9							
06		3540 X	3003	-0-	-537	-0-	234	1	2664	3	Y	95	71	1	70
							105	9							
07		3348 X	2944	-0-	-404	-0-	220	1	2611	3	Y	103	111	1	62
							113	9							
08		3193 X	2766	-0-	-427	-0-	214	1	2450	3	Y	93	111	1	44
							102	9							
09		3030 X	2596	-0-	-434	-0-	220	1	2279	3	Y	88	72	1	60
							97	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150															
04		5280 X	4492	-0-	-788	-0-	341	1	4001	3	Y	136	134	1	66
							150	9							
05		5270 X	4630	-0-	-640	-0-	372	1	4124	3	Y	122	135	1	53
							134	9							
06		5010 X	4551	-0-	-459	-0-	358	1	4082	3	Y	101	82	1	72
							111	9							
07		4898 X	4465	-0-	-433	-0-	338	1	4015	3	Y	102	113	1	61
							112	9							
08		4681 X	4213	-0-	-468	-0-	328	1	3767	3	Y	107	117	1	51
							118	9							
09		4560 X	4021	-0-	-539	-0-	344	1	3559	3	Y	107	86	1	72
							118	9							

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 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
04		3660 X	2199	-0-	-1461	-0-	166 1	1946 3	Y	79	73 1	37
							87 9					
05		3720 X	2067	-0-	-1653	-0-	165 1	1825 3	Y	70	76 1	31
							77 9					
06		3360 X	2252	-0-	-1108	-0-	175 1	1999 3	Y	71	52 1	50
							78 9					
07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	312 1	3706 3	Y	106	91 1	65
							117 9					
08		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	298 1	3423 3	Y	115	127 1	53
							127 9					
*09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	278 1	2884 3	Y	97	83 1	67
							107 9					

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K.		WELL #:		5	RRCID ->	114641	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	1779	PERF. 1548	- 1558
04	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-		-0-
05	310 X	108	-0-	-202	-0-	108 2			N	-0-		-0-
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-

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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.		305010										
GILL, A. T.		WELL #:		741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
SHADD WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1482 - 1698		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319				Y	NO RPT	-0-	
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-	

SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8360 - 8460		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638				Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638				Y	NO RPT	-0-	
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-	

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		
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	-0-	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	253	1	100	3	Y	-0-	-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	373	1	93	3	Y	-0-	-0-	
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	254	1	115	3	Y	-0-	-0-	

BURKHOLDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	044415	COMPL. DATE	05/21/1968	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5784 - 5789		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	
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		
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	070954	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	6236	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	551				-0-	

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5914 - 5934	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4614 - 4714	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200	
										PERF. 5725 - 5737	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 6170	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085	
SCHLETZE, A. E.										PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031				-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	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
04	1170 N	816	-0-	-354	-0-	816 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 2	N	-0-		-0-
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-

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	
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3	N	-0-		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175143	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 3074	PERF. 2572	- 2645	
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3	N	-0-		-0-
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON "47"				WELL #: 1	RRCID -> 176805	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 2694	PERF. 2587	- 2694	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
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-

STEWART				WELL #: 3	RRCID -> 178534	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2620	- 2665	
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
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-

EPPERSON				WELL #: 2	RRCID -> 184011	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 3133	PERF. 2629	- 2756	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-						-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-						-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255										COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2576	-	2643
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
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
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3		N	-0-						-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-						-0-
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-

CHI OPERATING, INC. 148123																	
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541										COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF.	2598	-	2654
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616										COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	3275	-	3278
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	80	1	641	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
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-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385										COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5282	-	5290
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	80	1	351	3	N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
FDL OPERATING, LLC				263924								
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2482 - 2540	
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
04		390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2	N	-0-			-0-
05		434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4494 - 4516	
04		270 N	157	-0-	-113	-0-	157 2	N	-0-			-0-
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2528 - 3276	
04		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF. 2481 - 3234	
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536 - 3556	
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610	
04		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
06	510	N	473	-0-	-37	473	2	N	-0-		-0-
07	558	N	506	-0-	-52	506	2	N	-0-		-0-
08	527	N	494	-0-	-33	494	2	N	-0-		-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK				WELL #: 3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800		
04	625	N	625	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
05	651	N	629	-0-	-22	629	2	N	-0-		-0-
06	630	N	610	-0-	-20	610	2	N	-0-		-0-
07	651	N	497	-0-	-154	497	2	N	-0-		-0-
08	620	N	576	-0-	-44	576	2	N	-0-		-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	649	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							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

EPPERSON, TOM				8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862		
04	422	N	422	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-
06	390	N	295	-0-	-95	295	2	N	-0-		-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES				6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497		
04	300	N	257	-0-	-43	257	2	N	-0-		-0-
05	310	N	192	-0-	-118	192	2	N	-0-		-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES				1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484		
04	393	N	393	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05	372	N	364	-0-	-8	364	2	N	-0-		-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	392	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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545				
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313				
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815				
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194				
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862				
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
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-

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	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
04		210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2	N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION		953706		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848				
04		540 N	255	-0-	-285	-0-	255 2	N	-0-			-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2	N	-0-			-0-
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-

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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

POWERS, T. J.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
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

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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MEDINA, L. ET AL		802204		WELL #: 1		RRCID -> 087600		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 1334		PERF. 1224 - 1266		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SONORA OIL COMPANY BARKER, L & M		802204		WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JOHNSON, J. R. ROEGLEIN PACKING COMPANY		436750		WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 3		30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
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 (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	832	-0-	832	832		824 3	8	9	Y	7	4	1	3	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	832					Y	-0-	3	1	-0-	
06	T. A.	4458	-0-	4458	5290		4417 3	41	9	Y	37	2	1	35	
07	3100 N	5184	-0-	2084	7374		5145 3	39	9	Y	35	56	1	14	
08	3100 N	5510	-0-	2410	9784		5478 3	32	9	Y	29	30	1	13	
*09	14547 X	4763	-0-	-9784	-0-		4730 3	33	9	Y	30	29	1	14	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506		- 10596	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TOM "A"		WELL #:		5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210		- 6360	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517		- 10537	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472		- 10349	
04	10140 X	8919	-0-	-1221	-0-		8898 3	21	9	Y	19	50	1	7	
05	10478 X	8776	-0-	-1702	-0-		8754 3	22	9	Y	20	14	1	13	
06	10140 X	8605	-0-	-1535	-0-		8585 3	20	9	Y	18	14	1	17	
07	9269 X	9257	-0-	-12	-0-		9239 3	18	9	Y	16	26	1	7	
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-		9554 3	14	9	Y	13	14	1	6	
09	8910 X	8239	-0-	-671	-0-		8225 3	14	9	Y	13	13	1	6	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382		- 10491	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
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-	

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355		- 10433	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																						
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-		4442	3	20	9	Y	18	19	1	7						
05		3100 N	4452	-0-	1352	1352		4431	3	21	9	Y	19	13	1	13						
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						

SCHUMANN "A"													WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			Y	-0-			-0-						
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	3			Y	-0-			-0-						
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-						

TOM "A" GU 2													WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
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-						

TOM "A" GU 4													WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
04		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-		8162	3	77	9	Y	70	154	1	27						
05		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-		8605	3	86	9	Y	78	54	1	51						
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						

SCHUMANN "A"													WELL #: 5 U		RRCID -> 130516		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10704 - 10762	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						

TOM "A" GU 2													WELL #: 4 U		RRCID -> 133618		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10350 - 10393	
04		4380 X	3124	-0-	-1256	-0-		3101	3	23	9	Y	21	59	1	8						
05		4526 X	3144	-0-	-1382	-0-		3120	3	24	9	Y	22	16	1	14						
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						

TOM "A" GU 4													WELL #: 4		RRCID -> 133675		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10480 - 10568	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						
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-						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09		T. A.	-0-	-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	
04		120 N		1	-0-	-119	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-				
05		124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06		2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09		T. A.	-0-	-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	
04		9090 X	8511	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	8448	3	63	9	Y	57	143	1		22				
05		9393 X	7722	-0-	-0-	-1671	-0-	-0-	7661	3	61	9	Y	55	41	1		36				
06		9090 X	8462	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	8403	3	59	9	Y	54	39	1		51				
07		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8989	3	51	9	Y	46	79	1		18				
08		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9752	3	44	9	Y	40	39	1		19				
*09		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8590	3	45	9	Y	41	41	1		19				

URBANCZYK GU 2													WELL #: 5UT		RRCID -> 149307		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10493 - 10848	
04		5340 X	2345	-0-	-0-	-2995	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-				-0-				
05		5518 X	102	-0-	-0-	-5416	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				-0-				
06		5340 X	-0-	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07		4557 X	-0-	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		4309 X	-0-	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09		2340 X	28	-0-	-0-	-2312	-0-	-0-	28	3			Y	-0-				-0-				

URBANCZYK GU 2													WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

TOM "A" GU 2													WELL #: 5		RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-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 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
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
04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82 3	Y	-0-			-0-
05	82 X	-0-	-0-	-82	-0-		Y	-0-			-0-
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-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	000229	COMPL. DATE	10/27/1957	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10716 - 10737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		4	RRCID ->	078069	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10739 - 10818
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ADELINE WEDDINGTON		WELL #:		1WD	RRCID ->	270780	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6659 - 6726
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2016 - PLUGGED 05/24/16											

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691							
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-
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-

SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			-0-
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-

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

HOWELL, DAVID				406135							
HENDERSON, GARRETT				WELL #: 4	RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
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
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SNG OPERATING, LLC				797970							
RICHTER, H. E.				WELL #: 3 U	RRCID -> 109014	COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10371	- 10441		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LIEKE, OTTO				WELL #: 3	RRCID -> 169396	COMPL. DATE 06/13/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10280	- 10383		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3450 X	3275	-0-	-175	-0-	3275 3		Y	-0-		-0-	
05		4030 X	3096	-0-	-934	-0-	3096 3		Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704													
04		6630 X	6615	-0-	-15	-0-	6516 3	99 9	Y	90	162 1	16	
05		6851 X	6522	-0-	-329	-0-	6459 3	63 9	Y	57		73	
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-	5506 3	114 9	Y	104		126	
09		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT		126	

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740													
04		5100 X	2050	-0-	-3050	-0-	2050 3		N	-0-		-0-	
05		5270 X	1993	-0-	-3277	-0-	1993 3		N	-0-		-0-	
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		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-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													
04		7860 X	7109	-0-	-751	-0-	7109 3		N	-0-		-0-	
05		8122 X	7862	-0-	-260	-0-	7862 3		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-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	
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	976	3	39	9	Y	35	47	1	5
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2128	3	143	9	Y	130	106	1	29
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

OTTO ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10750 - 10800	
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3759	3	55	9	Y	50	56	1	7
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3324	3	59	9	Y	54	50	1	11
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10713 - 10766	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10638 - 10724	
04	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8036	3	74	9	Y	67	78	1	9
05	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7683	3	73	9	Y	66	62	1	13
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654 - 10733	
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3227	3	37	9	Y	34	38	1	5
05	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3311	3	40	9	Y	36	34	1	7
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

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472 - 10510	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10635 - 10685	
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5119	3	34	9	Y	31	36	1	4
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4892	3	37	9	Y	34	31	1	7
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750 X	3059	-0-	-691	-0-	3024	3	35	9	Y	32	35	1	5	
05	3875 X	2864	-0-	-1011	-0-	2821	3	43	9	Y	39	36	1	8	
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	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	480 X	216	-0-	-264	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3699	3	28	9	Y	25	30	1	3
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	3	28	9	Y	25	23	1	5
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	Y	27	30	1	4
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4917	3	21	9	Y	19	19	1	4
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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3967	3	10	9	Y	9	13	1	1
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4632	3	3	9	Y	3	3	1	1
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-

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

04	990 N	788	-0-	-202	-0-	781	3	7	9	Y	6	6	1	1
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	965	3	4	9	Y	4	4	1	1
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

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	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		
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7677	3	68	9	Y	62	71	1	9
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9882	3	92	9	Y	84	76	1	17
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

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-

KELLNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648					
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4176	3	30	9	Y	27	32	1	3
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4392	3	24	9	Y	22	21	1	4
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640					
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642					
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3461	3	14	9	Y	13	15	1	2
05	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3251	3	31	9	Y	28	24	1	6
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770					
04	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11646	3	131	9	Y	119	135	1	17
05	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12344	3	155	9	Y	141	130	1	28
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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6047	3	64	9	Y	58	72	1	6
05	5859 X	4549	-0-	-1310	-0-	4504	3	45	9	Y	41	39	1	8
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

04	5400 X	2254	-0-	-3146	-0-	2181	3	73	9	Y	66	74	1	9
05	4030 X	2541	-0-	-1489	-0-	2453	3	88	9	Y	80	73	1	16
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3845	3	40	9	Y	36	41	1	5
05	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3118	3	41	9	Y	37	35	1	7
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780				
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4798	3	40	9	Y	36	41	1	5
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5519	3	42	9	Y	38	35	1	8
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

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693				
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4664	3	131	9	Y	119	135	1	17
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4930	3	123	9	Y	112	107	1	22
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

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800				
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855				
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6519 - 6539				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752				
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

04	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5580	3	33	9	Y	30	35	1			4	
05	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5961	3	48	9	Y	44	39	1			9	
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	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5875	3	39	9	Y	35	40	1			5	
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5831	3	58	9	Y	53	47	1			11	
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	

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5629	3	23	9	Y	21	22	1			4	
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5822	3	43	9	Y	39	35	1			8	
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	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	270 N	250	-0-	-20	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1			1	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-	
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-	

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

04	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1948	3	19	9	Y	17	39	1			7	
05	3100 N	3800	-0-	700	700	3761	3	39	9	Y	35	19	1			23	
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-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)													//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
URBANCZYK GU 3													WELL #: 2 L		RRCID -> 056013		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 11018		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	SI	MULT	-0-	-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	
04	T. A.		6474	-0-	6474	34332		6474	3			Y	-0-					-0-				
05	T. A.		7186	-0-	7186	41518		7186	3			Y	-0-					-0-				
06	T. A.		6827	-0-	6827	48345		6827	3			Y	-0-					-0-				
*07		56234 X	7889	-0-	-48345	-0-		7889	3			Y	-0-					-0-				
*08		7192 X	305	-0-	-6887	-0-		305	3			Y	-0-					-0-				
*09		6960 X	46	-0-	-6914	-0-		46	3			Y	-0-					-0-				

URBANCZYK GU 2													WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
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-				

TOM "A" GU 3													WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
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-				

URBANCZYK GU 1													WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
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-				

TOM "A" GU 2													WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726	
04	10440	X	8951	-0-	-1489	-0-	-0-	8920	3	31	9	Y	28	70	1			11				
05	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	-0-	8741	3	32	9	Y	29	21	1			19				
06	10440	X	9102	-0-	-1338	-0-	-0-	9072	3	30	9	Y	27	20	1			26				
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	-0-	9894	3	26	9	Y	24	40	1			10				
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	-0-	10749	3	23	9	Y	21	21	1			10				
*09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	-0-	9320	3	23	9	Y	21	21	1			10				

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	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID -> 130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860	
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT		-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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID -> 149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SNG OPERATING, LLC				797970							
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID ->	109015	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10625 - 10711
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HURT, W. T. ET AL											
		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL											
		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	71	1	7689	2	N	-0-
05	8122 X	8022	-0-	-100	-0-	71	1	7951	2	N	-0-
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-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395
04	4920 X	4848	-0-	-72 B	-0-	503	1	4345	2	N	-0-
05	5186 X	5186	-0-	-0- B	-0-	393	1	4793	2	N	-0-
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-
WHITEHEAD		WELL #:		7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12028 - 12206
04	10126 X	10126	-0-	-0- B	-0-	1051	1	9075	2	N	-0-
05	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	772	1	9414	2	N	-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252					
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	28	1	238	2	N	-0-				-0-
05	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	21	1	251	2	N	-0-				-0-
06	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	21	1	206	2	N	-0-				-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	39	1	331	2	N	-0-				-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	26	1	213	2	N	-0-				-0-
*09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22	1	219	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400					
04	4980 X	3847	-0-	-1133 B	-0-	399	1	3448	2	N	-0-				-0-
05	5425 X	3834	-0-	-1591 B	-0-	290	1	3544	2	N	-0-				-0-
06	5250 X	3897	-0-	-1353 B	-0-	364	1	3533	2	N	-0-				-0-
07	5425 X	3959	-0-	-1466 B	-0-	418	1	3541	2	N	-0-				-0-
08	4588 X	3836	-0-	-752 B	-0-	419	1	3417	2	N	-0-				-0-
09	3900 X	3066	-0-	-834 B	-0-	275	1	2791	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720					
04	1200 X	624	-0-	-576 B	-0-	65	1	559	2	N	-0-				-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0- B	-0-	702	1	8559	2	N	-0-				-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	398	1	3867	2	N	-0-				-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-	174	1	1473	2	N	-0-				-0-
08	1240 X	893	-0-	-347 B	-0-	98	1	795	2	N	-0-				-0-
*09	1211 X	1211	-0-	-0- B	-0-	109	1	1102	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902					
04	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	156	1	1349	2	N	-0-				-0-
05	1736 N	1625	-0-	-111 B	-0-	123	1	1502	2	N	-0-				-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	161	1	1561	2	N	-0-				-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	170	1	1443	2	N	-0-				-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	183	1	1494	2	N	-0-				-0-
09	1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	151	1	1535	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722					
04	2610 X	2378	-0-	-232 B	-0-	247	1	2131	2	N	-0-				-0-
05	2542 X	2293	-0-	-249 B	-0-	174	1	2119	2	N	-0-				-0-
06	2460 X	2157	-0-	-303 B	-0-	201	1	1956	2	N	-0-				-0-
07	2449 X	2130	-0-	-319 B	-0-	225	1	1905	2	N	-0-				-0-
08	2449 X	2054	-0-	-395 B	-0-	224	1	1830	2	N	-0-				-0-
09	2370 X	1752	-0-	-618 B	-0-	157	1	1595	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

HENRY PETROLEUM LLC			378641		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
HILL, FRANCES -89-			WELL #:	3	160169	09/11/2003			6920	PERF. 5299 - 5350	
04	1230	X	993	-0-	-237	-0-	993	2	N	-0-	-0-
05	1271	X	876	-0-	-395	-0-	876	2	N	-0-	-0-
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-

HILL, FRANCES -67-			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			3	165378	11/06/1997			6900	PERF. 6086 - 6094		
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
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-

KLM PETROLEUM CORP.			470557		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
RDR TURNEY 194			WELL #:	1	215551	07/14/2006			7046	PERF. 4128 - 4325	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2016 - P/A 06/02/2016											

RDR TURNEY 194			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
			252230					N/A	PERF.12484 - 12510		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
EPPS, HATTIE "D"			WELL #:	4	178770	05/22/2000			6340	PERF. 4641 - 5140		
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	170	1	198	2	N	-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	172	1	200	2	N	-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	174	1	197	2	N	-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	163	1	187	2	N	-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	160	1	193	2	N	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	T. A.	120	-0-	120	608	120	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	135	-0-	135	743	135	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	T. A.	145	-0-	145	597	145	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	153	-0-	153	750	153	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	T. A.	220	-0-	220	903	220	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	229	-0-	229	1132	229	3			Y	-0-			-0-
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	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		
04	T. A.	183	-0-	183	788	183	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	194	-0-	194	982	194	3			Y	-0-			-0-
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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

04	780 N	727	-0-	-53	-0-	727 3		N	-0-			-0-
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	673 3		N	-0-			-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

04	420 N	223	-0-	-197	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152 3		N	-0-			-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
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-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5213 - 5308	
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-			-0-
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232	
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
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-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479	
04		1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771											
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	550	2	Y	-0-
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	513	2	Y	-0-
06		720 N	540	-0-	-180	-0-	28	1	Y	512	2	Y	-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	563	2	Y	-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	593	2	Y	-0-
*09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	551	2	Y	-0-

COX -84-		WELL #:		1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
04		480 N	258	-0-	-222	-0-	13	1	Y	245	2	Y	-0-
05		248 N	202	-0-	-46	-0-	11	1	Y	191	2	Y	-0-
06		390 N	240	-0-	-150	-0-	12	1	Y	228	2	Y	-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	291	2	Y	-0-
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	288	2	Y	-0-
*09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	265	2	Y	-0-

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
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	396 2	Y	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	Y	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34 1	631 2	Y	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	37 1	646 2	Y	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1	583 2	Y	-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	31 1	541 2	Y	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A	
04	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	131 1	2403 2	Y	-0-
05	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	137 1	2365 2	Y	-0-
06	2640 X	2328	-0-	-312	-0-	119 1	2209 2	Y	-0-
07	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	126 1	2195 2	Y	-0-
08	2728 X	2450	-0-	-278	-0-	123 1	2327 2	Y	-0-
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	129 1	2265 2	Y	-0-

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412	
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	90 1	1648 2	Y	-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	94 1	1632 2	Y	-0-
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	90 1	1658 2	Y	-0-
07	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	88 1	1542 2	Y	-0-
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	86 1	1624 2	Y	-0-
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	93 1	1618 2	Y	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385	
04	4920 X	4721	-0-	-199	-0-	245 1	4476 2	Y	-0-
05	5084 X	4700	-0-	-384	-0-	257 1	4443 2	Y	-0-
06	5010 X	4561	-0-	-449	-0-	234 1	4327 2	Y	-0-
07	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	256 1	4458 2	Y	-0-
08	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	244 1	4618 2	Y	-0-
09	4710 X	3827	-0-	-883	-0-	207 1	3620 2	Y	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	142 1	2603 2	Y	-0-
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	151 1	2619 2	Y	-0-
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	129 1	2389 2	Y	-0-
07	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	125 1	2178 2	Y	-0-
08	2852 X	2629	-0-	-223	-0-	132 1	2497 2	Y	-0-
09	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	135 1	2367 2	Y	-0-

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-

COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
04	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	129 1	2366 2	Y	-0-
05	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	163 1	2813 2	Y	-0-
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	140 1	2588 2	Y	-0-
07	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	133 1	2318 2	Y	-0-
08	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	133 1	2525 2	Y	-0-
09	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	137 1	2397 2	Y	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1094 2	Y	-0-			5
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	998 2	Y	-0-			5
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

TEXAS A & M -63-			WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-			-0-
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-

COX, L. L. -84-			WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TEXAS A&M "62"			WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475		
04		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	-0-	176 1	3224 2	Y	-0-			28
05		3627 X	3624	-0-	-3	-0-	-0-	197 1	3427 2	Y	-0-			28
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

HILL, FRANCES "85"			WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098		
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y	-0-			1
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	574 2	Y	-0-			1
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

TEXAS A & M "69"			WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382		
04		1170 N	1110	-0-	-60	-0-	-0-	58 1	1052 2	Y	-0-			12
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	1116 2	Y	-0-			12
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2640 N	2558	-0-	-82	-0-	1180 1	1378 2	N	-0-		-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	1217 1	1416 2	N	-0-		-0-
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	1176 1	1328 2	N	-0-		-0-
07		2635 N	2136	-0-	-499	-0-	996 1	1140 2	N	-0-		-0-
*08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	1235 1	1493 2	N	-0-		-0-
09		2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 6265 - 6425			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX HILL -68-		WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6308 - 6540			
04		2400 N	1285	-0-	-1115	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
05		2480 N	1435	-0-	-1045	-0-	1435 2		N	-0-		-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-		-0-
*09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		-0-

WHEAT -109-		WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A			
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	964	-0-	-386	-0-	964 2		N	-0-		-0-
07		1364 N	742	-0-	-622	-0-	742 2		N	-0-		-0-
08		1271 N	717	-0-	-554	-0-	717 2		N	-0-		-0-
09		960 N	633	-0-	-327	-0-	633 2		N	-0-		-0-

HILL -86-		WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286 PERF. 6118 - 6245			
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		-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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
HOLMAN 25		WELL #: 1		RRCID -> 214576		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684								
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2														
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310 N	14	-0-	-296	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	14	2			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-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		425258		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605								
MAYFIELD "A"		WELL #: 2H														
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
 TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

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
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	131 1	2397 2	Y	-0-	13
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	134 1	2312 2	Y	-0-	13
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

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
 TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

04	1350 N	481	-0-	-869	-0-	481 3		N	-0-	10
05	1643 N	511	-0-	-1132	-0-	511 3		N	-0-	10
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

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
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-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 3		N	-0-	78
05	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600 3		N	-0-	78
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

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3		N	-0-	37
05	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3		N	-0-	37
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

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

04	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 3		N	-0-	-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-	-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6876 - 6915	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-		131
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	176	3	50	9	N	45	176
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	343	3	118	9	N	107	155

SPIRIT		WELL #:		2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6830 - 7086	
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-		76
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2574	3	1	9	N	1	77
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

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6879 - 7102	
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-	-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	-0-
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-

HULLABALOO		WELL #:		1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6900 - 6909	
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-	-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-	-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6958 - 7003	
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-	18
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	738	3			N	-0-	18
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

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7069 - 7094	
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-	-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-	-0-
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-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6836 - 6876	
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	-0-
05	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	3			N	-0-	-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6952 - 7020	
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		5610 X	5150	-0-	-460	-0-	5150 3		N	-0-			33
05		5797 X	5750	-0-	-47	-0-	5749 3	1 9	N	1			34
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

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7142 - 7160	
04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
05		2728 N	2257	-0-	-471	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		855610	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068	
HOLMAN-FAGAN 44				1									
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
*09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T)		WELL #:		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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C)		WELL #:		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	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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									
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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT					-0-	
MORRILL										WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54	
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	
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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	
HOUSTON PETROLEUM COMPANY										404500							
WALL, M. BLANCHE										WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

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

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PETROLYNX, INC.		660862							
BAKER		WELL #: G461	RRCID -> 071970	COMPL. DATE 04/29/1977	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1930 - 1941			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				34593 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
CMAJDALKA 62				WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616	-		8766				
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
04		6540 X	6404	-0-	-136	-0-	6404	3		N	-0-				-0-
05		6758 X	6572	-0-	-186	-0-	6572	3		N	-0-				-0-
06		6420 X	6287	-0-	-133	-0-	6287	3		N	-0-				-0-
07		6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526	3		N	-0-				-0-
08		6603 X	6477	-0-	-126	-0-	6477	3		N	-0-				-0-
09		6390 X	6258	-0-	-132	-0-	6258	3		N	-0-				-0-

CMAJDALKA 59				WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646	-		8796				
04		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-				-0-
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		N	-0-				-0-
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3		N	-0-				-0-
07		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3		N	-0-				-0-
08		620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3		N	-0-				-0-
09		570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3		N	-0-				-0-

BARR 59				WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236	-		11945				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
DAVIS				WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8704	-		8738				
04		2970 X	2881	-0-	-89	-0-	510	1	2371	3	N	-0-			-0-
05		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	348	1	2492	3	N	-0-			-0-
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-

FIVE C RANCH				WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8497	-		8691				
04		3480 X	3409	-0-	-71	-0-	605	1	2804	3	N	-0-			-0-
05		3596 X	3387	-0-	-209	-0-	416	1	2971	3	N	-0-			-0-
06		3540 X	3117	-0-	-423	-0-	423	1	2694	3	N	-0-			-0-
07		3658 X	3344	-0-	-314	-0-	453	1	2891	3	N	-0-			-0-
08		3658 X	3202	-0-	-456	-0-	441	1	2761	3	N	-0-			-0-
09		3420 X	2225	-0-	-1195	-0-	249	1	1976	3	N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7160	-		7260				
04		2250 X	1747	-0-	-503	-0-	310	1	1437	3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1568	-0-	-323	-0-	192	1	1376	3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	214	1	1360	3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1386	-0-	-412	-0-	188	1	1198	3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1349	-0-	-232	-0-	185	1	1164	3	N	-0-			-0-
09		1560 N	962	-0-	-598	-0-	107	1	855	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8506 - 8730	
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		4110 X	2584	-0-	-1526	-0-	458 1	2126 3	N	-0-			-0-
05		3813 X	3299	-0-	-514	-0-	404 1	2895 3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3327	-0-	-363	-0-	452 1	2875 3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3273	-0-	-540	-0-	443 1	2830 3	N	-0-			-0-
08		3689 X	3207	-0-	-482	-0-	441 1	2766 3	N	-0-			-0-
09		3330 X	2202	-0-	-1128	-0-	247 1	1955 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733	
04		5670 X	4982	-0-	-688	-0-	884 1	4098 3	N	-0-			-0-
05		5859 X	5104	-0-	-755	-0-	626 1	4478 3	N	-0-			-0-
06		5490 X	2588	-0-	-2902	-0-	352 1	2236 3	N	-0-			-0-
07		5673 X	2889	-0-	-2784	-0-	391 1	2498 3	N	-0-			-0-
08		5363 X	4939	-0-	-424	-0-	680 1	4259 3	N	-0-			-0-
09		4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	372 1	2953 3	N	-0-			-0-

ROLSTON		WELL #:		801	RRCID ->	213949	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7058 - 7130	
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16													

DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594	
04		420 N	364	-0-	-56	-0-	65 1	299 3	N	-0-			-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	40 1	278 3	N	-0-			-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	42 1	267 3	N	-0-			-0-
07		372 N	291	-0-	-81	-0-	39 1	252 3	N	-0-			-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	54 1	338 3	N	-0-			-0-
*09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	46 1	372 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525	
04		1770 X	422	-0-	-1348	-0-	75 1	347 3	N	-0-			-0-
05		589 X	359	-0-	-230	-0-	44 1	315 3	N	-0-			-0-
06		480 X	390	-0-	-90	-0-	53 1	337 3	N	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	63 1	404 3	N	-0-			-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	67 1	424 3	N	-0-			-0-
09		390 N	346	-0-	-44	-0-	38 1	308 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780	
04		5310 X	4053	-0-	-1257	-0-	719 1	3334 3	N	-0-			-0-
05		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	698 1	4986 3	N	-0-			-0-
06		5760 X	5318	-0-	-442	-0-	723 1	4595 3	N	-0-			-0-
07		5952 X	4952	-0-	-1000	-0-	670 1	4282 3	N	-0-			-0-
08		5952 X	5285	-0-	-667	-0-	727 1	4558 3	N	-0-			-0-
09		5490 X	3739	-0-	-1751	-0-	418 1	3321 3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645
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
04		4080 X	4080	-0-	-0-	723 1	3357 3	N	-0-			-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	438 1	3134 3	N	-0-			-0-
06		3720 X	3290	-0-	-430	446 1	2844 3	N	-0-			-0-
07		3844 X	3747	-0-	-97	507 1	3240 3	N	-0-			-0-
08		3844 X	3435	-0-	-409	473 1	2962 3	N	-0-			-0-
09		3720 X	2352	-0-	-1368	263 1	2089 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979
04		690 X	601	-0-	-89	107 1	494 3	N	-0-			-0-
05		719 X	719	-0-	-0-	88 1	631 3	N	-0-			-0-
06		660 X	643	-0-	-17	88 1	555 3	N	-0-			-0-
07		682 X	657	-0-	-25	89 1	568 3	N	-0-			-0-
08		713 X	601	-0-	-112	83 1	518 3	N	-0-			-0-
09		690 X	379	-0-	-311	42 1	337 3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)		WELL #:		35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930								
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666
04		4377 X	4377	-0-	-0-	262 1	4115 2	N	-0-			-0-
05		4823 X	4823	-0-	-0-	289 1	4534 2	N	-0-			-0-
06		5624 X	5624	-0-	-0-	337 1	5287 2	N	-0-			-0-
07		5626 X	5626	-0-	-0-	338 1	5288 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	5456	-0-	-0-	327 1	5129 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	4197	-0-	-303	252 1	3945 2	N	-0-			-0-

GREER		WELL #:		6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6642 - 6710
04		390 N	299	-0-	-91	18 1	281 2	N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450			N	-0-			-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	24 1	375 2	N	-0-			-0-
08		743 N	743	-0-	-0-	44 1	699 2	N	-0-			-0-
*09		506 N	506	-0-	-0-	30 1	476 2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080)		WELL #:		35870 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175								
BAKER "8"		WELL #:		1	RRCID ->	153405	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2082 - 2094
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)		WELL #:		35870 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175								
BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	162906	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2828 - 2830
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW 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

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261						CNTY: MCMULLEN					
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5372 - 6144		
04	600 N	485	-0-	-115	-0-	485	1			Y	-0-			130
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			130
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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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				
04	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOWERMASTER "46"		WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958				
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
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-
BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086				
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-
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-
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932				
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636									
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID ->	243034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	2700 -	2750
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	
04	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279 2	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288 2	N	-0-			-0-	
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-	

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID ->	252753	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	2777 -	3067
04	1050 N	956	-0-	-94	-0-	956 2	N	-0-			-0-	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-	
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-	

BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID ->	252773	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	3434	PERF.	3000 -	3051
04	2070 X	1936	-0-	-134	-0-	1936 2	N	-0-			-0-	
05	2046 X	1922	-0-	-124	-0-	1922 2	N	-0-			-0-	
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-	

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID ->	258194	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2844 -	3101
04	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3234 2	N	-0-			-0-	
05	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273 2	N	-0-			-0-	
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-	

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2362 -	3474
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-	
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-	

BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2754 -	3067
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-			-0-	
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			-0-	
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-	

BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2679 -	2936
04	1470 X	1430	-0-	-40	-0-	1430 2	N	-0-			-0-	
05	1457 X	1394	-0-	-63	-0-	1394 2	N	-0-			-0-	
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-	

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636										
PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3060 - 3190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
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-	

PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3013 - 3620		
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-	
05	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-	
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-	

BOWERMASTER		WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2748 - 3274		
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
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-	

PATTERSON		WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2440 - 2913		
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-	
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-	

HYDE		WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3656 - 3674		
04	4080 X	3286	-0-	-794	-0-	3286	2	N	-0-		-0-	
05	4216 X	3244	-0-	-972	-0-	3244	2	N	-0-		-0-	
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-	

HYDE		WELL #: 6003		RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2811 - 2917		
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-	
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-	
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-	

PATTERSON		WELL #: 3206		RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2734 - 3328		
04	270 X	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
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-	

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
PATTERSON		WELL #:	1504	RRCID ->	272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 2965 - 4473	
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
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-		-0-
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-

PATTERSON		WELL #:	1604	RRCID ->	279081	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 2970 - 3197	
04		1020 X	887	-0-	-133	-0-	887 2	N	-0-		-0-
05		1054 X	822	-0-	-232	-0-	822 2	N	-0-		-0-
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-

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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
04		1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		27
05		1612 #	1588	-0-	-24	-0-	1588 2	N	-0-		27
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

OIL AND GAS DIVISION

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	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		13555	13555	-0-	-0-	3874	13127	2	428	9	N	389	347 1	127
05		13480	13480	-0-	-0-	3874	13317	2	163	9	N	148		275
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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)		37997 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
VICKNAIR		WELL #: 3		RRCID -> 243838		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15														

R2 GROUP, LLC		945625												
GORDON, ROBERT K.		WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911												
HAMMOND, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967			TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)																	
THREE ARROW OPERATING COMPANY																	
FOXY MARGIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
STS																	
WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	2	8			224
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56				N	5	5	8			224
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56				N	20	20	8			224
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-					223
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-					223
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	56				N	NO RPT					223

DONNELL																		
WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532																		
04	DLQ	G-10	3573	-0-	3573	B	3573	78	1	3098	3	N	361	10	0	350	1	178
								397	9					14	8			
05	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	B	6971	82	1	2939	3	N	343	10	0	177	1	334
								377	9									
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	NO RPT	-0-	-3840	B	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON-CENIZO																		
WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915																		
04	12900	X	12208	-0-	-692	B	-0-	11584	3	624	4	N	-0-					-0-
05	13361	X	7544	-0-	-5817	B	-0-	7328	3	216	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850																		
WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450																		
04	11790	X	4728	-0-	-7062	B	-0-	4707	3	21	9	N	19	15	0			57
05	17330	X	17330	-0-	-0-	B	-0-	17141	3	189	9	N	172	48	0			181
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	NO RPT	-0-	-16770	B	-0-					N	NO RPT					146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340														
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	M	PROD	AMT	CODE	
04		18120 X	15911	-0-	-2209 B	-0-	22	1	15887	3	Y	2	2	0
05		18693 X	15988	-0-	-2705 B	-0-	15987	3	1	9	Y	1	1	0
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	NO RPT	-0-	-17340 B	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465														
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		189
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		189
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		189
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
04		12690 X	12123	-0-	-567 B	-0-	12123	3			N	-0-		-0-
05		12679 X	2329	-0-	-10350 B	-0-	2329	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-12120 B	-0-					N	NO RPT		-0-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-		20
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	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT		20
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
04		3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	91	1	3626	3	N	146	8	0
05		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	161	9	3187	3	N	184	7	0
06		4200 X	3483	-0-	-717 B	-0-	88	1	3277	3	N	104	3	0
07		4340 X	3776	-0-	-564 B	-0-	202	9	3495	3	N	149	2	0
08		4340 X	1607	-0-	-2733 B	-0-	92	1	1536	3	N	34	1	0
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-	114	9			N	NO RPT		294
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
04		6930 X	5564	-0-	-1366 B	-0-	5564	3			N	-0-		-0-
05		6541 X	4806	-0-	-1735 B	-0-	4806	3			N	-0-		-0-
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		5550 X	NO RPT	-0-	-5550 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														
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
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
04		9060 X	5109	-0-	-3951 B	-0-	54 1	4326 2	Y	663	607 1			140
							729 9							
05		9362 X	5282	-0-	-4080 B	-0-	52 1	4660 2	Y	518	344 1			314
							570 9							
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	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-			Y	NO RPT				353

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610														
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
04		6098 X	6098	-0-	-0- B	-0-	5850 3	248 9	N	225	32 0	180 1		204
05		6473 X	6473	-0-	-0- B	-0-	6245 3	228 9	N	207	7 0	180 1		224
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		6270 X	NO RPT	-0-	-6270 B	-0-			N	NO RPT				249

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867														
04		14190 X	11648	-0-	-2542 B	-0-	11641 3	7 9	Y	6	6 0			5
05		11602 X	11602	-0-	-0- B	-0-	11592 3	10 9	Y	9	4 0			10
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	NO RPT	-0-	-11640 B	-0-			Y	NO RPT				42

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
04		26534 X	26534	-0-	-0- B	-0-	25643 3	840 4	Y	46	46 0			5
							51 9							
05		28582 X	26851	-0-	-1731 B	-0-	26019 3	784 4	Y	44	39 0			10
							48 9							
06		27660 X	24630	-0-	-3030 B	-0-	23804 3	756 4	Y	64	32 0			42
							70 9							
07		27838 X	25007	-0-	-2831 B	-0-	24126 3	868 4	Y	12	12 0			42
							13 9							
08		27404 X	24883	-0-	-2521 B	-0-	23984 3	868 4	Y	28	28 0			42
							31 9							
09		26520 X	NO RPT	-0-	-26520 B	-0-			Y	NO RPT				42

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
04		12570 X	12090	-0-	-480 B	-0-	12051 3	39 9	N	35	35 0			345
05		11787 X	11787	-0-	-0- B	-0-	11755 3	32 9	N	29	29 0			345
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	NO RPT	-0-	-12840 B	-0-			N	NO RPT				184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
04	10740 X	476	-0-	-10264 B	-0-	465 3	11 9	N	10	2 0				105
05	10147 X	10147	-0-	-0- B	-0-	9936 3	211 9	N	192	38 0				259
06	9167 X	9167	-0-	-0- B	-0-	8972 3	195 9	N	177	36 0	361 1			39
07	8046 X	8046	-0-	-0- B	-0-	7888 3	158 9	N	144	27 0				156
08	10137 X	8305	-0-	-1832 B	-0-	8138 3	167 9	N	152	25 0				283
09	9810 X	NO RPT	-0-	-9810 B	-0-			N	NO RPT					283

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
04	8520 X	6524	-0-	-1996 B	-0-	4956 3	1103 4	N	423	11 0	354 1			195
05	8804 X	8077	-0-	-727 B	-0-	5481 3	1714 4	N	802	12 0	515 1			470
06	8411 X	8411	-0-	-0- B	-0-	6179 3	1386 4	N	769	13 0	753 1			473
07	8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	6420 3	1394 4	N	724	11 0	736 1			450
08	8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	6251 3	1401 4	N	739	9 0	518 1			662
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-	813 9		N	NO RPT					662

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
04	DLQ G-10	9630	-0-	9630 B	9630	9630 3		N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	9792	-0-	9792 B	19422	9792 3		N	-0-					-0-
06	28885 X	9463	-0-	-19422 B	-0-	9463 3		N	-0-					-0-
07	10323 X	9631	-0-	-692 B	-0-	9631 3		N	-0-					-0-
08	10261 X	9636	-0-	-625 B	-0-	9636 3		N	-0-					-0-
09	9630 X	NO RPT	-0-	-9630 B	-0-			N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
04	4500 X	3589	-0-	-911 B	-0-	689 1	2372 3	N	480	3 0	526 1			61
05	4650 X	3209	-0-	-1441 B	-0-	528 9	2013 3	N	484	3 0	169 1			373
06	4350 X	3867	-0-	-483 B	-0-	664 1	2658 3	N	510	2 0	722 1			159
07	4495 X	3713	-0-	-782 B	-0-	532 9	2519 3	N	505	8 0	360 1			296
08	4030 X	3849	-0-	-181 B	-0-	648 1	2740 3	N	433	532 1				197
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-	561 9		N	NO RPT					197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4230 X	2922	-0-	-1308 B	-0-		34	1	2778	2	N	100	354	1	646
								110	9							
05		4743 X	2290	-0-	-2453 B	-0-		23	1	2105	2	N	147	189	1	604
								162	9							
06		4590 X	2584	-0-	-2006 B	-0-		33	1	2551	2	N	-0-	478	1	126
07		3875 X	2728	-0-	-1147 B	-0-		30	1	2450	2	N	225	167	1	184
								248	9							
08		3875 X	2403	-0-	-1472 B	-0-		35	1	1966	2	N	365	372	1	177
								402	9							
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-						N	NO RPT			177

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732																
04		7830 X	6388	-0-	-1442 B	-0-		6189	3	199	9	N	181	4	0	130
														9	8	
05		9948 X	9948	-0-	-0- B	-0-		9588	3	360	9	N	327	6	0	268
06		10710 X	8769	-0-	-1941 B	-0-		8469	3	300	9	N	273	2	0	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	NO RPT	-0-	-9630 B	-0-						N	NO RPT			197

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754																
04		942 N	942	-0-	-0- B	-0-		897	3	45	9	N	41	5	0	200
05		1209 N	324	-0-	-885 B	-0-		181	3	143	9	N	130	9	0	148
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			333

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997																
04		29310 X	28271	-0-	-1039 B	-0-		28183	3	88	9	N	80	79	0	146
05		29202 X	28986	-0-	-216 B	-0-		28907	3	79	9	N	72	72	0	146
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	64
08		30132 X	27104	-0-	-3028 B	-0-		27046	3	58	9	N	53	47	0	70
09		28260 X	NO RPT	-0-	-28260 B	-0-						N	NO RPT			70

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850																
04		20430 X	17637	-0-	-2793 B	-0-		17637	3			N	-0-			-0-
05		19251 X	18423	-0-	-828 B	-0-		18423	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-17940 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																
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251																
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	
04	6540 X	5762	-0-	-778 B	-0-	132	1	5277	3	N	321	20	0	335	1	219
						353	9					2	8			
05	6758 X	5305	-0-	-1453 B	-0-	138	1	4939	3	N	207	18	0	180	1	227
						228	9					1	8			
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	5760 X	NO RPT	-0-	-5760 B	-0-					N	NO RPT					233
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972																
04	14850 X	14484	-0-	-366 B	-0-	14481	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	15345 X	13449	-0-	-1896 B	-0-	13447	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-14490 B	-0-					N	NO RPT					-0-
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195																
04	8160 X	7522	-0-	-638 B	-0-	150	1	7316	3	N	51	16	0	7	1	120
						56	9					1	8			
05	8184 X	8037	-0-	-147 B	-0-	155	1	7655	3	N	206	16	0	180	1	130
						227	9									
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	NO RPT	-0-	-7770 B	-0-					N	NO RPT					304
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468																
04	7613 X	7613	-0-	-0- B	-0-	300	1	6995	3	N	289	17	0	167	1	286
						318	9									
05	8277 X	8119	-0-	-158 B	-0-	335	1	7459	3	N	295	18	0	180	1	383
						325	9									
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	NO RPT	-0-	-7860 B	-0-					N	NO RPT					361
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943																
04	19770 X	17285	-0-	-2485 B	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
05	20429 X	17235	-0-	-3194 B	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17280 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 #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
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
04		7470 X	6163	-0-	-1307 B	-0-	5942 3	221 9	N	201	3 0	181 1		245
05		7471 X	7187	-0-	-284 B	-0-	6700 3	487 9	N	443	4 0	346 1		338
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	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-			N	NO RPT				419

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
04		12360 X	9384	-0-	-2976 B	-0-	9384 3		N	-0-				-0-
05		12989 X	8545	-0-	-4444 B	-0-	8545 3		N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-9390 B	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
04		13439 X	13439	-0-	-0- B	-0-	13439 3		N	-0-				-0-
05		14108 X	14108	-0-	-0- B	-0-	14108 3		N	-0-				-0-
06		13240 X	13240	-0-	-0- B	-0-	13240 3		N	-0-				-0-
07		12748 X	12748	-0-	-0- B	-0-	12748 3		N	-0-				-0-
08		13075 X	13075	-0-	-0- B	-0-	13075 3		N	-0-				-0-
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-			N	NO RPT				-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
04		2040 X	1286	-0-	-754 B	-0-	15 1	1240 2	Y	28	98 1			6
							31 9							
05		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	27 1	2434 2	Y	492	200 1			298
							541 9							
06		3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	40 1	3067 2	Y	260	401 1			157
							286 9							
07		4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	47 1	3778 2	Y	403	421 1			139
							443 9							
08		3379 X	1283	-0-	-2096 B	-0-	21 1	1206 2	Y	51	82 1			108
							56 9							
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			Y	NO RPT				108

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
04		28710 X	16240	-0-	-12470 B	-0-	16240 3		N	-0-				-0-
05		23684 X	16255	-0-	-7429 B	-0-	16255 3		N	-0-				-0-
06		20250 X	14174	-0-	-6076 B	-0-	14174 3		N	-0-				-0-
07		19034 X	10927	-0-	-8107 B	-0-	10927 3		N	-0-				-0-
08		18631 X	16724	-0-	-1907 B	-0-	16724 3		N	-0-				-0-
09		16230 X	NO RPT	-0-	-16230 B	-0-			N	NO RPT				-0-

BELLAWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
04		13770 X	11334	-0-	-2436 B	-0-	11154 3	180 9	N	164	13 0	344 1		121
05		13826 X	11636	-0-	-2190 B	-0-	11373 3	263 9	N	239	10 0			350
06		11880 X	11580	-0-	-300 B	-0-	11233 3	347 9	N	315	7 0	380 1		278
07		11718 X	11025	-0-	-693 B	-0-	10718 3	307 9	N	279	2 0	353 1		202
08		11718 X	11221	-0-	-497 B	-0-	10850 3	371 9	N	337	18 0	189 1		332
09		11580 X	NO RPT	-0-	-11580 B	-0-			N	NO RPT				332

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16560 X	3398	-0-	-13162 B	-0-	3249	3	149	9	N	135	31	0	179	458
05	17174 X	11110	-0-	-6064 B	-0-	10551	3	559	9	N	508	8	0	376	582
06	16620 X	11663	-0-	-4957 B	-0-	10818	3	845	9	N	768	7	0	952	391
07	17174 X	11369	-0-	-5805 B	-0-	10390	3	169	4	N	736	3	0	687	437
08	15500 X	13009	-0-	-2491 B	-0-	11544	3	330	4	N	1032	3	0	1055	411
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670 B	-0-	1135	9			N	NO RPT				411

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
04	30570 X	25101	-0-	-5469 B	-0-	24243	3	858	9	N	780	67	0	879	202
05	34472 X	27280	-0-	-7192 B	-0-	26548	3	732	9	N	665	58	0	543	265
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	NO RPT	-0-	-30660 B	-0-					N	NO RPT				212

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
04	3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	3211	3	276	4	N	460	3	0	349	263
05	8052 X	8052	-0-	-0- B	-0-	506	9	6479	3	N	909	4	0	557	611
06	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	1000	9	3659	3	N	1009	2	0	1316	302
07	6046 X	6046	-0-	-0- B	-0-	1110	9	5042	3	N	537	1	0	523	315
08	5091 X	5091	-0-	-0- B	-0-	591	9	3910	3	N	807	509	1		613
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-	888	9			N	NO RPT				613

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
04	11190 X	10729	-0-	-461 B	-0-	492	1	9413	3	N	749	22	0	690	342
05	12090 X	10279	-0-	-1811 B	-0-	824	9	519	1	N	666	22	0	649	333
06	11700 X	9840	-0-	-1860 B	-0-	1	4	733	9	N	725	19	0	757	282
07	12090 X	9950	-0-	-2140 B	-0-	518	1	8488	3	N	662	14	0	552	376
08	11098 X	10051	-0-	-1047 B	-0-	728	9	681	1	N	762	12	0	878	247
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740 B	-0-	838	9			N	NO RPT				247

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
04	14186 X	14186	-0-	-0- B	-0-	14153	3	33	4	N	-0-				-0-
05	15887 X	15887	-0-	-0- B	-0-	15558	3	329	4	N	-0-				-0-
06	14337 X	14337	-0-	-0- B	-0-	14337	3			N	-0-				-0-
07	13876 X	13876	-0-	-0- B	-0-	13875	3	1	4	N	-0-				-0-
08	13800 X	13800	-0-	-0- B	-0-	13800	3			N	-0-				-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440 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														
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		24240 X	24244	-0-	4 B	-54381	24244	3		N	-0-			79
05		25327 X	24928	-0-	-399 B	-54381	24928	3		N	-0-			79
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	NO RPT	-0-	-24240 B	-54381				N	NO RPT			79

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
04		13470 X	12764	-0-	-706 B	-0-	12764	3		N	-0-			-0-
05		13717 X	13717	-0-	-0- B	-0-	13717	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13260 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
04		8370 X	6031	-0-	-2339 B	-0-	5879	3	152 9	N	138	17 0	129 1	141
05		8339 X	6455	-0-	-1884 B	-0-	6288	3	167 9	N	152	15 0		278
06		8040 X	6396	-0-	-1644 B	-0-	6108	3	125 4	N	148	12 0	384 1	30
							163 9							
07		8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-	8255	3	142 9	N	129	6 0		153
08		8314 X	8314	-0-	-0- B	-0-	28 1	8146 3		N	127	14 0		266
							140 9							
09		6390 X	NO RPT	-0-	-6390 B	-0-				N	NO RPT			266

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
04		20520 X	18469	-0-	-2051 B	-0-	17921	3	300 4	N	225	45 0	3 8	305
							248 9							
05		21204 X	19649	-0-	-1555 B	-0-	19121	3	310 4	N	198	42 0	173 1	286
							218 9					2 8		
06		20430 X	18899	-0-	-1531 B	-0-	18328	3	300 4	N	246	21 0	194 1	315
							271 9					2 8		
07		21111 X	18806	-0-	-2305 B	-0-	18398	3	164 4	N	222	14 0	182 1	340
							244 9					1 8		
08		19902 X	18136	-0-	-1766 B	-0-	17912	3	224 9	N	204	13 0	185 1	345
												1 8		
09		19020 X	NO RPT	-0-	-19020 B	-0-				N	NO RPT			345

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
04		12630 X	7131	-0-	-5499 B	-0-	85 1	6830 2	Y	196	83 1			226
							216 9							
05		13051 X	8568	-0-	-4483 B	-0-	90 1	8177 2	Y	274	197 1			303
							301 9							
06		12630 X	6100	-0-	-6530 B	-0-	76 1	5845 2	Y	163	297 1			169
							179 9							
07		13051 X	5235	-0-	-7816 B	-0-	60 1	4903 2	Y	247	94 1			322
							272 9							
08		13051 X	7199	-0-	-5852 B	-0-	119 1	6725 2	Y	323	372 1			273
							355 9							
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280 B	-0-			Y	NO RPT				273

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	3360 X	1455	-0-	-1905 B	-0-	1152	3	10	4	Y	266	6	0	336	1	333
						293	9					2	8			
05	2015 X	886	-0-	-1129 B	-0-	686	3	200	9	Y	182	1	0	358	1	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	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					Y	NO RPT					215
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068																
04	18991 X	18991	-0-	-0- B	-0-	17601	3	1376	4	N	13	13	0			-0-
						14	9									
05	19445 X	19445	-0-	-0- B	-0-	18080	3	1354	4	N	10	10	0			-0-
						11	9									
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	NO RPT	-0-	-18990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948																
04	9060 X	7457	-0-	-1603 B	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
05	9114 X	8071	-0-	-1043 B	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
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	8010 X	NO RPT	-0-	-8010 B	-0-					N	NO RPT					-0-
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																
04	15060 X	14848	-0-	-212 B	-0-	14848	3			N	-0-					-0-
05	15159 X	14324	-0-	-835 B	-0-	14324	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14850 B	-0-					N	NO RPT					-0-
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147																
04	3930 X	1382	-0-	-2548 B	-0-	191	1	767	3	N	385	8	0	423	1	76
						424	9					3	8			
05	1891 X	1502	-0-	-389 B	-0-	184	1	914	3	N	367	5	0	289	1	147
						404	9					2	8			
06	1759 X	1759	-0-	-0- B	-0-	205	1	1152	3	N	365	1	0	398	1	112
						402	9					1	8			
07	1817 X	1817	-0-	-0- B	-0-	152	1	1234	3	N	392	1	0	412	1	87
						431	9					4	8			
08	1488 X	1219	-0-	-269 B	-0-	79	1	1125	3	N	14	1	0	93	1	6
						15	9					1	8			
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT					6
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343																
04	12240 X	7614	-0-	-4626 B	-0-	7613	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	11611	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-11250 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															
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704															
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		
04		4560 X	4400	-0-	-160 B	-0-	4400	3	N	-0-			-0-		
05		5394 X	3317	-0-	-2077 B	-0-	3317	3	N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A															
04		24450 X	13475	-0-	-10975 B	-0-	13475	3	N	-0-			-0-		
05		27914 X	27914	-0-	-0- B	-0-	27914	3	N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-27000 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491															
04		24480 X	23744	-0-	-736 B	-0-	22943	3	N	237	47	0	176	1	191
							261	9							
05		25296 X	24195	-0-	-1101 B	-0-	23321	3	N	304	39	0	188	1	268
							334	9							
06		24000 X	22920	-0-	-1080 B	-0-	21890	3	N	462	25	0	390	1	315
							508	9							
07		24800 X	22981	-0-	-1819 B	-0-	18	1	N	328	9	0	361	1	273
							558	4							
08		24800 X	23054	-0-	-1746 B	-0-	225	1	N	378	15	0	373	1	263
							558	4							
09		23730 X	NO RPT	-0-	-23730 B	-0-			N	NO RPT					263

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	101		N	-0-					-0-
05		T. A.	29	-0-	29 B	-0-	130	29	N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	130		N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	130		N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	130		N	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	130		N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
04		13680 X	13362	-0-	-318 B	-0-	12247	3	N	141	18	0	167	1	191
							155	9							
05		13733 X	12610	-0-	-1123 B	-0-	12350	3	N	236	14	0	181	1	232
06		13290 X	12010	-0-	-1280 B	-0-	11714	3	N	269	12	0	366	1	123
07		13795 X	11931	-0-	-1864 B	-0-	11636	3	N	268	4	0	182	1	205
08		13795 X	11530	-0-	-2265 B	-0-	11351	3	N	163	10	0	186	1	172
09		13350 X	NO RPT	-0-	-13350 B	-0-			N	NO RPT					172

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					95
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					95
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	22410 X	22278	-0-	-132 B	-0-	21009 3	309 9	960 4	N	281	88 0	334 1		112
05	22060 X	22060	-0-	-0- B	-0-	20658 3	442 9	960 4	N	402	75 0	176 1		263
06	21520 X	21520	-0-	-0- B	-0-	19940 3	652 9	928 4	N	593	61 0	585 1		210
07	23033 X	21211	-0-	-1822 B	-0-	19713 3	506 9	992 4	N	460	22 0	364 1		284
08	23033 X	20082	-0-	-2951 B	-0-	18802 3	288 9	992 4	N	262	52 0	190 1		304
09	22290 X	NO RPT	-0-	-22290 B	-0-				N	NO RPT				304
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
04	13830 X	10487	-0-	-3343 B	-0-	10440 3		47 9	N	43	8 0	4 8		179
05	13457 X	13457	-0-	-0- B	-0-	13416 3		41 9	N	37	10 0			206
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	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-				N	NO RPT				105
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
04	12750 X	11807	-0-	-943 B	-0-	11776 3		31 9	N	28	12 0	1 8		92
05	13175 X	11734	-0-	-1441 B	-0-	11700 3		34 9	N	31	11 0	3 8		109
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	NO RPT	-0-	-11820 B	-0-				N	NO RPT				148
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
04	4170 X	4053	-0-	-117 B	-0-	3377 3	674 9	2 4	N	613	48 0	538 1		284
05	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	3585 3		770 9	N	700	23 0	716 1		243
06	4170 X	4045	-0-	-125 B	-0-	3265 3	779 9	1 4	N	708	11 0	755 1		184
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	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-				N	NO RPT				723
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
04	18780 X	16819	-0-	-1961 B	-0-	16819 3			N	-0-				-0-
05	19406 X	13792	-0-	-5614 B	-0-	13792 3			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-16830 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															
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	1940 3	15 4	N	370		2 0	178 1	258	
							407 9					1 8			
05		2201 N	1283	-0-	-918 B	-0-	932 3	351 9	N	319		356 1	1 8	220	
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	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-			N	NO RPT				319	
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011															
04		13181 X	13181	-0-	-0- B	-0-	13181 3		N	-0-				-0-	
05		13774 X	13774	-0-	-0- B	-0-	13774 3		N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-13320 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149															
04		16170 X	15702	-0-	-468 B	-0-	15681 3	21 9	N	19		19 0		192	
05		16709 X	14457	-0-	-2252 B	-0-	14418 3	39 9	N	35		17 0		210	
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	NO RPT	-0-	-15690 B	-0-			N	NO RPT				199	
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614															
04		11730 X	3719	-0-	-8011 B	-0-	44 1	3504 2	Y	155		83 1		185	
							171 9								
05		12741 X	6437	-0-	-6304 B	-0-	67 1	6099 2	Y	246		162 1		269	
							271 9								
06		12330 X	4317	-0-	-8013 B	-0-	53 1	4090 2	Y	158		264 1		163	
							174 9								
07		12741 X	6743	-0-	-5998 B	-0-	79 1	6408 2	Y	233		91 1		305	
							256 9								
08		12679 X	7214	-0-	-5465 B	-0-	120 1	6740 2	Y	322		355 1		272	
							354 9								
09		6240 X	NO RPT	-0-	-6240 B	-0-			Y	NO RPT				272	
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262															
04		19770 X	17113	-0-	-2657 B	-0-	17085 3	28 9	Y	25		24 0	1 1	-0-	
05		20150 X	17594	-0-	-2556 B	-0-	17572 3	22 9	Y	20		20 0		-0-	
06		18540 X	17918	-0-	-622 B	-0-	17903 3	15 9	Y	14		14 0		-0-	
07		19158 X	18439	-0-	-719 B	-0-	17768 3	671 9	Y	610		5 0	360 1	245	
08		21251 X	21251	-0-	-0- B	-0-	18141 3	2125 4	Y	895		2 0	819 1	319	
							985 9								
09		17910 X	NO RPT	-0-	-17910 B	-0-			Y	NO RPT				319	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
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
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1389 4	446 9		N	405	524 1		660
05		930 N	830	-0-	-100 B	-0-	119 4	711 9		N	646	721 1		585
06		900 N	598	-0-	-302 B	-0-	35 3	48 4		N	468	16 0	554 1	483
							515 9							
07		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	419 3	2 4		N	568	31 0	506 1	514
							625 9							
08		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1251 3	583 9		N	530	8 0	187 1	849
09		600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT			849
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
04		5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	4377 3	743 9		N	675	23 0	735 1	160
05		7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	6667 3	983 9		N	894	700 1		354
06		7140 X	6238	-0-	-902 B	-0-	5483 3	755 9		N	686	813 1		227
07		7378 X	7344	-0-	-34 B	-0-	6463 3	201 4		N	618	641 1		204
							680 9							
08		7657 X	4323	-0-	-3334 B	-0-	3510 3	260 4		N	503	315 1		392
							553 9							
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410 B	-0-				N	NO RPT			392
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
04		21431 X	21431	-0-	-0- B	-0-	21431 3			N	-0-			-0-
05		23281 X	22321	-0-	-960 B	-0-	22321 3			N	-0-			-0-
06		22530 X	21455	-0-	-1075 B	-0-	21455 3			N	-0-			-0-
07		22878 X	21550	-0-	-1328 B	-0-	21550 3			N	-0-			-0-
08		22878 X	13554	-0-	-9324 B	-0-	13554 3			N	-0-			-0-
09		21600 X	NO RPT	-0-	-21600 B	-0-				N	NO RPT			-0-
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544														
04		2610 X	2356	-0-	-254 B	-0-	300 1	1431 3		N	568	515 1		247
							625 9							
05		2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	310 1	1362 3		N	644	535 1		356
							708 9							
06		2610 N	1951	-0-	-659 B	-0-	285 1	1098 3		N	516	742 1		130
							568 9							
07		2449 N	1692	-0-	-757 B	-0-	30 1	1369 3		N	266	184 1	8 8	204
							293 9							
08		2387 N	1702	-0-	-685 B	-0-	154 1	897 3		N	592	351 1	5 8	440
							651 9							
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-				N	NO RPT			440
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
04		12840 X	10762	-0-	-2078 B	-0-	10518 3	244 9		Y	222	29 0	233 1	227
05		13392 X	11008	-0-	-2384 B	-0-	10763 3	245 9		Y	223	14 0	107 1	328
												1 8		
06		12960 X	10471	-0-	-2489 B	-0-	10177 3	294 9		Y	267	14 0	361 1	220
07		12741 X	10495	-0-	-2246 B	-0-	10233 3	262 9		Y	238	11 0	180 1	267
08		12431 X	10548	-0-	-1883 B	-0-	10252 3	296 9		Y	269	5 0	273 1	258
09		10770 X	NO RPT	-0-	-10770 B	-0-				Y	NO RPT			258

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04		10800 X	6713	-0-	-4087 B	-0-	154 1	6413 3	Y	133	12 0	291 1		165	
							146 9								
05		11160 X	8590	-0-	-2570 B	-0-	8292 3	298 9	Y	271	16 0	78 1		342	
06		9926 X	9926	-0-	-0- B	-0-	9628 3	298 9	Y	271	18 0	375 1		220	
07		9703 X	9207	-0-	-496 B	-0-	8933 3	274 9	Y	249	14 0	180 1		275	
08		9703 X	9417	-0-	-286 B	-0-	9164 3	253 9	Y	230	7 0	280 1		218	
09		9930 X	NO RPT	-0-	-9930 B	-0-			Y	NO RPT				218	
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
04		32820 X	28762	-0-	-4058 B	-0-	28696 3	66 9	N	60	48 0	4 8		217	
05		33914 X	30455	-0-	-3459 B	-0-	30392 3	63 9	N	57	56 0	1 8		217	
06		31530 X	29062	-0-	-2468 B	-0-	29010 3	52 9	N	47	47 0			217	
07		31341 X	29634	-0-	-1707 B	-0-	29049 3	585 9	N	532	31 0	187 1		531	
08		30938 X	29909	-0-	-1029 B	-0-	28907 3	1002 9	N	911	24 0	736 1		682	
09		29460 X	NO RPT	-0-	-29460 B	-0-			N	NO RPT				682	
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
04		24300 X	22800	-0-	-1500 B	-0-	26 1	21750 3	N	245	35 0	343 1		138	
							754 4	270 9							
05		24521 X	23614	-0-	-907 B	-0-	22478 3	780 4	N	324	28 0	189 1		245	
							356 9								
06		23370 X	22870	-0-	-500 B	-0-	104 1	21385 3	N	617	28 0	576 1		258	
							702 4	679 9							
07		23932 X	22617	-0-	-1315 B	-0-	21351 3	806 4	N	418	9 0	363 1		304	
							460 9								
08		23684 X	22048	-0-	-1636 B	-0-	20795 3	806 4	N	406	9 0	361 1		340	
							447 9								
09		22860 X	NO RPT	-0-	-22860 B	-0-			N	NO RPT				340	
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229															
04		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	1720 3	811 4	N	584	18 0	763 1		126	
							642 9				2 8				
05		3503 X	3419	-0-	-84 B	-0-	1681 3	871 4	N	788	27 0	325 1		562	
							867 9								
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	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			N	NO RPT				400	
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441															
04		11640 X	10093	-0-	-1547 B	-0-	10093 3		N	-0-				-0-	
05		10350 X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350 3		N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-10080 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													
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680													
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
04	8460 X	7949	-0-	-511 B	-0-	7949	3		N	-0-			-0-
05	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	8805	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9390 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246													
04	4956 X	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	3625	-0-	-1211 B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-				N	NO RPT			-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000													
04	5310 X	3241	-0-	-2069 B	-0-	2193	3	263	4	N	714	1 0	834 1 171
05	6107 X	3106	-0-	-3001 B	-0-	2162	3	31	4	N	830	523 1	478
06	5910 X	4045	-0-	-1865 B	-0-	2984	3	10	4	N	955	929 1	504
07	6107 X	3535	-0-	-2572 B	-0-	2525	3	251	4	N	690	897 1	297
08	4960 X	3760	-0-	-1200 B	-0-	2792	3	38	4	N	845	536 1	606
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050 B	-0-	930	9			N	NO RPT		606

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050													
04	6870 X	1044	-0-	-5826 B	-0-	16	3	1027	4	N	1		188
05	5890 X	5451	-0-	-439 B	-0-	3434	3	1536	4	N	437	5 0	372 1 248
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	NO RPT	-0-	-5280 B	-0-	163	9			N	NO RPT		107

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974													
04	14055 X	14055	-0-	-0- B	-0-	14055	3			N	-0-		-0-
05	17019 X	14355	-0-	-2664 B	-0-	14355	3			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-14070 B	-0-					N	NO RPT		-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321													
04	5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5190	3	1	9	N	1	1 0	-0-
05	4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-		-0-
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	4230 X	NO RPT	-0-	-4230 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														
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3450 X	2946	-0-	-504 B	-0-	664 1	178 3	N	581	2 0	691 1	158		
						1465 4	639 9							
05	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	692 1	585 3	N	562	6 0	537 1	177		
						1332 4	618 9							
06	2730 X	1741	-0-	-989 B	-0-	614 1	611 4	N	469	541 1		105		
						516 9								
07	3038 X	2071	-0-	-967 B	-0-	558 1	918 4	N	541	364 1	3 8	279		
						595 9								
08	3224 X	1571	-0-	-1653 B	-0-	766 1	405 4	N	364	515 1	1 8	127		
						400 9								
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-			N	NO RPT			127		

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
04	8070 X	6144	-0-	-1926 B	-0-	5963 3	144 4	N	34	11 0		145		
						37 9								
05	10881 X	5998	-0-	-4883 B	-0-	5848 3	77 4	N	66	11 0		200		
						73 9								
06	10530 X	5838	-0-	-4692 B	-0-	5676 3	20 4	N	129	11 0	182 1	136		
						142 9								
07	10881 X	7529	-0-	-3352 B	-0-	7498 3	31 9	N	28	11 0		153		
08	9734 X	7136	-0-	-2598 B	-0-	7039 3	97 9	N	88	9 0		232		
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150 B	-0-			N	NO RPT			232		

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
04	19710 X	17151	-0-	-2559 B	-0-	16847 3	304 9	N	276	30 0	352 1	125		
										4 8				
05	19778 X	17481	-0-	-2297 B	-0-	17162 3	319 9	N	290	30 0		385		
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	NO RPT	-0-	-17160 B	-0-			N	NO RPT			197		

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
04	T. A.	7229	-0-	7229 B	39822	82 1	6634 2	N	466	524 1		164		
						513 9								
05	T. A.	7120	-0-	7120 B	46942	70 1	6366 2	N	622	186 1		600		
						684 9								
06	53147 X	6205	-0-	-46942 B	-0-	73 1	5620 2	N	465	771 1		294		
						512 9								
07	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	70 1	5649 2	N	461	362 1		393		
						507 9								
08	11563 X	5463	-0-	-6100 B	-0-	88 1	4946 2	N	390	362 1		421		
						429 9								
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230 B	-0-			N	NO RPT			421		

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
04	7410 X	4446	-0-	-2964 B	-0-	190 1	3832 3	N	328	536 1		206		
						63 4	361 9							
05	7688 X	4463	-0-	-3225 B	-0-	3932 3	175 4	N	324	174 1		356		
						356 9								
06	7440 X	4975	-0-	-2465 B	-0-	4350 3	187 4	N	398	383 1		371		
						438 9								
07	7130 X	5131	-0-	-1999 B	-0-	4290 3	205 4	N	578	532 1		417		
						636 9								
08	6944 X	5898	-0-	-1046 B	-0-	4891 3	226 4	N	710	531 1		596		
						781 9								
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-			N	NO RPT			596		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
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		
04	9000 X	8869	-0-	-131 B	-0-	8869 3		N	-0-			-0-		
05	10137 X	6528	-0-	-3609 B	-0-	6528 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-8880 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
04	8700 X	7543	-0-	-1157 B	-0-	6701 3	114 4	N	662	10 0	885 1	121		
						728 9				4 8				
05	8215 X	6449	-0-	-1766 B	-0-	5825 3	624 9	N	567	9 0	360 1	319		
06	7950 X	6785	-0-	-1165 B	-0-	6149 3	2 4	N	576	8 0	575 1	312		
						634 9								
07	8215 X	4897	-0-	-3318 B	-0-	4335 3	93 4	N	426	4 0	366 1	368		
						469 9								
08	7998 X	5571	-0-	-2427 B	-0-	4708 3	279 4	N	531	3 0	183 1	713		
						584 9								
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530 B	-0-			N	NO RPT			713		

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
04	10980 X	6181	-0-	-4799 B	-0-	5415 3	766 9	N	696	507 1	5 8	312		
05	9920 X	7419	-0-	-2501 B	-0-	6565 3	854 9	N	776	705 1	7 8	376		
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	NO RPT	-0-	-7170 B	-0-			N	NO RPT			281		

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
04	9390 X	8346	-0-	-1044 B	-0-	8346 3		N	-0-			-0-		
05	9517 X	8451	-0-	-1066 B	-0-	8451 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-8340 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744														
04	11852 X	11852	-0-	-0- B	-0-	11852 3		N	-0-			-0-		
05	13826 X	11517	-0-	-2309 B	-0-	11517 3		N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
04	5160 X	3257	-0-	-1903 B	-0-	2924 3	8 4	N	295	11 0	358 1	237		
						325 9				1 8				
05	5332 X	3982	-0-	-1350 B	-0-	2946 3	674 4	N	329	11 0	182 1	373		
						362 9								
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	3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-			N	NO RPT			458		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	940					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																	
04		3300 X	1032	-0-	-2268 B	-0-	990	3	42	9	Y	38	2	0	158	1	41
													3	8			
05		3472 X	2443	-0-	-1029 B	-0-	2231	3	212	9	Y	193	5	0			229
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		2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-					Y	NO RPT					354

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																	
04		5070 X	3053	-0-	-2017 B	-0-	2802	3	54	4	N	179	3	0	166	1	115
05		5673 X	5338	-0-	-335 B	-0-	4952	3	86	4	N	273	6	0	175	1	207
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	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-	131	9			N	NO RPT					220

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121																	
04		2280 X	1775	-0-	-505 B	-0-	1331	3	216	4	Y	207	23	0	360	1	197
05		2697 X	2277	-0-	-420 B	-0-	1869	3	76	4	Y	302	16	0			483
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-	8	3	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	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-	1	9			Y	NO RPT					56

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891																	
04		6660 X	4323	-0-	-2337 B	-0-	4323	3			N	-0-					85
05		6882 X	4735	-0-	-2147 B	-0-	4735	3			N	-0-					85
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		4590 X	NO RPT	-0-	-4590 B	-0-					N	NO RPT					85

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693																	
04		18978 X	18978	-0-	-0- B	-0-	18386	3	592	4	N	-0-					-0-
05		19685 X	19320	-0-	-365 B	-0-	18684	3	636	4	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18990 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																	
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020																	
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			
04		2002 X	2002	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	249	2	0	356	1	228
							1406	4	274	9							
05		4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	2317	1	2045	4	N	159	187	1			200
							175	9									
06		4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	2258	1	212	3	N	211	184	1			227
							1411	4	232	9							
07		2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	2593	1	172	9	N	156	173	1			210
08		4526 X	3411	-0-	-1115 B	-0-	2728	1	372	3	N	212	366	1			56
							78	4	233	9							
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-					N	NO RPT					56

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423																	
04		14070 X	14041	-0-	-29 B	-0-	14041	3			N	-0-					-0-
05		16585 X	10494	-0-	-6091 B	-0-	10494	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-16320 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475																	
04		3420 X	2552	-0-	-868 B	-0-	2493	3	59	9	N	54	1	0			230
05		3534 X	2745	-0-	-789 B	-0-	2705	3	40	9	N	36	2	0			264
06		3420 X	2115	-0-	-1305 B	-0-	2073	3	42	9	N	38	1	0	186	1	115
07		3534 X	1911	-0-	-1623 B	-0-	1880	3	31	9	N	28					143
08		3534 X	2152	-0-	-1382 B	-0-	2074	3	78	9	N	71					214
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT					214

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990																	
04		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2109	3	106	4	N	593	724	1	4	8	314
							652	9									
05		3627 X	1707	-0-	-1920 B	-0-	1003	3	11	4	N	630	531	1			413
							693	9									
06		3510 X	3266	-0-	-244 B	-0-	2510	3	51	4	N	641	721	1			333
							705	9									
07		3627 X	3356	-0-	-271 B	-0-	2652	3	10	4	N	631	729	1			235
							694	9									
08		2976 X	1332	-0-	-1644 B	-0-	977	3	355	9	N	323	179	1			379
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT					379

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567																	
04		6660 X	4496	-0-	-2164 B	-0-	3550	3	946	9	N	860	4	0	862	1	401
05		6727 X	4720	-0-	-2007 B	-0-	3794	3	926	9	N	842	4	0	915	1	324
06		5490 X	4297	-0-	-1193 B	-0-	3400	3	897	9	N	815	4	0	771	1	363
													1	8			
07		5673 X	4304	-0-	-1369 B	-0-	3354	3	950	9	N	864	4	0	697	1	526
08		5673 X	3697	-0-	-1976 B	-0-	2960	3	737	9	N	670	3	0	731	1	462
09		4560 X	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					N	NO RPT					462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BELLOW-S-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943																
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			
04	14220 X	12223	-0-	-1997 B	-0-	11626	3	408	4	N	172	20	0	168	1	181
05	14694 X	12398	-0-	-2296 B	-0-	11579	3	591	4	N	207	16	0	175	1	197
06	12990 X	12178	-0-	-812 B	-0-	11205	3	593	4	N	345	11	0	370	1	161
07	13423 X	12640	-0-	-783 B	-0-	11756	3	629	4	N	232	4	0	181	1	208
08	13423 X	11540	-0-	-1883 B	-0-	10601	3	650	4	N	263	9	0	175	1	287
09	12210 X	NO RPT	-0-	-12210 B	-0-					N	NO RPT					287

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912																
04	23640 X	21920	-0-	-1720 B	-0-	21672	3	248	9	N	225	39	0	338	1	38
05	24255 X	24255	-0-	-0- B	-0-	24023	3	232	9	N	211	42	0	13	8	194
06	23370 X	19961	-0-	-3409 B	-0-	19744	3	217	9	N	197	31	0	199	1	161
07	24149 X	20525	-0-	-3624 B	-0-	20282	3	243	9	N	221	26	0	185	1	171
08	24242 X	20481	-0-	-3761 B	-0-	20407	3	74	9	N	67	23	0			215
09	23460 X	NO RPT	-0-	-23460 B	-0-					N	NO RPT					215

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																
04	10260 X	5719	-0-	-4541 B	-0-	5075	3	644	9	N	585	8	0	669	1	291
05	10416 X	9096	-0-	-1320 B	-0-	8345	3	3	4	N	680	13	0	526	1	432
06	9330 X	4581	-0-	-4749 B	-0-	4262	3	23	4	N	269	6	0	368	1	327
07	8339 X	3723	-0-	-4616 B	-0-	3469	3	44	4	N	191	3	0	180	1	335
08	9300 X	6327	-0-	-2973 B	-0-	5638	3	689	9	N	626	4	0	510	1	447
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-					N	NO RPT					447

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733																
04	5310 X	738	-0-	-4572 B	-0-	24	1	528	3	N	52	2	0	177	1	207
05	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	522	1	6462	3	N	759	18	0	539	1	409
06	5640 X	3328	-0-	-2312 B	-0-	234	1	2763	3	N	301	7	0	371	1	332
07	5828 X	103	-0-	-5725 B	-0-	94	3	9	4	N	-0-					332
08	7843 X	15	-0-	-7828 B	-0-	15	3			N	-0-					332
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590 B	-0-					N	NO RPT					332

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																
04	4770 X	3593	-0-	-1177 B	-0-	3246	3	347	9	N	315	8	0	430	1	68
05	5890 X	5060	-0-	-830 B	-0-	4459	3	601	9	N	546	12	0	208	1	394
06	5700 X	5228	-0-	-472 B	-0-	4399	3	829	9	N	754	10	0	950	1	188
07	4863 X	4863	-0-	-0- B	-0-	4200	3	663	9	N	603	6	0	535	1	250
08	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	4776	3	663	9	N	603	6	0	449	1	398
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220 B	-0-					N	NO RPT					398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
WK GU 7		WELL #:		2H	RRCID ->	266724	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10630	-	15191
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		3210 X	871	-0-	-2339 B	-0-	577 3	294 9	N	267	1 0	348 1	279
05		3317 X	1540	-0-	-1777 B	-0-	1475 3	65 9	N	59	4 8		335
06		2310 X	1393	-0-	-917 B	-0-	942 3	451 9	N	410	3 0	389 1	355
07		1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	106	1 0		279
08		1767 X	67	-0-	-1700 B	-0-	27 3	40 9	N	36	182 1		279
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-			N	NO RPT	36 0		279

WHEELER 3		WELL #:		1H	RRCID ->	266929	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13257	-	18908
04		56970 X	50772	-0-	-6198 B	-0-	50282 3	490 9	N	445	179 0	176 1	361
05		55769 X	53829	-0-	-1940 B	-0-	53303 3	526 9	N	478	5 8		286
06		53760 X	49601	-0-	-4159 B	-0-	49027 3	574 9	N	522	184 0	362 1	233
07		55087 X	49899	-0-	-5188 B	-0-	49371 3	528 9	N	480	7 8		168
08		53816 X	49050	-0-	-4766 B	-0-	48522 3	528 9	N	480	193 0	379 1	296
09		52080 X	NO RPT	-0-	-52080 B	-0-			N	NO RPT	3 8		296

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	12402	PERF.12803	-	18047
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 8		210
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			206

GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12446	PERF.13210	-	18160
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			89

GENTRY		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13191	-	19567
04		50970 X	44338	-0-	-6632 B	-0-	43748 3	590 9	N	536	182 0	359 1	164
05		51305 X	45110	-0-	-6195 B	-0-	44524 3	586 9	N	533	180 0	171 1	342
06		49110 X	42210	-0-	-6900 B	-0-	41592 3	618 9	N	562	4 8		312
07		48980 X	41658	-0-	-7322 B	-0-	41083 3	575 9	N	523	192 0	395 1	302
08		47182 X	40919	-0-	-6263 B	-0-	40482 3	437 9	N	397	5 8		171
09		44340 X	NO RPT	-0-	-44340 B	-0-			N	NO RPT	6 8		171
											3 8		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
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	EOM BALANCE				
04		8190 X	8126 -0-	-64 B	-0-	546 1	6996 3	N	420	27 0	354 1	250		
						122 4	462 9			4 8				
05		9634 X	9634 -0-	-0- B	-0-	575 1	8403 3	N	479	32 0	544 1	153		
						129 4	527 9							
06		8910 X	4990 -0-	-3920 B	-0-	268 1	4538 3	N	155	18 0	187 1	103		
						13 4	171 9							
07		9207 X	2826 -0-	-6381 B	-0-	2766 3	37 4	N	21	9 0		115		
						23 9								
08		9641 X	6302 -0-	-3339 B	-0-	5842 3	133 4	N	297	16 0		396		
						327 9								
09		9330 X	NO RPT -0-	-9330 B	-0-			N	NO RPT			396		

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
04		7560 X	4697 -0-	-2863 B	-0-	4330 3	367 9	N	334	16 0	516 1	134		
						1602 3	224 9	N	204	14 0		324		
05		5704 X	4102 -0-	-1602 B	-0-	3878 3	349 9	N	317	7 0	391 1	243		
						1909 3	1 9	N	1	1 0		243		
06		4170 X	2258 -0-	-1912 B	-0-	1909 3	349 9	N	317	7 0	391 1	243		
						4529 3	1 9	N	1	1 0		243		
07		4867 X	338 -0-	-4529 B	-0-	337 3	266 9	N	242	5 0		480		
						2347 3						480		
08		4867 X	2520 -0-	-2347 B	-0-	2254 3		N	NO RPT			480		
						4710 3		N	NO RPT			480		
09		4710 X	NO RPT -0-	-4710 B	-0-			N	NO RPT			480		

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
04		15210 X	13597 -0-	-1613 B	-0-	13363 3	234 9	N	213	1 0	184 1	154		
										5 8				
05		15717 X	14833 -0-	-884 B	-0-	14603 3	230 9	N	209	180 1	9 8	174		
						12998 3	111 9	N	101	184 1	6 8	85		
06		16110 X	13109 -0-	-3001 B	-0-	12375 3	185 9	N	168	187 1	10 8	56		
						12375 3	191 9	N	174	3 8		227		
07		16647 X	12560 -0-	-4087 B	-0-	12722 3		N	NO RPT			227		
						12722 3		N	NO RPT			227		
08		16647 X	12913 -0-	-3734 B	-0-			N	NO RPT			227		
						14340 3		N	NO RPT			227		
09		14340 X	NO RPT -0-	-14340 B	-0-			N	NO RPT			227		

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
04		11220 X	5885 -0-	-5335 B	-0-	5697 3	188 9	N	171	168 1		171		
						11979 3	277 9	N	252	182 1		241		
05		12256 X	12256 -0-	-0- B	-0-	9744 3	255 9	N	232	376 1		97		
						9999 3	139 9	N	126			223		
06		9999 X	9999 -0-	-0- B	-0-	9060 3	190 9	N	173	186 1		210		
						9174 3		N	NO RPT			210		
07		9199 X	9199 -0-	-0- B	-0-	9060 3		N	NO RPT			210		
						8984 3		N	NO RPT			210		
08		12245 X	9174 -0-	-3071 B	-0-			N	NO RPT			210		
						11850 3		N	NO RPT			210		
09		11850 X	NO RPT -0-	-11850 B	-0-			N	NO RPT			210		

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
04		9030 X	8313 -0-	-717 B	-0-	8313 3		N	-0-			-0-		
						9425 3		N	-0-			-0-		
05		9425 X	9425 -0-	-0- B	-0-	9425 3		N	-0-			-0-		
						9556 3		N	-0-			-0-		
06		9556 X	9556 -0-	-0- B	-0-	8874 3		N	-0-			-0-		
						8874 3		N	-0-			-0-		
07		8874 X	8874 -0-	-0- B	-0-	8874 3		N	-0-			-0-		
						7591 3		N	-0-			-0-		
08		9424 X	7591 -0-	-1833 B	-0-	7591 3		N	-0-			-0-		
						9570 3		N	NO RPT			-0-		
09		9570 X	NO RPT -0-	-9570 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
04		17220 X	10038 -0-	-7182 B	-0-	10038 3		N	-0-			-0-		
						10307 3		N	-0-			-0-		
05		17205 X	10307 -0-	-6898 B	-0-	10307 3		N	-0-			-0-		
						9843 3		N	-0-			-0-		
06		16650 X	9843 -0-	-6807 B	-0-	9843 3		N	-0-			-0-		
						13867 3		N	-0-			-0-		
07		16151 X	13867 -0-	-2284 B	-0-	13867 3		N	-0-			-0-		
						13274 3		N	-0-			-0-		
08		16151 X	13274 -0-	-2877 B	-0-	13274 3		N	-0-			-0-		
						10050 3		N	NO RPT			-0-		
09		10050 X	NO RPT -0-	-10050 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														
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4800 X	3216	-0-	-1584 B	-0-	2659	3	557	9	N	506	524 1	376
05		4526 X	3781	-0-	-745 B	-0-	3029	3	752	9	N	684	546 1	514
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
							603	9						
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT		585

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
04		14100 X	495	-0-	-13605 B	-0-	495	3			N	-0-		192
05		13547 X	721	-0-	-12826 B	-0-	720	3	1	9	N	1	1 0	192
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	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT		194

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
04		9120 X	8527	-0-	-593 B	-0-	647	1	6055	3	N	452	15 0	237
							1328	4	497	9			8 8	
05		9424 X	8618	-0-	-806 B	-0-	608	1	6139	3	N	422	16 0	95
							1407	4	464	9				
06		7860 X	3454	-0-	-4406 B	-0-	231	1	2992	3	N	208	7 0	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	243
							359	9						
09		8520 X	NO RPT	-0-	-8520 B	-0-					N	NO RPT		243

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
04		12821 X	12821	-0-	-0- B	-0-	11959	3	248	4	N	558	28 0	254
							614	9					4 8	
05		13578 X	7061	-0-	-6517 B	-0-	6105	3	719	4	N	215	15 0	266
							237	9						
06		13140 X	3536	-0-	-9604 B	-0-	3315	3	72	4	N	135	7 0	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	281
							493	9						
09		12810 X	NO RPT	-0-	-12810 B	-0-					N	NO RPT		281

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
04		10650 X	7909	-0-	-2741 B	-0-	446	1	6937	3	N	408	7 0	215
							77	4	449	9				
05		10943 X	9094	-0-	-1849 B	-0-	691	1	7240	3	N	517	8 0	352
							594	4	569	9				
06		10590 X	6295	-0-	-4295 B	-0-	307	1	4614	3	N	367	4 0	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	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-					N	NO RPT		222

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	10950 X	10300	-0-	-650 B	-0-	640	1 9243 3	N	379	22 0	509 1	268		
						417	9			4 8				
05	10881 X	9664	-0-	-1217 B	-0-	558	1 8590 3	N	464	21 0	180 1	531		
						6	4 510 9							
06	10680 X	6891	-0-	-3789 B	-0-	263	1 6329 3	N	264	16 0	559 1	220		
						9	4 290 9							
07	11036 X	4155	-0-	-6881 B	-0-	3941	3 52 4	N	147	7 0	174 1	186		
						162	9							
08	11036 X	3432	-0-	-7604 B	-0-	3160	3 100 4	N	156	5 0		337		
						172	9							
09	10290 X	NO RPT	-0-	-10290 B	-0-			N	NO RPT			337		

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
04	24390 X	21451	-0-	-2939 B	-0-	21451	3	N	-0-			-0-		
05	24056 X	21698	-0-	-2358 B	-0-	21698	3	N	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-21450 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
04	9840 X	8943	-0-	-897 B	-0-	7504	3 500 4	N	854	56 0	989 1	195		
						939	9							
05	10943 X	9577	-0-	-1366 B	-0-	8088	3 503 4	N	896	19 0	725 1	347		
						986	9							
06	10590 X	10378	-0-	-212 B	-0-	8956	3 521 4	N	819	22 0	880 1	264		
						901	9							
07	10943 X	10164	-0-	-779 B	-0-	8740	3 513 4	N	828	18 0	807 1	267		
						911	9							
08	10478 X	9279	-0-	-1199 B	-0-	8208	3 387 4	N	622	15 0	401 1	473		
						684	9							
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380 B	-0-			N	NO RPT			473		

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
04	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	570	1 1990 3	N	799	9 0	817 1	325		
						879	9							
05	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	589	1 2062 3	N	510	15 0	368 1	452		
						561	9							
06	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	537	1 1952 3	N	591	12 0	753 1	278		
						650	9							
07	3565 X	2863	-0-	-702 B	-0-	584	1 1607 3	N	611	25 0	532 1	332		
						672	9							
08	3565 X	2386	-0-	-1179 B	-0-	568	1 1176 3	N	584	19 0	519 1	378		
						642	9							
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-			N	NO RPT			378		

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			54		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			54		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			54		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
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
04		5866 X	5866	-0-	-0- B	-0-	5732 3	48 4	N	78	21 0	171 1		105
							86 9				1 8			
05		7006 X	5826	-0-	-1180 B	-0-	5644 3	51 4	N	119	19 0			205
							131 9							
06		6780 X	5922	-0-	-858 B	-0-	5708 3	52 4	N	147	16 0	182 1		153
							162 9				1 8			
07		7006 X	6017	-0-	-989 B	-0-	5860 3	46 4	N	101	12 0	179 1		61
							111 9				2 8			
08		6200 X	4314	-0-	-1886 B	-0-	4200 3	24 4	N	82	9 0	1 8		133
							90 9							
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			N	NO RPT				133

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096														
04		4410 X	3709	-0-	-701 B	-0-	3105 3	604 9	N	549	2 0	686 1		365
							2764 3	561 9	N	510	2 0	365 1		508
05		4526 X	3325	-0-	-1201 B	-0-	2764 3	561 9	N	510	2 0	365 1		508
							2755 3	531 9	N	483	2 0	587 1		402
06		3930 X	3286	-0-	-644 B	-0-	2755 3	531 9	N	483	2 0	587 1		402
							2941 3	614 9	N	558	553 1			407
07		3844 X	3555	-0-	-289 B	-0-	2941 3	614 9	N	558	553 1			407
							2802 3	531 9	N	483	352 1			538
08		3844 X	3333	-0-	-511 B	-0-	2802 3	531 9	N	483	352 1			538
									N	NO RPT				538
09		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT				538

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
04		4710 X	3622	-0-	-1088 B	-0-	3462 3	16 4	N	131	2 0	183 1		187
							144 9				1 8			
05		4433 X	1164	-0-	-3269 B	-0-	995 3	58 4	N	101	1 0	3 8		284
							111 9							
06		4290 X	1633	-0-	-2657 B	-0-	1429 3	43 4	N	146	1 0	187 1		240
							161 9				2 8			
07		4061 X	1767	-0-	-2294 B	-0-	1588 3	30 4	N	135	174 1	19 8		182
							149 9				1 0	4 8		
08		4061 X	1635	-0-	-2426 B	-0-	1481 3	22 4	N	120	1 0	4 8		297
							132 9							
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-			N	NO RPT				297

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
04		31830 X	28651	-0-	-3179 B	-0-	28405 3	246 9	N	224	71 0	182 1		177
											3 8			
05		33697 X	32155	-0-	-1542 B	-0-	31896 3	259 9	N	235	71 0	185 1		150
											6 8			
06		32760 X	30422	-0-	-2338 B	-0-	30157 3	265 9	N	241	59 0	193 1		135
											4 8			
07		33852 X	30152	-0-	-3700 B	-0-	29924 3	228 9	N	207	42 0	184 1		103
											13 8			
08		33852 X	30903	-0-	-2949 B	-0-	30677 3	226 9	N	205	43 0	5 8		260
									N	NO RPT				260
09		31110 X	NO RPT	-0-	-31110 B	-0-			N	NO RPT				260

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
04		14970 X	3882	-0-	-11088 B	-0-	3769 3	5 4	N	98	8 0	2 8		243
							108 9							
05		19065 X	13885	-0-	-5180 B	-0-	13445 3	80 4	N	327	24 0	374 1		172
							360 9							
06		18450 X	13564	-0-	-4886 B	-0-	13177 3	53 4	N	304	19 0	187 1		268
							334 9				2 8			
07		19065 X	13246	-0-	-5819 B	-0-	12885 3	78 4	N	257	12 0	371 1		136
							283 9				6 8			
08		15841 X	12895	-0-	-2946 B	-0-	12554 3	63 4	N	253	12 0	176 1		200
							278 9				1 8			
09		13560 X	NO RPT	-0-	-13560 B	-0-			N	NO RPT				200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	26027 X	26027	-0-	-0- B	-0-	25953	3 74 9	N	67	20 0				223
05	25916 X	22443	-0-	-3473 B	-0-	22342	3 101 9	N	92	13 0	181 1			121
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	NO RPT	-0-	-26040 B	-0-			N	NO RPT					125

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
04	12120 X	11852	-0-	-268 B	-0-	11852	3	N	-0-					-0-
05	12524 X	11715	-0-	-809 B	-0-	11715	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-			N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
04	9660 X	5779	-0-	-3881 B	-0-	210	1 5328 3	N	219	354 1				113
05	9796 X	6258	-0-	-3538 B	-0-	5894	3 64 4	N	273	186 1				200
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	6060 X	NO RPT	-0-	-6060 B	-0-			N	NO RPT					422

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
04	28260 X	26038	-0-	-2222 B	-0-	25927	3 111 9	N	101	38 0	2 8			174
05	28830 X	27322	-0-	-1508 B	-0-	27216	3 106 9	N	96	39 0	173 1			56
06	27720 X	24412	-0-	-3308 B	-0-	24334	3 78 9	N	71	26 0	2 8			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	NO RPT	-0-	-26430 B	-0-			N	NO RPT					186

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475														
04	47430 X	42322	-0-	-5108 B	-0-	41725	3 330 4	N	243	107 0	177 1			136
05	48484 X	43451	-0-	-5033 B	-0-	42850	3 360 4	N	219	106 0	4 8			245
06	43680 X	41160	-0-	-2520 B	-0-	40551	3 360 4	N	226	112 0	195 1			161
07	45136 X	34746	-0-	-10390 B	-0-	34269	3 288 4	N	172	83 0	179 1			69
08	45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	45249	3 227 4	N	226	119 0	2 8			174
09	42330 X	NO RPT	-0-	-42330 B	-0-			N	NO RPT					174

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21000 X	18379	-0-	-2621 B	-0-	17862	3	234	4	N	257	30	0	372	1	85
05	21390 X	18251	-0-	-3139 B	-0-	18017	3	14	4	N	200	26	0	187	1	72
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	189	1	159
08	19282 X	17138	-0-	-2144 B	-0-	16940	3	198	9	N	180	16	0	187	1	136
09	18390 X	NO RPT	-0-	-18390 B	-0-					N	NO RPT					136
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178																
04	4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-					33
05	9517 X	9517	-0-	-0- B	-0-	9273	3	225	4	N	17	9	0			41
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	4680 X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					N	NO RPT					51
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631																
04	31680 X	29186	-0-	-2494 B	-0-	29136	3	50	9	N	45	25	0	2	8	159
05	32922 X	26165	-0-	-6757 B	-0-	26104	3	61	9	N	55	21	0	2	8	191
06	31860 X	30302	-0-	-1558 B	-0-	30247	3	55	9	N	50	26	0	177	1	33
07	30287 X	29095	-0-	-1192 B	-0-	29048	3	47	9	N	43	21	0	6	8	49
08	30287 X	28322	-0-	-1965 B	-0-	28279	3	43	9	N	39	19	0			69
09	30300 X	NO RPT	-0-	-30300 B	-0-					N	NO RPT					69
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																
04	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	381	1	1677	3	N	392	3	0	518	1	304
05	2480 X	1401	-0-	-1079 B	-0-	300	1	536	3	N	514	2	0	361	1	455
06	1920 X	1760	-0-	-160 B	-0-	198	1	1026	3	N	487	2	0	670	1	268
07	2573 X	1549	-0-	-1024 B	-0-	536	9	697	3	N	493	1	0	376	1	384
08	2573 X	1473	-0-	-1100 B	-0-	310	1	664	3	N	454	1	0	377	1	458
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490 B	-0-	499	9			N	NO RPT	2	8			458
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																
04	6090 X	2419	-0-	-3671 B	-0-	1741	3	234	4	N	404	176	1			774
05	8257 X	8257	-0-	-0- B	-0-	444	9	429	4	N	1181	2	0	1362	1	591
06	6180 X	5571	-0-	-609 B	-0-	6529	3	283	4	N	746	938	1			399
07	4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	1299	9	214	4	N	821	1	0	892	1	327
08	7905 X	5864	-0-	-2041 B	-0-	4467	3	274	4	N	670	1	0	529	1	467
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-	821	9			N	NO RPT					467

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597													
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		22350 X	18589	-0-	-3761 B	-0-	18589 3		Y	-0-	1 1		-0-
05		22847 X	17831	-0-	-5016 B	-0-	17831 3		Y	-0-			-0-
06		20220 X	17349	-0-	-2871 B	-0-	17294 3	55 9	Y	50			50
07		20708 X	17233	-0-	-3475 B	-0-	17175 3	58 9	Y	53	36 1	1 8	66
08		20708 X	17757	-0-	-2951 B	-0-	17684 3	73 9	Y	66	5 0	67 1	59
											1 8		
09		18600 X	NO RPT	-0-	-18600 B	-0-			Y	NO RPT			59
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379													
04		33240 X	30688	-0-	-2552 B	-0-	30251 3	30 4	N	370	123 0	169 1	227
							407 9				11 8		
05		33976 X	28476	-0-	-5500 B	-0-	28083 3	31 4	N	329	111 0	180 1	263
							362 9				2 8		
06		32280 X	28156	-0-	-4124 B	-0-	27742 3	14 4	N	364	88 0	387 1	150
							400 9				2 8		
07		32953 X	27969	-0-	-4984 B	-0-	27615 3	354 9	N	322	77 0	181 1	214
08		32953 X	27584	-0-	-5369 B	-0-	27263 3	321 9	N	292	70 0	185 1	250
											1 8		
09		30690 X	NO RPT	-0-	-30690 B	-0-			N	NO RPT			250
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138													
04		34320 X	29581	-0-	-4739 B	-0-	29569 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
05		35464 X	29110	-0-	-6354 B	-0-	29099 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
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
											1 8		
08		31527 X	26756	-0-	-4771 B	-0-	26655 3	101 9	Y	92	42 0	75 1	49
											1 8		
09		29580 X	NO RPT	-0-	-29580 B	-0-			Y	NO RPT			49
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003													
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			172
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			172
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			172
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654													
04		20430 X	3966	-0-	-16464 B	-0-	3793 3	173 9	Y	157	175 1	6 8	194
05		20925 X	158	-0-	-20767 B	-0-	35 3	123 9	Y	112	160 1	3 8	143
06		20040 X	-0-	-0-	-20040 B	-0-			Y	7	7 8		143
07		18197 X	-0-	-0-	-18197 B	-0-			Y	-0-	99 1	2 8	35
08		8370 X	1893	-0-	-6477 B	-0-	1892 3	1 9	Y	1	1 0	34 1	-0-
											1 8		
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411														
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
04		9300 X	7486	-0-	-1814 B	-0-	7474	3	2 4	N	9	2 0	7 8	108
							10	9						
05		8494 X	7662	-0-	-832 B	-0-	7653	3	9 9	N	8	2 0	6 8	108
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	NO RPT	-0-	-7500 B	-0-				N	NO RPT			112
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969														
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	8	8 8		243
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3	3 8		243
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2 8		243
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	3 8		235
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			235
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			235
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858														
04		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	2563	3	620 4	N	387	3 0	538 1	174
							426	9				4 8		
05		3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3265	3	449 9	N	408	4 0	187 1	391
06		4200 X	2662	-0-	-1538 B	-0-	2351	3	311 9	N	283	3 0	388 1	283
07		4340 X	3532	-0-	-808 B	-0-	3127	3	40 4	N	332	3 0	360 1	252
							365	9						
08		4340 X	4215	-0-	-125 B	-0-	3598	3	184 4	N	394	4 0		642
							433	9						
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-				N	NO RPT			642
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769														
04		36480 X	29043	-0-	-7437 B	-0-	28713	3	330 9	N	300	150 0	2 8	255
05		37262 X	35379	-0-	-1883 B	-0-	34995	3	384 9	N	349	178 0	179 1	245
												2 8		
06		35610 X	32119	-0-	-3491 B	-0-	31846	3	273 9	N	248	78 0	164 1	249
												2 8		
07		36797 X	32338	-0-	-4459 B	-0-	32105	3	233 9	N	212	68 0	183 1	207
												3 8		
08		35526 X	29852	-0-	-5674 B	-0-	29632	3	220 9	N	200	77 0		330
09		34230 X	NO RPT	-0-	-34230 B	-0-				N	NO RPT			330
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
04		29100 X	24212	-0-	-4888 B	-0-	23977	3	235 9	N	214	56 0	170 1	251
05		30070 X	22115	-0-	-7955 B	-0-	21904	3	211 9	N	192	43 0	185 1	215
06		26310 X	22861	-0-	-3449 B	-0-	22582	3	279 9	N	254	27 0	192 1	250
07		25389 X	21991	-0-	-3398 B	-0-	21743	3	248 9	N	225	9 0	187 1	279
08		25389 X	22854	-0-	-2535 B	-0-	22584	3	270 9	N	245	29 0	362 1	133
09		24210 X	NO RPT	-0-	-24210 B	-0-				N	NO RPT			133

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20670 X	14482	-0-	-6188 B	-0-	14275	3	207	9	N	188	94	0	185	102
05	21561 X	21561	-0-	-0- B	-0-	21231	3	330	9	N	300	136	0	1	265
06	19560 X	18703	-0-	-857 B	-0-	18537	3	166	9	N	151	44	0	184	184
07	18848 X	16660	-0-	-2188 B	-0-	16513	3	1	4	N	133	34	0	185	95
08	21576 X	15489	-0-	-6087 B	-0-	15358	3	131	9	N	119	3	8		185
09	20880 X	NO RPT	-0-	-20880 B	-0-					N	NO RPT	29	0		185
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095															
04	25050 X	20968	-0-	-4082 B	-0-	20946	3	22	9	N	20	11	0	164	54
05	25885 X	22312	-0-	-3573 B	-0-	22281	3	31	9	N	28	11	0	1	70
06	24300 X	22138	-0-	-2162 B	-0-	21950	3	188	9	N	171	10	0	1	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	2	230
09	22140 X	NO RPT	-0-	-22140 B	-0-					N	NO RPT				230
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781															
04	5940 X	4816	-0-	-1124 B	-0-	4280	3	30	4	N	460	14	0	694	294
05	6138 X	5027	-0-	-1111 B	-0-	4040	3	166	4	N	746	14	0	716	310
06	5850 X	4537	-0-	-1313 B	-0-	3562	3	152	4	N	748	12	0	678	368
07	6045 X	4704	-0-	-1341 B	-0-	3896	3	130	4	N	616	9	0	794	181
08	6045 X	3758	-0-	-2287 B	-0-	2784	3	348	4	N	569	8	0	341	401
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-	626	9			N	NO RPT				401
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712															
04	8760 X	5738	-0-	-3022 B	-0-	5736	3	2	9	N	2	1	0		149
05	9052 X	8328	-0-	-724 B	-0-	8319	3	9	9	N	8	1	0		156
06	8130 X	7893	-0-	-237 B	-0-	7879	3	14	9	N	13	1	0	1	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	NO RPT	-0-	-8070 B	-0-					N	NO RPT				177
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
*12	22134 X	16765	-0-	-5369 B	-0-	16765	3			N	-0-				136
01	21328 X	12921	-0-	-8407 B	-0-	12914	3	7	9	N	6				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				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	NO RPT	-0-	-15570 B	-0-					N	NO RPT				146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
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				
04		21030 X	19400 -0-	-1630 B	-0-	18330 3	81 4	N	899	26 0	1032 1	243			
						989 9				4 8					
05		21142 X	19256 -0-	-1886 B	-0-	538 1	17599 3	N	1017	25 0	890 1	344			
						1119 9				1 8					
06		20460 X	18440 -0-	-2020 B	-0-	758 1	16487 3	N	1086	22 0	1112 1	296			
						1195 9									
07		21142 X	18379 -0-	-2763 B	-0-	704 1	16727 3	N	862	16 0	876 1	266			
						948 9									
08		20708 X	17232 -0-	-3476 B	-0-	662 1	15598 3	N	882	94 0	372 1	682			
						2 4	970 9								
09		19410 X	NO RPT -0-	-19410 B	-0-			N	NO RPT			682			

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
04		20820 X	17699 -0-	-3121 B	-0-	17699 3		N	-0-			-0-			
05		21514 X	14255 -0-	-7259 B	-0-	14255 3		N	-0-			-0-			
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		17700 X	NO RPT -0-	-17700 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786															
04		28950 X	26739 -0-	-2211 B	-0-	26739 3		N	-0-			-0-			
05		28879 X	28879 -0-	-0- B	-0-	28879 3		N	-0-			-0-			
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	NO RPT -0-	-27960 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847															
04		7850 X	7850 -0-	-0- B	-0-	7850 3		N	-0-			-0-			
05		7735 X	7735 -0-	-0- B	-0-	7735 3		N	-0-			-0-			
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	NO RPT -0-	-7860 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

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 C		WELL #: 11H		RRCID -> 269932		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10986		PERF.11335 - 17054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*10	5549 X	1415	-0-	-4134 B	-0-	724 3	691 9	Y	628	523 1	730
*11	5370 X	1889	-0-	-3481 B	-0-	1381 3	508 9	Y	462	414 1	778
*12	5549 X	1986	-0-	-3563 B	-0-	1443 3	543 9	Y	494	2 0	666
*01	4774 X	2640	-0-	-2134 B	-0-	1912 3	728 9	Y	662	2 0	540
										1 8	
*02	3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	2760 3	837 9	Y	761	867 1	433
*03	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3162 3	811 9	Y	737	774 1	395
*04	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-			Y	508	586 1	316
*05	3844 X	1405	-0-	-2439 B	-0-	669 3	736 9	Y	669	497 1	488
*06	3840 X	1328	-0-	-2512 B	-0-	570 3	758 9	Y	689	876 1	301
*07	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-			Y	590	461 1	430
*08	3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-			Y	513	378 1	565
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-			Y	NO RPT		565

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 3H		RRCID -> 270057		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10835 - 16244	
04	25260 X	22140	-0-	-3120 B	-0-	22140 3		N	-0-		-0-
05	24521 X	22789	-0-	-1732 B	-0-	22789 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-22140 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 270058		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10844 - 15666	
04	26250 X	23745	-0-	-2505 B	-0-	23745 3		N	-0-		-0-
05	25761 X	24230	-0-	-1531 B	-0-	24230 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-23760 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #: 1H		RRCID -> 270059		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11233		PERF.11536 - 17546	
04	27630 X	24749	-0-	-2881 B	-0-	24264 3	450 4	N	32	32 0	45
						35 9					
05	28768 X	27545	-0-	-1223 B	-0-	27122 3	390 4	N	30	30 0	45
						33 9					
06	29280 X	26571	-0-	-2709 B	-0-	26119 3	420 4	N	29	20 0	54
						32 9					
07	30256 X	25334	-0-	-4922 B	-0-	24859 3	465 4	N	9	6 0	57
						10 9					
08	30256 X	24783	-0-	-5473 B	-0-	24328 3	435 4	N	18	16 0	59
						20 9					
09	26670 X	NO RPT	-0-	-26670 B	-0-			N	NO RPT		59

DONNELL 457		WELL #: 2H		RRCID -> 270098		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11556		PERF.12024 - 17176	
04	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	4943 3	1102 9	N	1002	5 0	409
										4 8	
05	6076 X	3841	-0-	-2235 B	-0-	3063 3	778 9	N	707	2 0	764
										2 8	
06	5880 X	4847	-0-	-1033 B	-0-	4014 3	833 9	N	757	4 0	264
										3 8	
07	6262 X	2292	-0-	-3970 B	-0-	1696 3	596 9	N	542	1 0	427
										6 8	
08	6262 X	6000	-0-	-262 B	-0-	5317 3	683 9	N	621	4 0	867
										2 8	
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060 B	-0-			N	NO RPT		867

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 C		WELL #:		9H		RRCID -> 270101		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11320 - 16858		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*10	8401 X	3660	-0-	-4741 B	-0-	3087	3	573	9	Y	521	513	1	620
*11	8130 X	2405	-0-	-5725 B	-0-	1825	3	580	9	Y	527	351	1	796
*12	6541 X	3901	-0-	-2640 B	-0-	3127	3	774	9	Y	704	1	0	881
*01	6541 X	1788	-0-	-4753 B	-0-	971	3	817	9	Y	743	3	0	606
												1	8	
*02	6119 X	2300	-0-	-3819 B	-0-	1463	3	837	9	Y	761	933	1	433
*03	3906 X	3841	-0-	-65 B	-0-	3030	3	811	9	Y	737	774	1	395
*04	3780 X	2916	-0-	-864 B	-0-	2286	3	630	9	Y	573	611	1	357
*05	3906 X	2482	-0-	-1424 B	-0-	1609	3	873	9	Y	794	572	1	578
*06	3720 X	840	-0-	-2880 B	-0-	66	3	774	9	Y	704	975	1	307
*07	3844 X	1853	-0-	-1991 B	-0-	1247	3	606	9	Y	551	457	1	401
*08	3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-0-					Y	552	353	1	600
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					Y	NO RPT			600

WHIPPLE A		WELL #:		2H		RRCID -> 270102		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12175 - 16248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3720 X	2012	-0-	-1708 B	-0-	1999	3	13	9	N	12	12	0	248
05	3844 X	3000	-0-	-844 B	-0-	2902	3	98	9	N	89	17	0	141
06	3660 X	3122	-0-	-538 B	-0-	2940	3	182	9	N	165	19	0	89
												1	8	
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	182
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT			182

JC MARTIN		WELL #:		9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF.11215 - 16171		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	18120 X	17005	-0-	-1115 B	-141116	16878	3	127	9	Y	115	28	0	70
05	18135 X	16981	-0-	-1154 B	-141116	16862	3	119	9	Y	108	22	0	96
06	17640 X	16172	-0-	-1468 B	-141116	16089	3	83	9	Y	75	16	0	87
07	18228 X	15891	-0-	-2337 B	-141116	15366	3	442	4	Y	75	7	0	64
						83	9							
08	18228 X	15880	-0-	-2348 B	-141116	15785	3	95	9	Y	86	20	0	130
09	17010 X	NO RPT	-0-	-17010 B	-141116					Y	NO RPT			130

JC MARTIN		WELL #:		26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11145 - 16114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14130 X	13284	-0-	-846 B	-0-	13172	3	112	9	Y	102	16	0	70
05	15407 X	12595	-0-	-2812 B	-0-	12499	3	96	9	Y	87	12	0	85
06	14910 X	13036	-0-	-1874 B	-0-	12959	3	77	9	Y	70	9	0	86
07	15407 X	12810	-0-	-2597 B	-0-	12731	3	79	9	Y	72	5	0	64
08	14849 X	13130	-0-	-1719 B	-0-	13035	3	8	4	Y	79	13	0	130
						87	9							
09	13290 X	NO RPT	-0-	-13290 B	-0-					Y	NO RPT			130

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	17070 X	16040	-0-	-1030 B	-0-	15921	3	119	9	Y	108	22	0	70
05	17205 X	16191	-0-	-1014 B	-0-	16080	3	111	9	Y	101	17	0	94
06	16500 X	15540	-0-	-960 B	-0-	15460	3	80	9	Y	73	11	0	89
07	17050 X	15001	-0-	-2049 B	-0-	14939	3	62	9	Y	56	6	0	48
08	17019 X	14921	-0-	-2098 B	-0-	14798	3	32	4	Y	83	15	0	116
						91	9							
09	16050 X	NO RPT	-0-	-16050 B	-0-					Y	NO RPT			116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		11490 X	10129	-0-	-1361 B	-0-	10129	3				N	-0-				-0-	
05		12741 X	11051	-0-	-1690 B	-0-	11051	3				N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-10710 B	-0-						N	NO RPT				-0-	

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940																		
04		20220 X	8677	-0-	-11543 B	-0-	8677	3				N	-0-				-0-	
05		20801 X	14055	-0-	-6746 B	-0-	14053	3	2	4		N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-13590 B	-0-						N	NO RPT				-0-	

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																		
04		2610 X	2279	-0-	-331 B	-0-	2279	3				N	-0-				-0-	
05		3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3				N	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-						N	NO RPT				-0-	

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																		
04		8250 X	3311	-0-	-4939 B	-0-	2701	3	17	4		N	539	1	0	521	1	227
							593	9										
05		7099 X	6283	-0-	-816 B	-0-	5307	3	204	4		N	702	3	0	708	1	218
							772	9										
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	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-						N	NO RPT					852

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307																		
04		5610 X	2882	-0-	-2728 B	-0-	2497	3	385	9		N	350	167	1			413
							7590	3										
05		8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	7590	3	339	4		N	799	1	0	710	1	501
							879	9										
06		5777 X	5777	-0-	-0- B	-0-	4836	3	330	4		N	555	921	1			135
							611	9										
07		5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	4755	3	341	4		N	517	363	1			289
							569	9										
08		8556 X	4996	-0-	-3560 B	-0-	4308	3	99	4		N	535	712	1			112
							589	9										
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280 B	-0-						N	NO RPT					112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	16860 X	15548	-0-	-1312 B	-0-	15434	3	114	9	Y	104	17	0	70
05	16957 X	16060	-0-	-897 B	-0-	15950	3	110	9	Y	100	14	0	96
06	16050 X	14705	-0-	-1345 B	-0-	14626	3	79	9	Y	72	10	0	90
07	16585 X	14357	-0-	-2228 B	-0-	14277	3	80	9	Y	73	6	0	64
08	16554 X	15005	-0-	-1549 B	-0-	14907	3	8	4	Y	82	16	0	130
						90	9							
09	15540 X	NO RPT	-0-	-15540 B	-0-					Y	NO RPT			130

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
04	14340 X	11897	-0-	-2443 B	-55512	10698	3	69	4	Y	1027	24	0	215
						1130	9					12	8	
05	14818 X	14018	-0-	-800 B	-55512	12440	3	92	4	Y	1351	27	0	639
						1486	9					3	8	
06	14340 X	13064	-0-	-1276 B	-55512	11706	3	31	4	Y	1206	28	0	329
						1327	9							
07	14818 X	12900	-0-	-1918 B	-55512	11672	3	139	4	Y	990	25	0	391
						1089	9							
08	14818 X	13032	-0-	-1786 B	-55512	11665	3	345	4	Y	929	24	0	323
						1022	9							
09	13560 X	NO RPT	-0-	-13560 B	-55512					Y	NO RPT			323

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
04	24120 X	19988	-0-	-4132 B	-0-	19768	3	220	9	Y	200	27	0	111
05	22227 X	19644	-0-	-2583 B	-0-	19479	3	165	9	Y	150	22	0	100
06	21300 X	19363	-0-	-1937 B	-0-	19213	3	150	9	Y	136	17	0	74
07	22010 X	18434	-0-	-3576 B	-0-	18269	3	165	9	Y	150	8	0	123
08	21607 X	17502	-0-	-4105 B	-0-	17327	3	175	9	Y	159	19	0	169
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980 B	-0-					Y	NO RPT			169

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
04	23220 X	21656	-0-	-1564 B	-0-	21465	3	191	9	Y	174	28	0	94
05	24707 X	21260	-0-	-3447 B	-0-	21095	3	165	9	Y	150	22	0	100
06	23910 X	20617	-0-	-3293 B	-0-	20477	3	140	9	Y	127	16	0	69
07	22506 X	19699	-0-	-2807 B	-0-	19539	3	160	9	Y	145	10	0	116
08	22506 X	20068	-0-	-2438 B	-0-	19885	3	183	9	Y	166	26	0	167
09	21660 X	NO RPT	-0-	-21660 B	-0-					Y	NO RPT			167

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
04	20370 X	17645	-0-	-2725 B	-0-	17522	3	123	9	Y	112	25	0	70
05	18879 X	17306	-0-	-1573 B	-0-	17192	3	114	9	Y	104	19	0	95
06	18270 X	16311	-0-	-1959 B	-0-	16228	3	83	9	Y	75	13	0	90
07	18631 X	16104	-0-	-2527 B	-0-	16019	3	85	9	Y	77	7	0	67
08	18631 X	16499	-0-	-2132 B	-0-	16394	3	9	4	Y	87	19	0	135
						96	9							
09	17640 X	NO RPT	-0-	-17640 B	-0-					Y	NO RPT			135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
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
04		15898 X	15898	-0-	-0-	B	-0-	15692	3	206	9	Y	187	19 0 176 1 108
05		15773 X	15773	-0-	-0-	B	-0-	15612	3	161	9	Y	146	15 0 136 1 103
06		15096 X	15096	-0-	-0-	B	-0-	14946	3	150	9	Y	136	10 0 150 1 79
07		14840 X	14840	-0-	-0-	B	-0-	14677	3	163	9	Y	148	9 0 98 1 120
08		14701 X	14701	-0-	-0-	B	-0-	14493	3	26	4	Y	165	24 0 92 1 169
								182	9					
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	B	-0-					Y	NO RPT	169

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
04		18779 X	18779	-0-	-0-	B	-0-	18751	3	28	9	N	25	9 0 42
05		18240 X	18240	-0-	-0-	B	-0-	18232	3	8	9	N	7	7 0 42
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		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	B	-0-					N	NO RPT	52

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
04		17100 X	14787	-0-	-2313	B	-0-	14763	3	24	9	N	22	8 0 40
05		18184 X	18184	-0-	-0-	B	-0-	18175	3	9	9	N	8	7 0 41
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	NO RPT	-0-	-17610	B	-0-					N	NO RPT	59

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
04		11730 X	4850	-0-	-6880	B	-0-	4758	3	14	4	Y	71	11 0 130 1 78
								78	9				1	8
05		12221 X	12221	-0-	-0-	B	-0-	11978	3	41	4	Y	184	26 0 67 1 168
								202	9				1	8
06		10290 X	9863	-0-	-427	B	-0-	9653	3	3	4	Y	188	24 0 120 1 211
								207	9				1	8
07		10663 X	10663	-0-	-0-	B	-0-	10445	3	5	4	Y	194	22 0 220 1 161
								213	9				2	8
08		12214 X	10709	-0-	-1505	B	-0-	10450	3	9	4	Y	227	21 0 70 1 296
								250	9				1	8
09		11820 X	NO RPT	-0-	-11820	B	-0-					Y	NO RPT	296

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
04		27030 X	21541	-0-	-5489	B	-0-	21331	3	210	9	Y	191	22 0 174 1 108
05		24118 X	21500	-0-	-2618	B	-0-	21336	3	164	9	Y	149	19 0 136 1 102
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	NO RPT	-0-	-21540	B	-0-					Y	NO RPT	171

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
04		24480 X	17902	-0-	-6578	B	-0-	17902	3			N	-0-	-0-
05		25296 X	20127	-0-	-5169	B	-0-	20127	3			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-19470	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														
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		10177 X	10177	-0-	-0- B	-0-	10177 3			N	-0-			-0-
05		7608 X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608 3			N	-0-			-0-
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		7020 X	NO RPT	-0-	-7020 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
04		18570 X	15919	-0-	-2651 B	-0-	15919 3			N	-0-			-0-
05		18383 X	15899	-0-	-2484 B	-0-	15899 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15930 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
04		17250 X	15530	-0-	-1720 B	-0-	15495 3	35 9	N	32	15 0			34
05		25265 X	13468	-0-	-11797 B	-0-	13456 3	12 9	N	11	11 0			34
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	NO RPT	-0-	-15540 B	-0-				N	NO RPT			52

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
04		11700 X	10709	-0-	-991 B	-0-	10709 3			N	-0-			-0-
05		12276 X	10418	-0-	-1858 B	-0-	10418 3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10710 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
04		2520 X	2268	-0-	-252 B	-0-	669 1	1293 3	N	278	175 1	1 8		319
05		2604 X	2004	-0-	-600 B	-0-	635 1	1058 3	N	279	362 1			236
06		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	671 1	2962 3	N	290	391 1			135
07		2356 X	1998	-0-	-358 B	-0-	667 1	982 3	N	317	372 1			80
08		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	696 1	1671 3	N	272	1 8			351
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-	280 4	299 9		N	NO RPT			351

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
04		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			12
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
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
04		6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	6024 3	11	9	N	10	2	0	37
05		6361 X	6361	-0-	-0- B	-0-	6323 3	37	4	N	1	1	0	37
06		9413 X	9413	-0-	-0- B	-0-	9413 3			N	-0-			37
07		7970 X	7970	-0-	-0- B	-0-	7925 3			N	41			78
08		7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	7229 3	57	4	N	21			99
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-	23 9			N	NO RPT			99
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
04		24840 X	14358	-0-	-10482 B	-0-	13471 3	887	9	N	806	57	0	203
05		23064 X	12412	-0-	-10652 B	-0-	11602 3	810	9	N	736	20	8	189
06		17280 X	13144	-0-	-4136 B	-0-	12266 3	878	9	N	798	29	0	195
07		16802 X	11518	-0-	-5284 B	-0-	10834 3	684	9	N	622	1	8	436
08		16120 X	10917	-0-	-5203 B	-0-	10393 3	524	9	N	476	25	0	527
09		14370 X	NO RPT	-0-	-14370 B	-0-				N	NO RPT	22	0	527
												2	8	
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
04		39240 X	25418	-0-	-13822 B	-0-	23866 3	1552	9	N	1411	85	0	236
05		40548 X	25770	-0-	-14778 B	-0-	24194 3	1576	9	N	1433	97	8	494
06		34290 X	21061	-0-	-13229 B	-0-	19682 3	1379	9	N	1254	7	8	340
07		30659 X	19362	-0-	-11297 B	-0-	18181 3	1181	9	N	1074	90	0	260
08		28892 X	16665	-0-	-12227 B	-0-	15621 3	1044	9	N	949	73	0	247
09		25410 X	NO RPT	-0-	-25410 B	-0-				N	NO RPT	59	0	247
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
04		9390 X	5996	-0-	-3394 B	-0-	5079 3	917	9	N	834	659	1	706
05		9176 X	4943	-0-	-4233 B	-0-	4686 3	257	9	N	234	707	1	233
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		6000 X	NO RPT	-0-	-6000 B	-0-				N	NO RPT			608
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
04		3870 X	2194	-0-	-1676 B	-0-	1662 3	532	9	N	484	672	1	389
05		3844 X	901	-0-	-2943 B	-0-	531 3	370	9	N	336	10	0	373
06		2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	1554 3	879	9	N	799	1	0	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		2430 X	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-				N	NO RPT			531

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	12810 X	11438	-0-	-1372 B	-0-	11268	3	18	4	Y	138	16	0	141
						152	9					1	8	
05	13237 X	10767	-0-	-2470 B	-0-	10584	3	19	4	Y	149	14	0	152
						164	9					2	8	
06	11820 X	11234	-0-	-586 B	-0-	11098	3	136	9	Y	124	15	0	152
												1	8	
07	12214 X	11132	-0-	-1082 B	-0-	10878	3	254	9	Y	231	11	0	205
												2	8	
08	11873 X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10235	3	196	9	Y	178	9	0	282
												2	8	
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430 B	-0-					Y	NO RPT			282
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
04	5430 X	4100	-0-	-1330 B	-0-	3717	3	383	9	Y	348	467	1	219
						213	9					1	0	694
05	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	4818	3	947	9	Y	861	1	0	385
						4681	3	49	4	Y	783	1124	1	353
06	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	861	9							
07	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	4996	3	547	9	Y	497	540	1	310
						4095	3	575	9	Y	523	125	1	708
08	5766 X	4670	-0-	-1096 B	-0-									708
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-					Y	NO RPT			708
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
04	13980 X	10047	-0-	-3933 B	-0-	9753	3	81	4	Y	194	13	0	191
						213	9					1	8	
05	16332 X	16332	-0-	-0- B	-0-	16003	3	81	4	Y	225	22	0	226
						248	9					2	8	
06	13741 X	13741	-0-	-0- B	-0-	13403	3	63	4	Y	250	27	0	288
						275	9					1	8	
07	14074 X	12890	-0-	-1184 B	-0-	12752	3	58	4	Y	73	21	0	49
						80	9					3	8	
08	16337 X	12639	-0-	-3698 B	-0-	12538	3	49	4	Y	47	19	0	56
						52	9							
09	15810 X	NO RPT	-0-	-15810 B	-0-					Y	NO RPT			56
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
04	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					Y	1004	845	1	324
						1280	3	1051	9	Y	955	1	0	563
05	2387 X	2331	-0-	-56 B	-0-									
06	5244 X	5244	-0-	-0- B	-0-	4109	3	1135	9	Y	1032	1336	1	258
						4276	3	1106	9	Y	1005	20	0	165
07	5382 X	5382	-0-	-0- B	-0-									
08	5040 X	5040	-0-	-0- B	-0-	3959	3	1081	9	Y	983	16	0	379
														379
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250 B	-0-					Y	NO RPT			379
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
04	25329 X	25329	-0-	-0- B	-0-	22037	3	2142	4	N	1045	56	0	338
						1150	9					8	8	
05	24335 X	24115	-0-	-220 B	-0-	21230	3	1489	4	N	1269	55	0	322
						1396	9							
06	24930 X	21143	-0-	-3787 B	-0-	18543	3	1417	4	N	1075	46	0	413
						1183	9							
07	26164 X	19432	-0-	-6732 B	-0-	17599	3	682	4	N	1046	34	0	376
						1151	9							
08	26164 X	18151	-0-	-8013 B	-0-	17003	3	53	4	N	995	29	0	645
						1095	9							
09	25320 X	NO RPT	-0-	-25320 B	-0-					N	NO RPT			645

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.L// 068596														
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
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
04		9805 X	9805	-0-	-0- B	-0-	8879 3	926 9	Y	842	11 0	710 1		296
05		9672 X	8553	-0-	-1119 B	-0-	7665 3	888 9	Y	807	9 0	602 1		489
06		9360 X	5848	-0-	-3512 B	-0-	4837 3	1011 9	Y	919	3 8	1260 1		139
07		9672 X	6046	-0-	-3626 B	-0-	4962 3	1084 9	Y	985	1 8			
08		9672 X	5684	-0-	-3988 B	-0-	4779 3	905 9	Y	823	2 0	901 1		221
09		9360 X	NO RPT	-0-	-9360 B	-0-			Y	NO RPT	1 0	761 1		281
											1 8			
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
04		15930 X	14270	-0-	-1660 B	-0-	628 1	13284 3	N	325	1 0	351 1		291
05		14867 X	14867	-0-	-0- B	-0-	358 9	13943 3	N	331	8 8			
06		16200 X	13497	-0-	-2703 B	-0-	560 1	12673 3	N	268	2 0	364 1		255
07		16740 X	11894	-0-	-4846 B	-0-	364 9				1 8			
08		16740 X	4150	-0-	-12590 B	-0-	529 1	11192 3	N	195	1 0	388 1		134
09		14400 X	NO RPT	-0-	-14400 B	-0-	295 9							
							487 1	3970 3	N	132	176 1			153
							215 9	145 9						
							30 1							285
							5 4							
									N	NO RPT				285
CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
04		11010 X	9314	-0-	-1696 B	-0-	9158 3	39 4	N	106	32 0	176 1		48
05		10199 X	8275	-0-	-1924 B	-0-	117 9	43 4	N	116	24 0			140
06		10284 X	10284	-0-	-0- B	-0-	8104 3	37 4	N	200	25 0	182 1		133
07		10199 X	9680	-0-	-519 B	-0-	128 9	45 4	N	111	9 0	163 1		72
08		9610 X	9021	-0-	-589 B	-0-	10027 3	12 4	N	99	20 0			151
09		10290 X	NO RPT	-0-	-10290 B	-0-	220 9							
							9513 3							
							122 9							
							8900 3							
							109 9							
									N	NO RPT				151
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
04		17910 X	17172	-0-	-738 B	-0-	16823 3	349 9	N	317	62 0	168 1		151
05		21824 X	17086	-0-	-4738 B	-0-	7 8	377 9	N	343	55 0	184 1		255
06		21120 X	15640	-0-	-5480 B	-0-	16709 3	370 9	N	336	55 0	385 1		151
07		20181 X	12673	-0-	-7508 B	-0-	15270 3	252 9	N	229	40 0	164 1		176
08		19096 X	18660	-0-	-436 B	-0-	12421 3	347 9	N	315	53 0	180 1		258
09		17160 X	NO RPT	-0-	-17160 B	-0-	18313 3		N	NO RPT				258
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
04		9390 X	7753	-0-	-1637 B	-0-	552 1	7032 3	N	154	10 0	176 1		244
05		10168 X	8553	-0-	-1615 B	-0-	169 9	7966 3	N	27	4 8	178 1		82
06		9840 X	7878	-0-	-1962 B	-0-	557 1	7217 3	N	149	9 0			222
07		10168 X	7637	-0-	-2531 B	-0-	30 9	6994 3	N	140	6 0	158 1		198
08		8866 X	5516	-0-	-3350 B	-0-	497 1	5255 3	N	142	2 0			338
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280 B	-0-	164 9	156 9	N	NO RPT				338
							489 1							
							154 9							
							60 1							
							45 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912															
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						
04	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	420 1	7108 3	Y	642	635 1					208
						706 9									
05	7405 X	7405	-0-	-0- B	-0-	434 1	6142 3	Y	754	770 1					192
						829 9									
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	140 9								
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-			Y	NO RPT						49

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095															
04	9240 X	6218	-0-	-3022 B	-0-	5788 3	430 9	N	391	332 1					266
						6187 3	252 9	N	229	306 1					189
05	9269 X	6439	-0-	-2830 B	-0-	7265 3	374 9	N	340	192 1					337
						7345 3	353 9	N	321	357 1					301
06	8520 X	7639	-0-	-881 B	-0-	7420 3	378 9	N	344	177 1					468
								N	NO RPT						468
07	8804 X	7698	-0-	-1106 B	-0-										
08	8339 X	7798	-0-	-541 B	-0-										
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-										

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537															
04	7650 X	5959	-0-	-1691 B	-0-	5375 3	584 9	Y	531	13 0	541 1				141
										4 8					
05	7936 X	5987	-0-	-1949 B	-0-	5281 3	706 9	Y	642	27 0	460 1				296
						4716 3	794 9	Y	722	26 0	750 1				242
06	7680 X	5510	-0-	-2170 B	-0-	3545 3	735 9	Y	668	17 0	399 1				252
						4792 3	552 9	Y	502	20 0	406 1				328
07	6913 X	4280	-0-	-2633 B	-0-										
08	6913 X	5344	-0-	-1569 B	-0-										
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970 B	-0-			Y	NO RPT						328

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947															
04	7020 X	6953	-0-	-67 B	-0-	472 1	5649 3	N	756	884 1	2 8				142
						832 9									
05	7576 X	7576	-0-	-0- B	-0-	469 1	6197 3	N	827	724 1	1 8				244
						910 9									
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
								N	NO RPT						686
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320 B	-0-										

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
								Y	1	1 1					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 1					-0-
								Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
								Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
								Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
								Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-										-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	39900 X	31880	-0-	-8020 B	-0-	31553 3	327 9		N	297	125 0	347 1		140
05	41230 X	34176	-0-	-7054 B	-0-	33675 3	501 9		N	455	12 8	175 1		329
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	33060 X	NO RPT	-0-	-33060 B	-0-				N	NO RPT				187

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
04	12150 X	8608	-0-	-3542 B	-0-	7011 3	1597 9		Y	1452	84 0	1504 1		342
05	10850 X	8594	-0-	-2256 B	-0-	6857 3	1737 9		Y	1579	4 8	1178 1		663
06	10500 X	9016	-0-	-1484 B	-0-	7132 3	1884 9		Y	1713	79 0	1942 1		350
07	10850 X	9543	-0-	-1307 B	-0-	7573 3	1970 9		Y	1791	1 8	1261 1		454
08	10354 X	6422	-0-	-3932 B	-0-	4832 3	1590 9		Y	1445	76 0	818 1		1037
09	9030 X	NO RPT	-0-	-9030 B	-0-				Y	NO RPT	44 0			1037

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
04	11730 X	7193	-0-	-4537 B	-0-	6532 3	661 9		Y	601	545 1	1 8		214
05	9052 X	6345	-0-	-2707 B	-0-	5591 3	754 9		Y	685	477 1	2 8		420
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	NO RPT	-0-	-7200 B	-0-				Y	NO RPT				281

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
04	8160 X	6890	-0-	-1270 B	-0-	5802 3	1088 9		N	989	3 0	872 1		489
05	8029 X	6822	-0-	-1207 B	-0-	5715 3	1 4		N	1005	4 8	876 1		615
06	7590 X	7208	-0-	-382 B	-0-	1106 9	5872 3		N	1009	3 0	1109 1		513
07	7843 X	7367	-0-	-476 B	-0-	226 1	5672 3		N	942	2 0			744
08	7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	1110 9	5277 3		N	959	711 1	3 8		420
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200 B	-0-	659 1			N	NO RPT	1036 9			420

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
04	10170 X	7089	-0-	-3081 B	-0-	681 1	5400 3		Y	916	4 0	841 1		206
05	10509 X	6873	-0-	-3636 B	-0-	1008 9	5288 3		Y	812	1 8	613 1		401
06	10050 X	7106	-0-	-2944 B	-0-	692 1	5410 3		Y	932	3 0	2 8		148
07	10385 X	7095	-0-	-3290 B	-0-	893 9	5483 3		Y	905	1 8	843 1		207
08	7316 X	5305	-0-	-2011 B	-0-	671 1	4103 3		Y	719	1025 9	9 0		99
09	7110 X	NO RPT	-0-	-7110 B	-0-	616 1			Y	NO RPT	996 9	1 8		99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		17850 X	16451	-0-	-1399 B	-0-	15601 3	850 9	Y	773	817 1	7 8	204		
05		17112 X	16494	-0-	-618 B	-0-	15519 3	975 9	Y	886	122 0	670 1	297		
06		17820 X	16795	-0-	-1025 B	-0-	15814 3	981 9	Y	892	137 0	893 1	159		
07		18414 X	10974	-0-	-7440 B	-0-	10119 3	855 9	Y	777	79 0	394 1	304		
08		18414 X	15498	-0-	-2916 B	-0-	14466 3	1032 9	Y	938	103 0	430 1	709		
09		16800 X	NO RPT	-0-	-16800 B	-0-			Y	NO RPT			709		
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
04		7860 X	2988	-0-	-4872 B	-0-	2836 3	42 4	N	100	1 0		242		
05		9335 X	9335	-0-	-0- B	-0-	8993 3	94 4	N	225	4 0	177 1	286		
06		9265 X	9265	-0-	-0- B	-0-	8888 3	80 4	N	270	2 0	375 1	176		
07		8009 X	8009	-0-	-0- B	-0-	7726 3	67 4	N	196	183 1	3 8	186		
08		9331 X	7462	-0-	-1869 B	-0-	7196 3	60 4	N	187	180 1	4 8	189		
09		9270 X	NO RPT	-0-	-9270 B	-0-	206 9		N	NO RPT			189		
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
04		7680 X	3588	-0-	-4092 B	-0-	3587 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
05		12303 X	12303	-0-	-0- B	-0-	12300 3	3 9	N	3	3 0		-0-		
06		8704 X	8704	-0-	-0- B	-0-	8702 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-		
08		12307 X	8346	-0-	-3961 B	-0-	8345 3	1 9	N	1	1 0		-0-		
09		11910 X	NO RPT	-0-	-11910 B	-0-			N	NO RPT			-0-		
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-	57 1	1 8	-0-		
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			-0-		
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
08		107 X	107	-0-	-0- B	-0-	17 3	2 4	Y	80	16 1		64		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	88 9		Y	NO RPT			64		
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
04		18420 X	10683	-0-	-7737 B	-0-	9206 3	1477 9	Y	1343	3 0	1483 1	335		
05		17639 X	9771	-0-	-7868 B	-0-	8122 3	1649 9	Y	1499	4 8	1169 1	662		
06		16410 X	9539	-0-	-6871 B	-0-	7859 3	1680 9	Y	1527	3 0	1859 1	328		
07		16957 X	10270	-0-	-6687 B	-0-	8361 3	1909 9	Y	1735	2 0	1266 1	468		
08		13144 X	6815	-0-	-6329 B	-0-	5274 3	1541 9	Y	1401	1 0		1037		
09		10680 X	NO RPT	-0-	-10680 B	-0-			Y	NO RPT	832 1		1037		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	10410 X	8337	-0-	-2073 B	-0-	7004	3	1333	9	Y	1212	8 0	1129	1	227
05	9052 X	8090	-0-	-962 B	-0-	6615	3	1475	9	Y	1341	1 8	1341	1	218
06	8658 X	8658	-0-	-0- B	-0-	7133	3	1525	9	Y	1386	7 0	1249	1	347
07	8711 X	7536	-0-	-1175 B	-0-	6415	3	1121	9	Y	1019	1 8	1090	1	271
08	8618 X	6724	-0-	-1894 B	-0-	5713	3	1011	9	Y	919	16 0	910	1	262
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670 B	-0-					Y	NO RPT	2 8			262

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
04	26430 X	22277	-0-	-4153 B	-0-	21998	3	279	9	N	254	87 0	167	1	288
05	27311 X	22547	-0-	-4764 B	-0-	22241	3	306	9	N	278	76 0	177	1	313
06	24600 X	21453	-0-	-3147 B	-0-	21122	3	331	9	N	301	28 0	366	1	220
07	24242 X	20681	-0-	-3561 B	-0-	20381	3	300	9	N	273	9 0	371	1	113
08	24242 X	20575	-0-	-3667 B	-0-	20290	3	285	9	N	259	23 0			349
09	22290 X	NO RPT	-0-	-22290 B	-0-					N	NO RPT				349

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444															
04	8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-	7292	3	1282	9	Y	1165	3 0	1090	1	219
05	10478 X	8760	-0-	-1718 B	-0-	7214	3	4	4	Y	1402	1 8	1388	1	229
06	10140 X	8103	-0-	-2037 B	-0-	6659	3	1444	9	Y	1313	3 0	1209	1	330
07	10478 X	7416	-0-	-3062 B	-0-	6299	3	1117	9	Y	1015	1 8	1	8	271
08	8866 X	6192	-0-	-2674 B	-0-	5180	3	1012	9	Y	920	18 0	910	1	262
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580 B	-0-					Y	NO RPT	1 8			262

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357															
04	4980 X	4301	-0-	-679 B	-0-	3700	3	601	9	Y	546	10 0	537	1	146
05	5177 X	4999	-0-	-178 B	-0-	4369	3	630	9	Y	573	4 8	437	1	271
06	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	4452	3	579	9	Y	526	11 0	607	1	179
07	4836 X	3880	-0-	-956 B	-0-	3260	3	620	9	Y	564	6 0	325	1	233
08	5053 X	4627	-0-	-426 B	-0-	4125	3	502	9	Y	456	7 0	376	1	306
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040 B	-0-					Y	NO RPT				306

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209															
04	11160 X	8061	-0-	-3099 B	-0-	827	1	6214	3	Y	873	25 0	791	1	192
05	11098 X	8986	-0-	-2112 B	-0-	901	1	7046	3	Y	841	1 8	598	1	401
06	10680 X	7919	-0-	-2761 B	-0-	114	4	925	9		998	33 0	1217	1	154
07	9672 X	7484	-0-	-2188 B	-0-	812	1	6006	3	Y	814	26 0	760	1	180
08	8990 X	5880	-0-	-3110 B	-0-	756	1	5833	3	Y	742	2 8	791	1	99
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700 B	-0-	895	9				NO RPT	1 8			99

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 WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912													
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							
04	14760 X	13716 -0- -1044 B	-0-	12840 3	876 9	Y	796	23 0	817 1	204			
05	15252 X	13672 -0- -1580 B	-0-	12719 3	953 9	Y	866	102 0	670 1	297			
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	NO RPT -0- -13710 B	-0-			Y	NO RPT			578			
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215													
04	9090 X	7402 -0- -1688 B	-0-	6087 3	1315 9	Y	1195	7 0	1111 1	224			
05	9393 X	7402 -0- -1991 B	-0-	5933 3	1469 9	Y	1335	1 8	1334 1	217			
06	8610 X	7911 -0- -699 B	-0-	6462 3	1449 9	Y	1317	1 8	1197 1	330			
07	8897 X	7353 -0- -1544 B	-0-	6234 3	1119 9	Y	1017	5 0	1073 1	271			
08	7843 X	6498 -0- -1345 B	-0-	5460 3	1038 9	Y	944	1 8	936 1	272			
09	7920 X	NO RPT -0- -7920 B	-0-			Y	NO RPT	2 8		272			
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586													
04	20817 X	20817 -0- -0- B	-0-	20817 3		N	-0-			-0-			
05	22010 X	17411 -0- -4599 B	-0-	17411 3		N	-0-			-0-			
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- -23715 B	-0-			N	-0-			-0-			
09	20820 X	NO RPT -0- -20820 B	-0-			N	NO RPT			-0-			
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235													
04	32610 X	29392 -0- -3218 B	-0-	28367 3	794 4	Y	210	93 0	25 1	104			
05	33697 X	27108 -0- -6589 B	-0-	26591 3	372 4	Y	132	231 9	110 1	40			
06	31740 X	29005 -0- -2735 B	-0-	28712 3	22 4	Y	246	145 9	36 1	122			
07	32643 X	28348 -0- -4295 B	-0-	28032 3	316 9	Y	287	271 9	49 1	245			
08	32643 X	27018 -0- -5625 B	-0-	26693 3	325 9	Y	295	127 0	96 1	339			
09	29400 X	NO RPT -0- -29400 B	-0-			Y	NO RPT	271 9		339			
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000													
04	23370 X	21644 -0- -1726 B	-0-	20955 3	180 4	Y	463	47 0	501 1	369			
05	24924 X	22333 -0- -2591 B	-0-	21681 3	92 4	Y	509	509 9	434 1	391			
06	24120 X	22056 -0- -2064 B	-0-	21527 3	129 4	Y	364	560 9	348 1	336			
07	22816 X	21783 -0- -1033 B	-0-	21538 3	146 4	Y	90	400 9	136 1	227			
08	22816 X	21796 -0- -1020 B	-0-	21347 3	209 4	Y	218	21538 3	89 1	300			
09	22050 X	NO RPT -0- -22050 B	-0-	240 9		Y	NO RPT	99 9		300			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		7170 X	5366	-0-	-1804 B	-0-	4444	3	922	9	Y	838	898	1	130
05		6913 X	5653	-0-	-1260 B	-0-	4433	3	1220	9	Y	1109	951	1	288
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	NO RPT	-0-	-5460 B	-0-					Y	NO RPT			439
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107															
04		11190 X	9665	-0-	-1525 B	-0-	9560	3	105	9	Y	95	7	0	71
05		11377 X	9447	-0-	-1930 B	-0-	9353	3	94	9	Y	85	5	0	90
06		10590 X	9715	-0-	-875 B	-0-	9646	3	69	9	Y	63	3	0	86
07		10943 X	9337	-0-	-1606 B	-0-	9258	3	79	9	Y	72	5	0	64
08		10850 X	7790	-0-	-3060 B	-0-	7675	3	32	4	Y	75	9	0	130
09		9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-	83	9			Y	NO RPT			130
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108															
04		33270 X	28460	-0-	-4810 B	-0-	25715	3	2490	4	N	232	97	0	117
05		34379 X	27360	-0-	-7019 B	-0-	25003	3	1992	4	N	332	92	0	182
06		31620 X	28781	-0-	-2839 B	-0-	26129	3	2407	4	N	223	75	0	138
07		31558 X	27700	-0-	-3858 B	-0-	24874	3	2573	4	N	230	63	0	118
08		31279 X	26396	-0-	-4883 B	-0-	23532	3	2490	4	N	340	55	0	217
09		28770 X	NO RPT	-0-	-28770 B	-0-	374	9			N	NO RPT			217
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469															
04		4980 X	2604	-0-	-2376 B	-117951	59	1	1608	3	Y	852	907	1	171
05		3689 X	2806	-0-	-883 B	-117951	937	9	1810	3	Y	846	669	1	343
06		2580 X	2885	-0-	305 B	-117646	65	1	1846	3	Y	876	947	1	268
07		2697 X	2872	-0-	175 B	-117471	931	9	1956	3	Y	780	864	1	174
08		2821 X	2948	-0-	127 B	-117344	75	1	1777	3	Y	1034	713	1	493
09		2880 X	NO RPT	-0-	-2880 B	-117344	964	9			Y	NO RPT			493
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449															
04		7710 X	7296	-0-	-414 B	-4460	350	1	6365	3	Y	528	7	0	104
05		6913 X	5711	-0-	-1202 B	-4460	581	9	4954	3	Y	352	5	8	139
06		6690 X	5092	-0-	-1598 B	-4460	370	1	4372	3	Y	364	8	0	106
07		7533 X	5861	-0-	-1672 B	-4460	387	9	5173	3	Y	334	3	8	72
08		7533 X	5521	-0-	-2012 B	-4460	320	1	4880	3	Y	404	17	0	187
09		7290 X	NO RPT	-0-	-7290 B	-4460	400	9			Y	NO RPT	2	8	187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790 X	6342	-0-	-2448 B	-0-	205	1	5864	3	N	248	35 0	248 1	60
						273	9							
05	9362 X	6506	-0-	-2856 B	-0-	6101	3	20	4	N	350	36 0	138 1	236
						385	9							
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
08	7905 X	7358	-0-	-547 B	-0-	6959	3	399	9	N	363	36 0	371 1	159
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380 B	-0-					N	NO RPT			159

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
04	14370 X	10053	-0-	-4317 B	-0-	315	1	9022	3	N	651	49 0	628 1	170
						716	9							
05	15252 X	8183	-0-	-7069 B	-0-	7753	3	136	4	N	267	41 0	225 1	170
						294	9					1 8		
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
08	13330 X	10755	-0-	-2575 B	-0-	10262	3	493	9	N	448	48 0	483 1	195
09	11550 X	NO RPT	-0-	-11550 B	-0-					N	NO RPT			195

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
04	6210 X	5514	-0-	-696 B	-0-	454	1	4448	3	Y	530	1 0	483 1	258
						29	4	583	9					
05	6743 X	6743	-0-	-0- B	-0-	566	1	5662	3	Y	468	2 0	487 1	237
						515	9							
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	NO RPT	-0-	-6540 B	-0-					Y	NO RPT			794

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973														
04	4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	416	1	3605	3	Y	654	643 1		212
						719	9							
05	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	434	1	5282	3	Y	753	773 1		192
						828	9							
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	NO RPT	-0-	-10530 B	-0-					Y	NO RPT			519

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
04	18090 X	15302	-0-	-2788 B	-0-	15302	3			N	-0-			-0-
05	19065 X	15543	-0-	-3522 B	-0-	15543	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15300 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															
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288															
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								
04		7240 X	7240	-0-	-0- B	-0-	10 1	5404 3	Y	1660	1416 1	9 8	973		
							1826 9								
05		7750 X	6770	-0-	-980 B	-0-	5334 3	5 4	Y	1301	1127 1	11 8	1136		
							1431 9								
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	NO RPT	-0-	-7230 B	-0-			Y	NO RPT			404		

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682															
04		6240 X	4745	-0-	-1495 B	-0-	4646 3	99 9	N	90	2 0	133 1	52		
							4782 3	78 9	N	71	1 0	28 1	94		
05		6448 X	4860	-0-	-1588 B	-0-	367 9								
							2361 3	107 9	N	97	105 1		86		
06		6240 X	3879	-0-	-2361 B	-0-	3772 3	120 9	N	109	68 1		127		
							3979 3	142 9	N	129	85 1		171		
07		5828 X	4099	-0-	-1729 B	-0-	3649 3		N	NO RPT			171		
													171		
08		5053 X	3791	-0-	-1262 B	-0-									
09		4740 X	NO RPT	-0-	-4740 B	-0-			N	NO RPT					

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874															
04		7770 X	6243	-0-	-1527 B	-0-	5860 3	16 4	N	334	5 0	192 1	137		
							367 9								
05		8029 X	6435	-0-	-1594 B	-0-	6170 3	265 9	N	241	3 0	75 1	300		
							5804 3	234 9	N	213	2 0	323 1	188		
06		6660 X	6038	-0-	-622 B	-0-	5678 3	202 9	N	184	149 1		223		
							5880 3	185 9	N	168	1 0	149 1	241		
07		6448 X	5880	-0-	-568 B	-0-	6217 3		N	NO RPT			241		
08		6448 X	6402	-0-	-46 B	-0-									
09		6240 X	NO RPT	-0-	-6240 B	-0-			N	NO RPT					

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411															
04		33480 X	30295	-0-	-3185 B	-0-	30295 3		N	-0-			-0-		
							28118 3		N	-0-			-0-		
05		34596 X	28118	-0-	-6478 B	-0-	30018 3		N	-0-			-0-		
							2652 3		N	-0-			-0-		
06		32670 X	30018	-0-	-2652 B	-0-	28678 3		N	-0-			-0-		
							27915 3		N	-0-			-0-		
07		32798 X	28678	-0-	-4120 B	-0-			N	-0-			-0-		
									N	-0-			-0-		
08		32612 X	27915	-0-	-4697 B	-0-			N	-0-			-0-		
									N	-0-			-0-		
09		30300 X	NO RPT	-0-	-30300 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
04		13140 X	9717	-0-	-3423 B	-0-	725 1	8208 3	Y	713	39 0	558 1	329		
							784 9								
05		14198 X	8008	-0-	-6190 B	-0-	637 1	6735 3	Y	578	37 0	594 1	276		
							636 9								
06		14130 X	7708	-0-	-6422 B	-0-	739 1	6052 3	Y	834	33 0	874 1	203		
							917 9								
07		14601 X	7342	-0-	-7259 B	-0-	722 1	5881 3	Y	672	31 0	605 1	239		
							739 9								
08		14601 X	7086	-0-	-7515 B	-0-	623 1	5961 3	Y	456	25 0	257 1	413		
							502 9								
09		9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-			Y	NO RPT			413		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742													
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		22680 X	11839	-0-	-10841 B	-0-	136 1	10930 2	N	703	830 1		264
							773 9						
05		26722 X	11743	-0-	-14979 B	-0-	120 1	10872 2	N	683	357 1		590
							751 9						
06		25860 X	10101	-0-	-15759 B	-0-	120 1	9271 2	N	645	967 1		268
							710 9						
07		26722 X	11764	-0-	-14958 B	-0-	137 1	11100 2	N	479	346 1		401
							527 9						
08		22506 X	1416	-0-	-21090 B	-0-	22 1	1233 2	N	146	186 1		361
							161 9						
09		11850 X	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-			N	NO RPT			361

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900													
04		8340 X	5800	-0-	-2540 B	-0-	4908 3	892 9	Y	811	876 1	1 8	125
							5448 3	1234 9	Y	1122	956 1		291
05		7874 X	6682	-0-	-1192 B	-0-	1176 9						
							248 1	7563 3	Y	1069	51 0	1065 1	278
06		7290 X	6148	-0-	-1142 B	-0-	5085 3	1063 9	Y	966	856 1		401
							240 1	7270 3	Y	1137	52 0	1201 1	162
07		6913 X	6295	-0-	-618 B	-0-	4957 3	1338 9	Y	1216	1105 1		111
							1251 9						
08		6696 X	5247	-0-	-1449 B	-0-	4387 3	860 9	Y	782	454 1		439
							1199 9		Y	NO RPT			439
09		6480 X	NO RPT	-0-	-6480 B	-0-							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245													
04		11370 X	8512	-0-	-2858 B	-0-	298 1	7071 3	Y	1039	18 0	917 1	325
							1143 9						
05		11749 X	8987	-0-	-2762 B	-0-	248 1	7563 3	Y	1069	51 0	1065 1	278
							1176 9						
06		9870 X	8761	-0-	-1109 B	-0-	240 1	7270 3	Y	1137	52 0	1201 1	162
							1251 9						
07		12330 X	12330	-0-	-0- B	-0-	248 1	10868 3	Y	1104	66 0	1000 1	200
							1214 9						
08		9176 X	8113	-0-	-1063 B	-0-	248 1	6666 3	Y	1090	36 0	655 1	599
							1199 9						
09		8760 X	NO RPT	-0-	-8760 B	-0-			Y	NO RPT			599

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262													
04		9900 X	7851	-0-	-2049 B	-0-	6875 3	15 4	Y	874	27 0	790 1	192
							961 9				1 8		
05		8401 X	5371	-0-	-3030 B	-0-	4452 3	919 9	Y	835	19 0	602 1	405
							1176 9				1 8		
06		8597 X	8597	-0-	-0- B	-0-	7541 3	1056 9	Y	960	28 0	1187 1	148
							240 1	7270 3	Y	1137	52 0	1201 1	162
07		8401 X	6542	-0-	-1859 B	-0-	5652 3	890 9	Y	809	21 0	754 1	181
							1251 9				1 8		
08		8122 X	4744	-0-	-3378 B	-0-	3946 3	798 9	Y	725	16 0	790 1	99
							1199 9				1 8		
09		8610 X	NO RPT	-0-	-8610 B	-0-			Y	NO RPT			99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596										
LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12012		PERF.12437 - 18108		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	1 8	539 1	416
06	2820 X	2080	-0-	-740 B	-0-	883 9	1339 3	Y	674	4 0	996 1	88
07	2914 X	2302	-0-	-612 B	-0-	1493 3	809 9	Y	735	2 8	705 1	114
08	2790 X	2487	-0-	-303 B	-0-	1821 3	7 4	Y	599	2 0	495 1	216
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-	659 9		Y	NO RPT	1 8		216

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11644 - 16537		
04	T. A.	6898	-0-	6898 B	118022	6865 3	33 9	Y	30	30 1		3
05	T. A.	7099	-0-	7099 B	125121	7099 3		Y	-0-	3 1		-0-
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	3	2 1		1
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900 B	-0-			Y	NO RPT			1

DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11620 - 16500		
04	9338 X	9338	-0-	-0- B	-0-	6974 3	2364 9	Y	2149	2745 1	8 8	230
05	9769 X	9769	-0-	-0- B	-0-	7763 3	2006 9	Y	1824	1610 1	5 8	439
06	7726 X	7726	-0-	-0- B	-0-	6070 3	1656 9	Y	1505	6 0	1730 1	206
07	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	4491 3	1735 9	Y	1577	2 8	1421 1	360
08	7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	5850 3	2024 9	Y	1840	2 0	1498 1	698
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880 B	-0-			Y	NO RPT	3 8		698

LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12225		PERF.12325 - 18089		
04	9750 X	9067	-0-	-683 B	-0-	373 1	7603 3	Y	825	3 0	788 1	156
05	9362 X	8775	-0-	-587 B	-0-	183 4	908 9	Y	839	1 8	557 1	435
06	8940 X	7774	-0-	-1166 B	-0-	367 1	7296 3	Y	671	3 0	1014 1	88
07	9362 X	8014	-0-	-1348 B	-0-	189 4	923 9	Y	785	1 0	749 1	122
08	9362 X	6270	-0-	-3092 B	-0-	331 1	6458 3	Y	654	3 8	538 1	236
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060 B	-0-	247 4	738 9	Y	NO RPT	1 0		236

STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11075 - 15683		
04	8850 X	6961	-0-	-1889 B	-0-	314 1	6836 3	Y	700	14 0	670 1	187
05	8773 X	7167	-0-	-1606 B	-0-	864 9		Y	718	4 8		333
06	8490 X	6034	-0-	-2456 B	-0-	300 1	5248 3	Y	619	27 0	545 1	333
07	8029 X	5072	-0-	-2957 B	-0-	5353 3	681 9	Y	619	23 0	722 1	207
08	7719 X	6829	-0-	-890 B	-0-	4349 3	723 9	Y	657	16 0	374 1	267
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960 B	-0-	864 9	774 9	Y	704	1 8	486 1	466

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250 X	12544	-0-	-1706 B	-0-	11679	3	865	9	Y	786	13	0	817	1	204
05	13609 X	11469	-0-	-2140 B	-0-	10539	3	930	9	Y	845	7	8	670	1	297
06	13170 X	9281	-0-	-3889 B	-0-	8372	3	909	9	Y	826	1	8	893	1	159
07	13578 X	7271	-0-	-6307 B	-0-	6553	3	718	9	Y	653	71	0	353	1	251
08	13578 X	12167	-0-	-1411 B	-0-	11306	3	861	9	Y	783	49	0	357	1	598
09	12540 X	NO RPT	-0-	-12540 B	-0-					Y	NO RPT	79	0			598
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
04	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	296	1	5437	3	Y	694	670	1			225
05	6475 X	6475	-0-	-0- B	-0-	763	9	5337	3	Y	753	786	1			192
06	5040 X	3910	-0-	-1130 B	-0-	310	1	2749	3	Y	792	831	1			153
07	6727 X	2559	-0-	-4168 B	-0-	828	9	1682	3	Y	515	512	1			156
08	6727 X	963	-0-	-5764 B	-0-	290	1	617	3	Y	78	204	1			30
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-	871	9			Y	NO RPT					30
						310	1									
						567	9									
						260	1									
						86	9									
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
04	28260 X	20193	-0-	-8067 B	-0-	19118	3	742	4	N	303	37	0	177	1	158
05	29202 X	24403	-0-	-4799 B	-0-	333	9	365	9	N	332	40	0	182	1	268
06	24120 X	22796	-0-	-1324 B	-0-	24038	3	360	9	N	327	32	0	376	1	187
07	24924 X	23235	-0-	-1689 B	-0-	22436	3	321	9	N	292	23	0	336	1	120
08	24397 X	22119	-0-	-2278 B	-0-	22914	3	340	9	N	309	22	0	180	1	227
09	23610 X	NO RPT	-0-	-23610 B	-0-	21779	3			N	NO RPT					227
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	9420 X	8942	-0-	-478 B	-0-	8656	3	8	4	N	253	6	0	200	1	146
05	9827 X	8947	-0-	-880 B	-0-	8670	3	277	9	N	252	4	0	80	1	314
06	9510 X	8363	-0-	-1147 B	-0-	8120	3	243	9	N	221	2	0	338	1	195
07	9455 X	7489	-0-	-1966 B	-0-	7309	3	180	9	N	164	155	1			204
08	9455 X	7420	-0-	-2035 B	-0-	7236	3	184	9	N	167	1	0	136	1	234
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940 B	-0-					N	NO RPT					234
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																
04	11130 X	11005	-0-	-125 B	-0-	10724	3	9	4	N	247	11	0	182	1	365
05	11253 X	8491	-0-	-2762 B	-0-	8285	3	59	4	N	134	10	0	164	1	324
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	NO RPT	-0-	-11010 B	-0-					N	NO RPT					433
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																
04	49350 X	43807	-0-	-5543 B	-0-	43807	3			N	-0-					-0-
05	48608 X	38969	-0-	-9639 B	-0-	38969	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-44850 B	-0-					N	NO RPT					-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																
04	34980 X	29210	-0-	-5770 B	-0-	28859	3	351	9	N	319	141	0	346	1	126
05	36146 X	29966	-0-	-6180 B	-0-	29470	3	496	9	N	451	125	0	326	1	126
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	NO RPT	-0-	-29220 B	-0-					N	NO RPT					159
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497																
04	9660 X	9011	-0-	-649 B	-0-	7594	3	1417	9	N	1288	1	0	1429	1	184
05	12617 X	8928	-0-	-3689 B	-0-	7377	3	1551	9	N	1410	2	0	1452	1	140
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	NO RPT	-0-	-9000 B	-0-					N	NO RPT					288

OIL AND GAS DIVISION

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 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				
04	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	240 1	3129 3	Y	976	6 0	1033 1	309			
						1074 9									
05	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	186 1	3653 3	Y	570	3 0	721 1	155			
						627 9									
06	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	180 1	3504 3	Y	676	2 0	728 1	101			
						744 9									
07	6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	186 1	5143 3	Y	633	3 0	610 1	121			
						696 9									
08	4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	186 1	3197 3	Y	739	2 0	439 1	419			
						813 9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			419			
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
04	8430 X	4349	-0-	-4081 B	-0-	4049 3	300 9	N	273	1 0	181 1	305			
05	12245 X	12245	-0-	-0- B	-0-	11835 3	93 4	N	288	4 0	361 1	228			
						317 9									
06	8665 X	8665	-0-	-0- B	-0-	8148 3	101 4	N	378	1 0	388 1	217			
						416 9									
07	8207 X	8207	-0-	-0- B	-0-	7907 3	88 4	N	193	185 1		225			
						212 9									
08	12245 X	7877	-0-	-4368 B	-0-	7556 3	76 4	N	223	184 1		264			
						245 9									
09	11850 X	NO RPT	-0-	-11850 B	-0-			N	NO RPT			264			
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
04	97050 X	65696	-0-	-31354 B	-0-	64002 3	1694 9	Y	1540	73 0	1341 1	126			
05	90706 X	58564	-0-	-32142 B	-0-	3707 1	52916 3	Y	1115	46 0	1117 1	78			
						714 4	1227 9								
06	87330 X	49542	-0-	-37788 B	-0-	236 1	47385 3	Y	1112	28 0	1126 1	36			
						698 4	1223 9								
07	84134 X	47629	-0-	-36505 B	-0-	277 1	45262 3	Y	970	8 0	892 1	106			
						1023 4	1067 9								
08	67890 X	39528	-0-	-28362 B	-0-	146 1	37993 3	Y	624	41 0	510 1	179			
						703 4	686 9								
09	65700 X	NO RPT	-0-	-65700 B	-0-			Y	NO RPT			179			
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421															
04	83409 X	83409	-0-	-0- B	-0-	82200 3	1209 9	Y	1099	81 0	964 1	54			
05	48670 X	36425	-0-	-12245 B	-0-	177 1	34993 3	Y	304	26 0	284 1	48			
						921 4	334 9								
06	46470 X	32709	-0-	-13761 B	-0-	154 1	31350 3	Y	276	16 0	292 1	16			
						901 4	304 9								
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	Y	332	29 0	200 1	156			
						1337 4	365 9								
09	83400 X	NO RPT	-0-	-83400 B	-0-			Y	NO RPT			156			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
M O	ALLOW 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
04	114660 X	99135	-0-	-15525 B	-0-	96789	3	2346	9	Y	2133	110	0	199
05	113894 X	96740	-0-	-17154 B	-0-	6118	1	87346	3	Y	1906	75	0	188
						1179	4	2097	9					
06	108930 X	81851	-0-	-27079 B	-0-	390	1	78216	3	Y	1902	46	0	192
						1153	4	2092	9					
07	105028 X	78706	-0-	-26322 B	-0-	462	1	74713	3	Y	1661	13	0	152
						1704	4	1827	9					
08	102455 X	70359	-0-	-32096 B	-0-	260	1	67615	3	Y	1121	72	0	90
						1251	4	1233	9					
09	99150 X	NO RPT	-0-	-99150 B	-0-					Y	NO RPT			323
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
04	74760 X	66386	-0-	-8374 B	-0-	64817	3	1569	9	Y	1426	74	0	127
05	62434 X	55983	-0-	-6451 B	-0-	3527	1	50357	3	Y	1290	43	0	128
						680	4	1419	9					91
06	51720 X	47404	-0-	-4316 B	-0-	225	1	45094	3	Y	1292	27	0	131
						664	4	1421	9					42
07	68603 X	45681	-0-	-22922 B	-0-	291	1	43073	3	Y	1130	8	0	104
						1074	4	1243	9					123
08	68603 X	39361	-0-	-29242 B	-0-	145	1	37716	3	Y	730	40	0	60
						697	4	803	9					212
09	66390 X	NO RPT	-0-	-66390 B	-0-					Y	NO RPT			212
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
04	56070 X	43777	-0-	-12293 B	-0-	43214	3	563	9	N	512	106	0	69
												8	8	275
05	57939 X	43687	-0-	-14252 B	-0-	42754	3	933	9	N	848	119	0	34
												1	8	656
06	47400 X	40221	-0-	-7179 B	-0-	39304	3	917	9	N	834	117	0	95
												100	0	74
07	46872 X	40806	-0-	-6066 B	-0-	39975	3	831	9	N	755	100	0	74
												84	0	53
08	46686 X	37807	-0-	-8879 B	-0-	37016	3	791	9	N	719	84	0	53
														433
09	43770 X	NO RPT	-0-	-43770 B	-0-					N	NO RPT			433
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
04	54030 X	46266	-0-	-7764 B	-0-	45716	3	550	9	N	500	52	0	71
												12	8	121
05	55831 X	54238	-0-	-1593 B	-0-	53266	3	972	9	N	884	84	0	71
												3	8	200
06	50820 X	50700	-0-	-120 B	-0-	49825	3	875	9	N	795	78	0	76
												59	0	54
07	52514 X	48940	-0-	-3574 B	-0-	48204	3	736	9	N	669	59	0	54
												47	0	35
08	54250 X	44543	-0-	-9707 B	-0-	43843	3	700	9	N	636	47	0	35
														447
09	52500 X	NO RPT	-0-	-52500 B	-0-					N	NO RPT			447
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
04	61860 X	51753	-0-	-10107 B	-0-	952	1	47350	3	Y	1650	54	0	16
						1636	4	1815	9					150
05	66792 X	66792	-0-	-0- B	-0-	4212	1	60143	3	Y	1477	52	0	14
						812	4	1625	9					104
06	65970 X	56597	-0-	-9373 B	-0-	269	1	53857	3	Y	1525	32	0	15
						793	4	1678	9					49
07	68169 X	52646	-0-	-15523 B	-0-	51444	3	1202	9	Y	1093	9	0	10
						142	1	36979	3	Y	873	39	0	69
08	68169 X	38765	-0-	-29404 B	-0-	684	4	960	9					256
09	64650 X	NO RPT	-0-	-64650 B	-0-					Y	NO RPT			256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		111180 X	70117	-0-	-41063 B	-0-	1286	1	61973	3	Y	1471	61	0	1325	1	85
							5240	4	1618	9							
05		102021 X	95879	-0-	-6142 B	-0-	461	1	91187	3	Y	1665	67	0	1406	1	277
							2399	4	1832	9							
06		98730 X	86127	-0-	-12603 B	-0-	400	1	81693	3	Y	1533	40	0	1676	1	94
							2348	4	1686	9							
07		100657 X	80949	-0-	-19708 B	-0-	368	1	76789	3	Y	1412	11	0	1193	1	302
							2239	4	1553	9							
08		98332 X	68546	-0-	-29786 B	-0-	196	1	64800	3	Y	1232	47	0	879	1	608
							2195	4	1355	9							
09		92790 X	NO RPT	-0-	-92790 B	-0-					Y	NO RPT					608
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158																	
04		102150 X	44464	-0-	-57686 B	-0-	1313	1	39945	3	Y	864	46	0	848	1	77
							2256	4	950	9							
05		102889 X	58774	-0-	-44115 B	-0-	3744	1	53452	3	Y	778	46	0	755	1	54
							722	4	856	9							
06		85680 X	49657	-0-	-36023 B	-0-	239	1	47866	3	Y	770	29	0	771	1	24
							705	4	847	9							
07		57381 X	46456	-0-	-10925 B	-0-	45722	3	734	9	Y	667	8	0	611	1	72
							135	1	35126	3	Y	570	37	0	441	1	164
08		58807 X	36538	-0-	-22269 B	-0-	650	4	627	9							
09		56880 X	NO RPT	-0-	-56880 B	-0-					Y	NO RPT					164
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427																	
04		25830 X	21242	-0-	-4588 B	-0-	18960	3	133	4	Y	1954	24	0	1786	1	137
							2149	9					7	8			
05		25482 X	20499	-0-	-4983 B	-0-	18197	3	395	4	Y	1734	116	0	1469	1	285
							1907	9					1	8			
06		24060 X	19396	-0-	-4664 B	-0-	17023	3	238	4	Y	1941	115	0	2027	1	84
							2135	9									
07		23498 X	18317	-0-	-5181 B	-0-	16413	3	116	4	Y	1625	97	0	1337	1	275
							1788	9									
08		21948 X	17108	-0-	-4840 B	-0-	15307	3	74	4	Y	1570	82	0	1402	1	361
							1727	9									
09		21240 X	NO RPT	-0-	-21240 B	-0-					Y	NO RPT					361
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026																	
04		53520 X	32032	-0-	-21488 B	-0-	28953	3	3079	9	Y	2799	2717	0	34	1	48
							27568	3	2900	9	Y	2636	2636	0	47	1	-0-
05		55304 X	30468	-0-	-24836 B	-0-							1	8			
06		42120 X	33124	-0-	-8996 B	-0-	30514	3	2610	9	Y	2373	2373	0			-0-
							36279	3	2976	9	Y	2705	2321	0	112	1	272
07		39255 X	39255	-0-	-0- B	-0-	33183	3	2633	9	Y	2394	2165	0	316	1	182
													3	8			
08		35816 X	35816	-0-	-0- B	-0-											
09		33120 X	NO RPT	-0-	-33120 B	-0-					Y	NO RPT					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
04		53250 X	36730	-0-	-16520 B	-0-	33577	3	3153	9	Y	2866	2784	0	34 1	48
05		55025 X	35391	-0-	-19634 B	-0-	32096	3	3295	9	Y	2995	2995	0	47 1	-0-
													1	8		
06		44130 X	36474	-0-	-7656 B	-0-	33314	3	3160	9	Y	2873	2873	0		-0-
07		41447 X	26258	-0-	-15189 B	-0-	23317	3	2941	9	Y	2674	2522	0	44 1	108
08		40269 X	35223	-0-	-5046 B	-0-	32201	3	3022	9	Y	2747	2489	0	159 1	206
													1	8		
09		36720 X	NO RPT	-0-	-36720 B	-0-					Y	NO RPT				206

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120																
04		20010 X	15684	-0-	-4326 B	-0-	13255	3	284	4	Y	1950	19	0	1787 1	137
							2145	9					7	8		
05		19716 X	15387	-0-	-4329 B	-0-	13470	3	56	4	Y	1692	74	0	1469 1	285
							1861	9					1	8		
06		19080 X	14285	-0-	-4795 B	-0-	12195	3	4	4	Y	1896	70	0	2027 1	84
							2086	9								
07		19716 X	13608	-0-	-6108 B	-0-	11861	3	1747	9	Y	1588	60	0	1337 1	275
08		18228 X	13507	-0-	-4721 B	-0-	11405	3	360	4	Y	1584	52	0	1435 1	372
							1742	9								
09		15690 X	NO RPT	-0-	-15690 B	-0-					Y	NO RPT				372

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952																
04		52080 X	34390	-0-	-17690 B	-0-	29575	3	4815	9	Y	4377	3353	0	10 8	1014
05		43772 X	33226	-0-	-10546 B	-0-	2045	1	27048	3	Y	3757	3701	0	22 8	1048
							4133	9								
06		37080 X	28356	-0-	-8724 B	-0-	1977	1	22904	3	Y	3159	2488	0	938 1	761
							3475	9					20	8		
07		36983 X	27471	-0-	-9512 B	-0-	1993	1	22081	3	Y	3088	1723	0	898 1	1205
							3397	9					23	8		
08		36983 X	24876	-0-	-12107 B	-0-	1840	1	20042	3	Y	2722	2922	0	15 8	990
							2994	9								
09		34380 X	NO RPT	-0-	-34380 B	-0-					Y	NO RPT				990

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449																
04		20670 X	17055	-0-	-3615 B	-0-	14731	3	139	4	Y	1986	31	0	1810 1	138
							2185	9					7	8		
05		20770 X	15902	-0-	-4868 B	-0-	13953	3	65	4	Y	1713	94	0	1471 1	285
							1884	9					1	8		
06		17640 X	14726	-0-	-2914 B	-0-	12597	3	21	4	Y	1916	90	0	2027 1	84
							2108	9								
07		18228 X	14205	-0-	-4023 B	-0-	12480	3	2	4	Y	1566	79	0	1303 1	268
							1723	9								
08		17639 X	13112	-0-	-4527 B	-0-	11404	3	1708	9	Y	1553	65	0	1395 1	361
09		17070 X	NO RPT	-0-	-17070 B	-0-					Y	NO RPT				361

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																
04		26430 X	23624	-0-	-2806 B	-0-	3140	1	17820	3	Y	2422	2744	0	26 8	611
							2664	9								
05		25593 X	25593	-0-	-0- B	-0-	1628	1	21475	3	Y	2264	2230	0	13 8	632
							2490	9								
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	NO RPT	-0-	-24780 B	-0-					Y	NO RPT				596

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		55762 X	55762	-0-	-0-	B	-0-	53871	3	1891	9	Y	1719	1716	0	25	8	295
05		10540 X	5760	-0-	-4780	B	-0-	4018	3	1742	9	Y	1584	1521	0	2	8	356
06		8640 X	5343	-0-	-3297	B	-0-	3726	3	1617	9	Y	1470	1512	0			314
07		57629 X	4879	-0-	-52750	B	-0-	3447	3	1432	9	Y	1302	552	0	650	1	414
08		57629 X	4654	-0-	-52975	B	-0-	64	1	3187	3	Y	1275	96	0	1223	1	370
								1403	9									
09		55770 X	NO RPT	-0-	-55770	B	-0-					Y	NO RPT					370

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945																		
04		170220 X	72786	-0-	-97434	B	-0-	70316	3	2470	9	Y	2245	2239	0	33	8	386
05		170035 X	102296	-0-	-67739	B	-0-	1608	1	98414	3	Y	2067	1985	0	3	8	465
								2274	9									
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	848	1	541
								1869	9									
08		124527 X	84441	-0-	-40086	B	-0-	1633	1	80979	3	Y	1663	126	0	1596	1	482
								1829	9									
09		99000 X	NO RPT	-0-	-99000	B	-0-					Y	NO RPT					482

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368																		
04		67500 X	52269	-0-	-15231	B	-0-	46971	3	5298	9	Y	4816	4816	0			83
05		69750 X	46783	-0-	-22967	B	-0-	42225	3	4558	9	Y	4144	4144	0			83
06		67500 X	47148	-0-	-20352	B	-0-	43003	3	4145	9	Y	3768	3768	0			83
07		65813 X	43153	-0-	-22660	B	-0-	39588	3	3565	9	Y	3241	3241	0			83
08		58497 X	41393	-0-	-17104	B	-0-	38244	3	3149	9	Y	2863	2863	0			83
09		52260 X	NO RPT	-0-	-52260	B	-0-					Y	NO RPT					83

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412																		
04		65729 X	65729	-0-	-0-	B	-0-	58732	3	6997	9	Y	6361	6361	0			83
05		66495 X	59779	-0-	-6716	B	-0-	53591	3	6188	9	Y	5625	5625	0			83
06		64350 X	63027	-0-	-1323	B	-0-	57380	3	5647	9	Y	5134	5134	0			83
07		66495 X	59689	-0-	-6806	B	-0-	54645	3	5044	9	Y	4585	4585	0			83
08		66495 X	58824	-0-	-7671	B	-0-	54280	3	4544	9	Y	4131	4131	0			83
09		64350 X	NO RPT	-0-	-64350	B	-0-					Y	NO RPT					83

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327																		
04		SHUT IN	136394	-0-	136394	B	685297	128001	3	8393	9	Y	7630	7528	0	63	8	334
05		801059 X	115762	-0-	-685297	B	-0-	489	1	108417	3	Y	6233	4830	0	1417	1	315
								6856	9					5	8			
06		164310 X	99751	-0-	-64559	B	-0-	500	1	93077	3	Y	5613	5278	0	245	1	405
								6174	9									
07		169787 X	92660	-0-	-77127	B	-0-	544	1	87034	3	Y	4620	2259	0	2310	1	456
								5082	9									
08		155217 X	85422	-0-	-69795	B	-0-	450	1	80322	3	Y	4227	268	0	3979	1	436
								4650	9									
09		136380 X	NO RPT	-0-	-136380	B	-0-					Y	NO RPT					436

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		SHUT IN	152174	-0-	152174 B	692491	142810	3	9364	9	Y	8513	8399	0	70 8	373
05		808794 X	116303	-0-	-692491 B	-0-	455	1	108199	3	Y	6954	5389	0	1582 1	351
							7649	9					5	8		
06		153270 X	100250	-0-	-53020 B	-0-	439	1	92923	3	Y	6262	5888	0	273 1	452
							6888	9								
07		158379 X	93045	-0-	-65334 B	-0-	526	1	86850	3	Y	5154	2521	0	2577 1	508
							5669	9								
08		157232 X	85775	-0-	-71457 B	-0-	449	1	80137	3	Y	4717	300	0	4439 1	486
							5189	9								
09		152160 X	NO RPT	-0-	-152160 B	-0-					Y	NO RPT				486

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288																
04		SHUT IN	176551	-0-	176551 B	853091	165687	3	10864	9	Y	9876	9744	0	82 8	432
05		992728 X	139637	-0-	-853091 B	-0-	561	1	130200	3	Y	8069	6253	0	1835 1	407
							8876	9					6	8		
06		120350 X	120350	-0-	-0- B	-0-	553	1	111804	3	Y	7266	6831	0	317 1	525
							7993	9								
07		111728 X	111728	-0-	-0- B	-0-	639	1	104513	3	Y	5978	2924	0	2990 1	589
							6576	9								
08		103001 X	103001	-0-	-0- B	-0-	540	1	96441	3	Y	5473	348	0	5150 1	564
							6020	9								
09		41400 X	NO RPT	-0-	-41400 B	-0-					Y	NO RPT				564

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785																
04		SHUT IN	79412	-0-	79412 B	685974	1900	1	72742	3	Y	4336	4278	0	36 8	190
							4770	9								
05		788252 X	102278	-0-	-685974 B	-0-	535	1	97847	3	Y	3542	2745	0	805 1	179
							3896	9					3	8		
06		237000 X	88043	-0-	-148957 B	-0-	621	1	83913	3	Y	3190	2999	0	139 1	231
							3509	9								
07		82002 X	82002	-0-	-0- B	-0-	541	1	78573	3	Y	2625	1284	0	1313 1	259
							2888	9								
08		75609 X	75609	-0-	-0- B	-0-	406	1	72560	3	Y	2403	153	0	2261 1	248
							2643	9								
09		17580 X	NO RPT	-0-	-17580 B	-0-					Y	NO RPT				248

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																
04		178864 X	15278	-0-	-163586 B	-0-	692	1	13688	3	Y	816	805	0	7 8	35
							898	9								
05		152117 X	23528	-0-	-128589 B	-0-	134	1	22720	3	Y	613	477	0	139 1	31
							674	9					1	8		
06		147210 X	21652	-0-	-125558 B	-0-	172	1	20820	3	Y	600	562	0	26 1	43
							660	9								
07		38843 X	20188	-0-	-18655 B	-0-	139	1	19506	3	Y	494	241	0	247 1	49
							543	9								
08		33511 X	18616	-0-	-14895 B	-0-	101	1	18018	3	Y	452	29	0	425 1	47
							497	9								
09		22770 X	NO RPT	-0-	-22770 B	-0-					Y	NO RPT				47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		583388 X	71755	-0-	-511633 B	-0-	67340	3	4415	9	Y	4014	3960	0	33 8	176
05		117428 X	60453	-0-	-56975 B	-0-	254	1	56592	3	Y	3279	2541	0	746 1	166
							3607	9					2	8		
06		113640 X	52092	-0-	-61548 B	-0-	259	1	48586	3	Y	2952	2776	0	129 1	213
							3247	9								
07		94147 X	48388	-0-	-45759 B	-0-	284	1	45430	3	Y	2431	1189	0	1215 1	240
							2674	9								
08		81065 X	44606	-0-	-36459 B	-0-	235	1	41925	3	Y	2224	141	0	2094 1	229
							2446	9								
09		71760 X	NO RPT	-0-	-71760 B	-0-					Y	NO RPT				229

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316																
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430																
04		4110 X	3902	-0-	-208 B	-0-	40	1	3231	2	Y	574	663	1		541
							631	9								
05		1824 X	1824	-0-	-0- B	-0-	2	1	1507	2	Y	286	401	1		426
							315	9								
06		3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	61	1	3081	2	Y	576	580	1		422
							634	9								
07		4030 X	2280	-0-	-1750 B	-0-	54	1	2117	2	Y	99				521
							109	9								
08		4030 X	2406	-0-	-1624 B	-0-	16	1	2138	2	Y	229	224	1		526
							252	9								
09		3900 X	1970	-0-	-1930 B	-0-	16	1	1667	2	Y	261	217	1		570
							287	9								

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183																
04		5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	32	1	4549	2	Y	439	228	1		414
							483	9								
05		2976 X	1200	-0-	-1776 B	-0-	2	1	1143	2	Y	50	306	1		158
							55	9								
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	3315	-0-	-1755 B	-0-	22	1	2871	2	Y	384	139	1		582
							422	9								

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CWS ACRITE OPERATING, INC.					195782									
BRUNI-SUMMERS			WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04		5490 X	3652	-0-	-1838 B	-0-	37 1	3615 2		N	-0-			22
05		4743 X	4739	-0-	-4 B	-0-	7 1	4666 2		N	60			82
							66 9							
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

EOG RESOURCES, INC.			WELL #:		253162	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817 - 13182		
GARNER, TULLY C.					97H									
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1109 2	65 9	Y		59	48 1		82
05		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1370 2	89 9	Y		81	92 1		71
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

GARNER, TULLY C.			WELL #:		100H	RRCID ->	257689	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9960 - 14652		
04		4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4607 2	65 9	Y		59	48 1		82
05		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	5956 2	89 9	Y		81	92 1		71
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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.			WELL #:		253385	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599 - 16722		
NUNLEY-TRAYLOR					1H									
04		7740 X	6020	-0-	-1720 B	-0-	6020 2			N	-0-			-0-
05		6944 X	6662	-0-	-282 B	-0-	6662 2			N	-0-			-0-
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-

BRISCOE-NUNLEY "A"			WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457 - 18408		
04		7740 X	6574	-0-	-1166 B	-0-	6574 2			N	-0-			-0-
05		7998 X	6930	-0-	-1068 B	-0-	6930 2			N	-0-			-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			WELL #:		254231	RRCID ->	252761	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	10806	PERF.11503 - 15012		
SPRINGER RANCH					1									
04		8130 X	6965	-0-	-1165 B	-0-	220 1	6745 2		N	-0-			-0-
05		8773 X	7922	-0-	-851 B	-0-	185 1	7737 2		N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019												
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
04	16500 X	15840	-0-	-660 B	-0-	657 1	15122 2	N	55			167
						61 9						
05	17050 X	14332	-0-	-2718 B	-0-	759 1	13543 2	N	27			194
						30 9						
06	16500 X	14637	-0-	-1863 B	-0-	636 1	13993 2	N	7	176 1		25
						8 9						
07	16492 X	15812	-0-	-680 B	-0-	833 1	14962 2	N	15			40
						17 9						
08	16368 X	15335	-0-	-1033 B	-0-	622 1	14700 2	N	12			52
						13 9						
09	15840 X	14598	-0-	-1242 B	-0-	452 1	14132 2	N	13			65
						14 9						

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354												
04	8700 X	7452	-0-	-1248 B	-0-	235 1	7217 2	N	-0-			-0-
05	8990 X	8264	-0-	-726 B	-0-	192 1	8072 2	N	-0-			-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584												
04	9090 X	7533	-0-	-1557 B	-0-	238 1	7295 2	N	-0-			-0-
05	10013 X	5062	-0-	-4951 B	-0-	118 1	4944 2	N	-0-			-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
04	7920 X	6768	-0-	-1152 B	-0-	214 1	6554 2	N	-0-			-0-
05	8184 X	6663	-0-	-1521 B	-0-	155 1	6508 2	N	-0-			-0-
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-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
04	20999 X	20999	-0-	-0- B	-0-	4439 1	16530 2	N	27			182
						30 9						
05	26443 X	20787	-0-	-5656 B	-0-	4721 1	16066 2	N	-0-			182
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	137 1		57
						13 9						
09	21000 X	12715	-0-	-8285 B	-0-	242 1	12473 2	N	-0-			57

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
04	30330 X	27653	-0-	-2677 B	-0-	27653 2		Y	-0-			-0-
05	31155 X	27840	-0-	-3315 B	-0-	27840 2		Y	-0-			-0-
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	2018	-0-	-27401 B	-0-	2018 2		Y	-0-			15
09	27660 X	3560	-0-	-24100 B	-0-	271 1	3289 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND M	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		59134 X	59134	-0-	-0-	B	-0-	59123	2	11	9	N	10		23
05		58498 X	58498	-0-	-0-	B	-0-	58498	2			N	-0-		23
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

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625															
04		42420 X	37491	-0-	-4929	B	-0-	1184	1	36307	2	N	-0-		-0-
05		43834 X	37257	-0-	-6577	B	-0-	868	1	36389	2	N	-0-		-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782															
04		32730 X	25376	-0-	-7354	B	-0-	801	1	24575	2	N	-0-		-0-
05		32550 X	24965	-0-	-7585	B	-0-	582	1	24383	2	N	-0-		-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393															
04		97350 X	57845	-0-	-39505	B	-0-	57845	2			Y	-0-		13
05		80848 X	55315	-0-	-25533	B	-0-	55315	2			Y	-0-		13
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	18058	-0-	-45461	B	-0-	18051	2	7	9	Y	6		101
09		57840 X	42704	-0-	-15136	B	-0-	3254	1	39450	2	Y	-0-		13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244															
04		90000 X	69450	-0-	-20550	B	-0-	69450	2			Y	-0-		13
05		93000 X	67483	-0-	-25517	B	-0-	67483	2			Y	-0-		13
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	3152	-0-	-70783	B	-0-	3151	2	1	9	Y	1		31
09		69450 X	60126	-0-	-9324	B	-0-	4582	1	55544	2	Y	-0-		13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741															
04		102330 X	73722	-0-	-28608	B	-0-	73722	2			N	-0-		-0-
05		95635 X	72585	-0-	-23050	B	-0-	72585	2			N	-0-		-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950															
04		204060 X	125117	-0-	-78943	B	-0-	125117	2			Y	-0-		-0-
05		210862 X	116756	-0-	-94106	B	-0-	116756	2			Y	-0-		-0-
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	4320	-0-	-137102	B	-0-	4320	2			Y	-0-		78
09		125130 X	6272	-0-	-118858	B	-0-	477	1	5795	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316												COMPL. DATE 05/31/2015		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10975 - 18030	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	295620 X	174848	-0-	-120772 B	-0-	1803	1	172833	2	N	193			333			
						212	9										
05	305474 X	166172	-0-	-139302 B	-0-	3770	1	162264	2	N	125	176	1	282			
						138	9										
06	259320 X	150922	-0-	-108398 B	-0-	3193	1	147623	2	N	96	186	1	192			
						106	9										
07	255502 X	155191	-0-	-100311 B	-0-	3420	1	151721	2	N	45			237			
						50	9										
08	212102 X	140313	-0-	-71789 B	-0-	2645	1	137628	2	N	36	185	1	88			
						40	9										
09	174840 X	123120	-0-	-51720 B	-0-	2175	1	120904	2	N	37			125			
						41	9										
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392												COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 9906		PERF.10180 - 17738	
04	198120 X	97305	-0-	-100815 B	-0-	97305	2			Y	-0-			-0-			
05	179242 X	88676	-0-	-90566 B	-0-	88676	2			Y	-0-			-0-			
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	91	-0-	-112315 B	-0-	91	2			Y	-0-			51			
09	97320 X	7206	-0-	-90114 B	-0-	549	1	6657	2	Y	-0-			-0-			
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131												COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10918 - 18210	
04	DLQ G-10	66337	-0-	66337 B	66337	65987	2	350	9	N	318	232	1	156			
05	DLQ G-10	60792	-0-	60792 B	127129	60736	2	56	9	N	51	172	1	35			
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										
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133												COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10794 - 17970	
04	DLQ G-10	66201	-0-	66201 B	66201	66048	2	153	9	N	139	150	1	174			
05	DLQ G-10	61025	-0-	61025 B	127226	60890	2	135	9	N	123	187	1	110			
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										
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149												COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10626 - 18521	
04	DLQ G-10	114818	-0-	114818 B	114818	114818	2			Y	-0-			-0-			
05	DLQ G-10	107454	-0-	107454 B	222272	107454	2			Y	-0-			-0-			
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	20603	-0-	-110279 B	-0-	274	1	20301	2	Y	25			72			
						28	9										
09	114810 X	81398	-0-	-33412 B	-0-	6202	1	75196	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 #: 9H		RRCID -> 278158		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10626 - 18521		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								-0-
05		DLQ G-10	78793	-0-	78793	B	78793	78793		78793	2					-0-
06		DLQ G-10	120868	-0-	120868	B	199661	120868		120868	2					-0-
07		DLQ G-10	124275	-0-	124275	B	323936	124275		124275	2					-0-
*08		337194 X	13258	-0-	-323936	B	-0-	-0-		431	1	12827	2			115
*09		99430 X	99430	-0-	-0-	B	-0-	-0-		7576	1	91854	2			-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 278462		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 10190		PERF.10058 - 19300						
04		145383 X	145383	-0-	-0-	B	-0-	145383		2						-0-
05		149425 X	149425	-0-	-0-	B	-0-	149425		2						-0-
06		127320 X	127320	-0-	-0-	B	-0-	127320		2						-0-
07		121921 X	121921	-0-	-0-	B	-0-	121921		2						-0-
*08		13324 X	13324	-0-	-0-	B	-0-	-0-		177	1	13117	2			107
										30	9					
*09		96213 X	96213	-0-	-0-	B	-0-	7332		1	88881	2				-0-

SPOHN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 278541		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10099 - 19583						
04		303270 X	186363	-0-	-116907	B	-0-	186363		2						-0-
05		277605 X	176114	-0-	-101491	B	-0-	176114		2						-0-
06		247200 X	152064	-0-	-95136	B	-0-	152064		2						-0-
07		245768 X	149396	-0-	-96372	B	-0-	149396		2						-0-
*08		216504 X	3816	-0-	-212688	B	-0-	163		1	3653	2				70
09		186360 X	117560	-0-	-68800	B	-0-	8958		1	108602	2				-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #: 1H		RRCID -> 267755		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 9366		PERF. 9898 - 14620				
04		69450 X	61889	-0-	-7561	B	-0-	61888		3	1	9	N		1	8
05		68355 X	4390	-0-	-63965	B	-0-	4390		3						-0-
06		66150 X	65792	-0-	-358	B	-0-	65792		3						-0-
07		68355 X	64134	-0-	-4221	B	-0-	64133		3	1	9	N		1	8
08		65286 X	61393	-0-	-3893	B	-0-	61393		3						-0-
09		65790 X	57896	-0-	-7894	B	-0-	57896		3						-0-

LA MESA STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 275076		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9679 - 16689						
04		79050 X	70510	-0-	-8540	B	-0-	70508		3	2	9	N		2	8
05		77469 X	62271	-0-	-15198	B	-0-	62271		3						-0-
06		72780 X	61727	-0-	-11053	B	-0-	61727		3						-0-
07		75206 X	57435	-0-	-17771	B	-0-	57435		3						-0-
08		72850 X	54805	-0-	-18045	B	-0-	54804		3	1	9	N		1	8
09		70500 X	51326	-0-	-19174	B	-0-	51326		3						-0-

LA MESA STATE 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 275902		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9361 - 17241						
04		90270 X	89141	-0-	-1129	B	-0-	89141		3						-0-
05		98518 X	86625	-0-	-11893	B	-0-	86625		3						-0-
06		95340 X	80857	-0-	-14483	B	-0-	80857		3						-0-
07		98518 X	79378	-0-	-19140	B	-0-	79378		3						-0-
08		94116 X	77070	-0-	-17046	B	-0-	77068		3	2	9	N		2	8
09		89130 X	72826	-0-	-16304	B	-0-	72826		3						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517														
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)								
04		5910 X	5359	-0-	-551 B	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
05		5983 X	5261	-0-	-722 B	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
06		5790 X	5162	-0-	-628 B	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
07		5983 X	4508	-0-	-1475 B	-0-	75	1	4433	2	N	-0-		-0-
08		5642 X	3873	-0-	-1769 B	-0-	22	1	3851	2	N	-0-		-0-
09		5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132														
04		10020 X	8971	-0-	-1049 B	-0-	872	1	8099	2	N	-0-		-0-
05		9920 X	8810	-0-	-1110 B	-0-	768	1	8042	2	N	-0-		-0-
06		9390 X	8778	-0-	-612 B	-0-	1103	1	7675	2	N	-0-		-0-
07		9610 X	5459	-0-	-4151 B	-0-	610	1	4849	2	N	-0-		-0-
08		9610 X	3318	-0-	-6292 B	-0-	463	1	2855	2	N	-0-		-0-
09		8970 X	NO RPT	-0-	-8970 B	-0-					N	NO RPT		-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504														
04		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
05		4681 X	4516	-0-	-165 B	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
06		4530 X	4335	-0-	-195 B	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	3632	-0-	-1049 B	-0-	51	1	3581	2	N	-0-		-0-
08		4619 X	1728	-0-	-2891 B	-0-	10	1	1718	2	N	-0-		-0-
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470 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														
04		8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	480	1	7593	2	N	-0-		-0-
05		8711 X	8098	-0-	-613 B	-0-	453	1	7645	2	N	-0-		-0-
06		8430 X	7646	-0-	-784 B	-0-	324	1	7322	2	N	-0-		-0-
07		8711 X	6829	-0-	-1882 B	-0-	677	1	6152	2	N	-0-		-0-
08		8339 X	7306	-0-	-1033 B	-0-	458	1	6848	2	N	-0-		-0-
09		8070 X	NO RPT	-0-	-8070 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														
04		5940 X	5403	-0-	-537 B	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
05		5921 X	5169	-0-	-752 B	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
06		5730 X	5277	-0-	-453 B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
07		5921 X	4209	-0-	-1712 B	-0-	243	1	3966	2	N	-0-		-0-
08		5580 X	3948	-0-	-1632 B	-0-	22	1	3926	2	N	-0-		-0-
09		5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-					N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166														
04		12240 X	11203	-0-	-1037 B	-0-	133	1	11070	2	N	-0-		-0-
05		12958 X	11242	-0-	-1716 B	-0-	150	1	11092	2	N	-0-		-0-
06		12540 X	9897	-0-	-2643 B	-0-	257	1	9640	2	N	-0-		-0-
07		12958 X	10917	-0-	-2041 B	-0-	182	1	10735	2	N	-0-		-0-
08		11966 X	10658	-0-	-1308 B	-0-	172	1	10486	2	N	-0-		-0-
09		11190 X	NO RPT	-0-	-11190 B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6540 X	5363	-0-	-1177 B	-0-	549 1	4814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6169 X	4476	-0-	-1693 B	-0-	360 1	4116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5970 X	3597	-0-	-2373 B	-0-	179 1	3418 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6169 X	2966	-0-	-3203 B	-0-	235 1	2699 2	N	29	29	-0-	-0-	-0-	29
						32 9								
08	5828 X	1313	-0-	-4515 B	-0-	97 1	1216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29
09	5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482														
04	7020 X	6501	-0-	-519 B	-0-	75 1	6426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7254 X	2565	-0-	-4689 B	-0-	41 1	2524 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6810 X	3121	-0-	-3689 B	-0-	172 1	2949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7037 X	4938	-0-	-2099 B	-0-	253 1	4685 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6758 X	4876	-0-	-1882 B	-0-	156 1	4720 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952														
04	8768 X	8768	-0-	-0- B	-0-	8757 2	11 9	N	10	56	-0-	-0-	-0-	56
05	8649 X	8394	-0-	-255 B	-0-	8394 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
06	8490 X	6993	-0-	-1497 B	-0-	6993 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
07	9052 X	5499	-0-	-3553 B	-0-	203 1	5296 2	N	-0-	14 7	-0-	-0-	-0-	42
08	9052 X	6959	-0-	-2093 B	-0-	249 1	6708 2	N	2	44	-0-	-0-	-0-	44
						2 9								
09	8760 X	NO RPT	-0-	-8760 B	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
04	10281 X	10281	-0-	-0- B	-0-	10281 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9238 X	8998	-0-	-240 B	-0-	8998 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10800 X	6908	-0-	-3892 B	-0-	40 1	6868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11160 X	6716	-0-	-4444 B	-0-	153 1	6563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11160 X	8646	-0-	-2514 B	-0-	348 1	8298 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10290 X	NO RPT	-0-	-10290 B	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
04	11460 X	10501	-0-	-959 B	-0-	10501 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11997 X	10526	-0-	-1471 B	-0-	10526 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11610 X	9032	-0-	-2578 B	-0-	6 1	9026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11997 X	8456	-0-	-3541 B	-0-	98 1	8358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11191 X	9072	-0-	-2119 B	-0-	104 1	8968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500 B	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
04	10920 X	9711	-0-	-1209 B	-0-	154 1	9557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12028 X	9377	-0-	-2651 B	-0-	203 1	9174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11640 X	9127	-0-	-2513 B	-0-	49 1	9078 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12028 X	9463	-0-	-2565 B	-0-	299 1	9164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10416 X	9323	-0-	-1093 B	-0-	151 1	9172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	486517									
ROSA V. BENAVIDES (EF)			WELL #:	13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990	- 15420	
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		7560 X	6786	-0-	-774 B	-0-	6786	2		N	-0-		-0-
05		7595 X	6863	-0-	-732 B	-0-	6863	2		N	-0-		-0-
06		7140 X	6742	-0-	-398 B	-0-	6742	2		N	-0-		-0-
07		7378 X	5407	-0-	-1971 B	-0-	112	1	5295	2	N	-0-	-0-
08		7006 X	5565	-0-	-1441 B	-0-	31	1	5534	2	N	-0-	-0-
09		6780 X	NO RPT	-0-	-6780 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	
04		7590 X	6639	-0-	-951 B	-0-	337	1	6302	2	N	-0-	-0-
05		7843 X	6648	-0-	-1195 B	-0-	413	1	6235	2	N	-0-	-0-
06		7320 X	6055	-0-	-1265 B	-0-	414	1	5641	2	N	-0-	-0-
07		7564 X	5538	-0-	-2026 B	-0-	561	1	4977	2	N	-0-	-0-
08		7006 X	6709	-0-	-297 B	-0-	665	1	6044	2	N	-0-	-0-
09		6630 X	NO RPT	-0-	-6630 B	-0-					N	NO RPT	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)			WELL #:	7H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425	- 15872	
04		7290 X	6559	-0-	-731 B	-0-	82	1	6477	2	N	-0-	14
05		7533 X	6870	-0-	-663 B	-0-	197	1	6673	2	N	-0-	14
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-	-0-
08		7440 X	6378	-0-	-1062 B	-0-	249	1	6129	2	N	-0-	-0-
09		6660 X	NO RPT	-0-	-6660 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PUIG (EF)			WELL #:	2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147	
04		3480 X	3283	-0-	-197 B	-0-	167	1	3116	2	N	-0-	-0-
05		3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	208	1	3145	2	N	14	14
							15	9					
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-	-0-
08		3379 X	2604	-0-	-775 B	-0-	296	1	2308	2	N	-0-	-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270 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	
04		15690 X	13120	-0-	-2570 B	-0-	209	1	12911	2	N	-0-	1
05		16213 X	11886	-0-	-4327 B	-0-	258	1	11628	2	N	-0-	1
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-	-0-
08		13547 X	11578	-0-	-1969 B	-0-	186	1	11392	2	N	-0-	-0-
09		13110 X	NO RPT	-0-	-13110 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	
04		4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	237	1	4442	2	N	-0-	-0-
05		4836 X	4727	-0-	-109 B	-0-	294	1	4433	2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4680 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															
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		7770 X	5804	-0-	-1966 B	-0-	330 1	5474 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		7254 X	5598	-0-	-1656 B	-0-	258 1	5340 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		6420 X	5163	-0-	-1257 B	-0-	211 1	4952 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		6634 X	5551	-0-	-1083 B	-0-	271 1	5280 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		6076 X	4489	-0-	-1587 B	-0-	213 1	4276 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		5790 X	NO RPT	-0-	-5790 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															
04		150 N	40	-0-	-110 B	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	2 1	39 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		782 N	782	-0-	-0 B	-0-	646 1	136 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*08		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	7 1	99 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 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															
04		6450 X	5419	-0-	-1031 B	-0-	68 1	5351 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		6200 X	5407	-0-	-793 B	-0-	154 1	5253 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		6000 X	4759	-0-	-1241 B	-0-	39 1	4720 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		6200 X	5034	-0-	-1166 B	-0-	200 1	4834 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		5828 X	4622	-0-	-1206 B	-0-	183 1	4439 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430 B	-0-			N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250															
04		11670 X	10979	-0-	-691 B	-0-	1067 1	9912 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		12059 X	10592	-0-	-1467 B	-0-	923 1	9669 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		11670 X	10960	-0-	-710 B	-0-	1375 1	9585 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		11997 X	10678	-0-	-1319 B	-0-	1192 1	9486 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		11594 X	10108	-0-	-1486 B	-0-	1408 1	8700 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		10980 X	NO RPT	-0-	-10980 B	-0-			N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649															
04		7980 X	6209	-0-	-1771 B	-0-	6209 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		7378 X	6639	-0-	-739 B	-0-	6639 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		7140 X	5001	-0-	-2139 B	-0-	5001 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		6944 X	3590	-0-	-3354 B	-0-	60 1	3530 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*08		7730 X	7730	-0-	-0 B	-0-	213 1	7517 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420 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															
04		2293 N	2293	-0-	-0 B	-0-	2293 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		2397 N	2397	-0-	-0 B	-0-	69 1	2328 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		2340 N	2017	-0-	-323 B	-0-	2017 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		2356 N	1426	-0-	-930 B	-0-	24 1	1402 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		2387 N	1174	-0-	-1213 B	-0-	19 1	1155 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010 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															
04		6300 X	4604	-0-	-1696 B	-0-	471 1	4133 2	N	-0-	-0-	-0-			87
05		5642 X	4526	-0-	-1116 B	-0-	365 1	4161 2	N	-0-	-0-	-0-			87
06		5460 X	3964	-0-	-1496 B	-0-	198 1	3766 2	N	-0-	-0-	-0-			87
07		5022 X	4062	-0-	-960 B	-0-	328 1	3734 2	N	-0-	-0-	-0-	87	7	-0-
08		4991 X	3409	-0-	-1582 B	-0-	255 1	3154 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590 B	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
04		9360 X	9173	-0-	-187 B	-0-	9173 2		N	-0-		-0-
05		10168 X	8386	-0-	-1782 B	-0-	241 1	8145 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9180 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												
04		25170 X	20757	-0-	-4413 B	-0-	2018 1	18739 2	N	-0-		-0-
05		24831 X	18919	-0-	-5912 B	-0-	1649 1	17270 2	N	-0-		-0-
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		20760 X	NO RPT	-0-	-20760 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												
04		3330 X	3174	-0-	-156 B	-0-	273 1	2901 2	N	-0-		-0-
05		3441 X	3216	-0-	-225 B	-0-	365 1	2851 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-			N	NO RPT		-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
04		9090 X	7967	-0-	-1123 B	-0-	473 1	7494 2	N	-0-		-0-
05		8494 X	7856	-0-	-638 B	-0-	360 1	7496 2	N	-0-		-0-
06		8130 X	7547	-0-	-583 B	-0-	372 1	7175 2	N	-0-		-0-
07		8401 X	7512	-0-	-889 B	-0-	116 1	7396 2	N	-0-		-0-
08		8401 X	7927	-0-	-474 B	-0-	118 1	7809 2	N	-0-		-0-
09		7980 X	NO RPT	-0-	-7980 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
04		265063 X	265063	-0-	-0- B	-0-	5968 1	259094 2	N	1		74
05		225160 X	225160	-0-	-0- B	-0-	4845 1	220315 2	N	-0-		74
06		236064 X	236064	-0-	-0- B	-0-	16107 1	219957 2	N	-0-		74
07		0 A	212983	-0-	212983 B	212983	12116 1	200867 2	N	-0-		74
08		0 A	193811	-0-	193811 B	406794	10459 1	183352 2	N	-0-		74
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	406794			N	NO RPT		74

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349												
04		125014 X	125014	-0-	-0- B	-0-	7418 1	117596 2	N	-0-		-0-
05		103897 X	103897	-0-	-0- B	-0-	4805 1	99092 2	N	-0-		-0-
06		102361 X	102361	-0-	-0- B	-0-	5405 1	96956 2	N	-0-		-0-
07		0	106877	-0-	106877 B	106877	1795 1	105082 2	N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2016 - W/O TO 04-280618												

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352												
04		319890 X	109826	-0-	-210064 B	-0-	1297 1	108529 2	N	-0-		-0-
05		330553 X	83848	-0-	-246705 B	-0-	1157 1	82691 2	N	-0-		-0-
06		284880 X	76402	-0-	-208478 B	-0-	3376 1	73026 2	N	-0-		-0-
07		294376 X	64892	-0-	-229484 B	-0-	1724 1	63168 2	N	-0-		-0-
08		181350 X	61056	-0-	-120294 B	-0-	1504 1	59552 2	N	-0-		-0-
09		109830 X	NO RPT	-0-	-109830 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	126245	-0-	126245 B	332709	7178	1	119067	2	N	-0-			-0-
05		0 W	77431	-0-	77431 B	410140	3587	1	73844	2	N	-0-			-0-
06		0 W	65575	-0-	65575 B	475715	2781	1	62794	2	N	-0-			-0-
07		532499 X	56784	-0-	-475715 B	-0-	2812	1	53972	2	N	-0-			-0-
08		195455 X	47714	-0-	-147741 B	-0-	2276	1	45438	2	N	-0-			-0-
09		126240 X	NO RPT	-0-	-126240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603															
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	105262	-0-	105262 B	105262	4026	1	101236	2	N	-0-			-0-
06		464506 X	359244	-0-	-105262 B	-0-	9186	1	350058	2	N	-0-			-0-
07		374945 X	210890	-0-	-164055 B	-0-	4573	1	206317	2	N	-0-			-0-
08		374945 X	151642	-0-	-223303 B	-0-	2622	1	149020	2	N	-0-			-0-
09		362850 X	NO RPT	-0-	-362850 B	-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	302994	4258	1	298736	2	N	-0-			-0-
*07		585785 X	282791	-0-	-302994 B	-0-	6286	1	276505	2	N	-0-			-0-
*08		331917 X	216816	-0-	-115101 B	-0-	3500	1	213316	2	N	-0-			-0-
*09		321210 X	NO RPT	-0-	-321210 B	-0-					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															
04		8280 X	8098	-0-	-182 B	-0-	1118	1	6980	3	N	-0-			5
05		8370 X	8187	-0-	-183 B	-0-	830	1	7357	3	N	-0-			5
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

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510															
04		21870 X	17336	-0-	-4534 B	-0-	57	1	17279	2	N	-0-			-0-
05		20150 X	18368	-0-	-1782 B	-0-	41	1	18327	2	N	-0-			-0-
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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
04		8640 X	7945	-0-	-695 B	-0-	6	1	7939	3	Y	-0-
05		8928 X	7906	-0-	-1022 B	-0-	9	1	7897	3	Y	-0-
06		8640 X	7403	-0-	-1237 B	-0-	13	1	7389	3	Y	-0-
07		8494 X	7791	-0-	-703 B	-0-	34	1	7756	3	Y	-0-
08		8370 X	7890	-0-	-480 B	-0-	43	1	7847	3	Y	-0-
09		7950 X	7060	-0-	-890 B	-0-	32	1	7028	3	Y	-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
04		14177 X	14177	-0-	-0- B	-0-	505	1	13672	3	N	35
05		14365 X	14365	-0-	-0- B	-0-	543	1	13802	3	N	32
06		14144 X	14144	-0-	-0- B	-0-	517	1	13615	3	N	43
07		14663 X	13990	-0-	-673 B	-0-	406	1	13572	3	N	45
08		14663 X	13662	-0-	-1001 B	-0-	392	1	13267	3	N	48
09		14190 X	13153	-0-	-1037 B	-0-	557	1	12590	3	N	52

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
04		6897 X	6897	-0-	-0- B	-0-	5	1	6892	3	N	-0-
05		8122 X	6914	-0-	-1208 B	-0-	8	1	6906	3	N	-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
04		53310 X	51055	-0-	-2255 B	-0-	39	1	51016	3	Y	-0-
05		54746 X	48598	-0-	-6148 B	-0-	54	1	48544	3	Y	-0-
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	-0-
08		54839 X	46366	-0-	-8473 B	-0-	252	1	46113	3	Y	-0-
09		51060 X	44762	-0-	-6298 B	-0-	201	1	44559	3	Y	-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
04		4110 X	2923	-0-	-1187 B	-0-	2923	2			Y	-0-
05		4247 X	3069	-0-	-1178 B	-0-	3069	2			Y	-0-
06		4110 X	3416	-0-	-694 B	-0-	3414	2	2	9	Y	-0-
07		3689 X	3571	-0-	-118 B	-0-	3567	2	4	9	Y	-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	2			Y	-0-
*09		3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	2			Y	-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
04		1303 X	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-
05		341 X	141	-0-	-200 B	-0-	141	2			N	-0-
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-

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 INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE	
04	23460 X	22041 -0-	-1419 B	-0-	17	1	22023	3	Y	1	1	8	-0-		
05	24056 X	22012 -0-	-2044 B	-0-	24	1	21988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	23160 X	21329 -0-	-1831 B	-0-	39	1	21290	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	23870 X	20225 -0-	-3645 B	-0-	89	1	20135	3	Y	1	1	8	-0-		
08	23405 X	21833 -0-	-1572 B	-0-	119	1	21714	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	22050 X	20609 -0-	-1441 B	-0-	92	1	20516	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
04	50103 X	50103 -0-	-0- B	-0-	38	1	50065	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	50370 X	50370 -0-	-0- B	-0-	56	1	50314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	50100 X	49332 -0-	-768 B	-0-	90	1	49242	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	51770 X	50265 -0-	-1505 B	-0-	221	1	50044	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	51770 X	48983 -0-	-2787 B	-0-	267	1	48716	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	50100 X	46572 -0-	-3528 B	-0-	209	1	46363	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
					1	9									
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371										COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8692	PERF. 8517	- 13415
04	24840 X	23734 -0-	-1106 B	-0-	18	1	23716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	24242 X	22869 -0-	-1373 B	-0-	25	1	22844	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	24420 X	22051 -0-	-2369 B	-0-	40	1	22011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	25234 X	23447 -0-	-1787 B	-0-	103	1	23344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	25234 X	21491 -0-	-3743 B	-0-	117	1	21373	3	Y	1	1	8	-0-		
09	23730 X	21923 -0-	-1807 B	-0-	98	1	21825	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
					1	9									
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378										COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10374	- 13583
04	18300 X	11638 -0-	-6662 B	-0-	9	1	11629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	15004 X	11963 -0-	-3041 B	-0-	13	1	11950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	13890 X	12204 -0-	-1686 B	-0-	22	1	12182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	12524 X	10275 -0-	-2249 B	-0-	45	1	10230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	12028 X	8810 -0-	-3218 B	-0-	48	1	8762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	12210 X	11854 -0-	-356 B	-0-	53	1	11801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
					1	9									
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442										COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10638	- 15000
04	20760 X	14302 -0-	-6458 B	-0-	11	1	14291	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	18672 X	18672 -0-	-0- B	-0-	21	1	18651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	17547 X	17547 -0-	-0- B	-0-	32	1	17515	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	17562 X	17562 -0-	-0- B	-0-	77	1	17485	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	18662 X	16784 -0-	-1878 B	-0-	91	1	16693	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	18060 X	16016 -0-	-2044 B	-0-	72	1	15944	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
					1	9									
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443										COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10878	PERF.10793	- 15045
04	31466 X	31466 -0-	-0- B	-0-	24	1	31442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	25957 X	25957 -0-	-0- B	-0-	29	1	25928	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	26643 X	26643 -0-	-0- B	-0-	48	1	26595	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	32519 X	25625 -0-	-6894 B	-0-	113	1	25512	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	32519 X	23498 -0-	-9021 B	-0-	128	1	23370	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	31470 X	21547 -0-	-9923 B	-0-	97	1	21450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	260595	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11313	- 16654			
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
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FASKEN-STATE A2706 GU		WELL #:		3H	RRCID ->	260671	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10083	PERF. 9718	- 14251			
04	20580	X	17103	-0-	-3477	B	-0-	13	1	17090	3	N	-0-		-0-
05	22878	X	17444	-0-	-5434	B	-0-	19	1	17425	3	N	-0-		-0-
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-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		1H	RRCID ->	261082	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10558	- 15525			
04	31800	X	27509	-0-	-4291	B	-0-	21	1	27488	3	Y	-0-		-0-
05	30845	X	26968	-0-	-3877	B	-0-	30	1	26938	3	Y	-0-		-0-
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-

STEWART TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396	- 15778			
04	15990	X	14884	-0-	-1106	B	-0-	11	1	14872	3	Y	1	1	8
05	16585	X	15021	-0-	-1564	B	-0-	17	1	15004	3	Y	-0-		-0-
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
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

ML MARTIN-STATE A2803		WELL #:		1H	RRCID ->	261084	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10099	- 14958			
04	17040	X	14199	-0-	-2841	B	-0-	11	1	14188	3	N	-0-		-0-
05	22514	X	22514	-0-	-0-	B	-0-	25	1	22489	3	N	-0-		-0-
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-

LONG, J. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11116	- 16074			
04	34980	X	30488	-0-	-4492	B	-0-	23	1	30465	3	Y	-0-		-0-
05	36146	X	21815	-0-	-14331	B	-0-	24	1	21791	3	Y	-0-		-0-
06	32828	X	32828	-0-	-0-	B	-0-	60	1	32748	3	Y	18	18	8
07	32643	X	32196	-0-	-447	B	-0-	142	1	32053	3	Y	1	1	8
08	32395	X	31432	-0-	-963	B	-0-	171	1	31261	3	Y	-0-		-0-
09	32820	X	29546	-0-	-3274	B	-0-	133	1	29412	3	Y	1	1	8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
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		20580 X	19251	-0-	-1329 B	-0-	2896 1	16355 3	N	-0-			-0-
05		21266 X	19525	-0-	-1741 B	-0-	3159 1	16366 3	N	-0-			-0-
06		20580 X	18491	-0-	-2089 B	-0-	1602 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-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403													
04		27570 X	19180	-0-	-8390 B	-0-	19180 2		Y	-0-			-0-
05		28489 X	17344	-0-	-11145 B	-0-	17344 2		Y	-0-			-0-
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-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751													
04		26760 X	19557	-0-	-7203 B	-0-	15 1	19542 3	N	-0-			-0-
05		24490 X	18790	-0-	-5700 B	-0-	21 1	18769 3	N	-0-			-0-
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-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392													
04		16830 X	14724	-0-	-2106 B	-0-	525 1	14196 3	N	3			23
							3 9						
05		17391 X	14812	-0-	-2579 B	-0-	561 1	14251 3	N	-0-			23
06		15960 X	13897	-0-	-2063 B	-0-	509 1	13380 3	N	7			30
							8 9						
07		15872 X	14225	-0-	-1647 B	-0-	412 1	13802 3	N	10	19 1	1 8	20
							11 9						
08		15345 X	14248	-0-	-1097 B	-0-	408 1	13840 3	N	-0-			20
09		14730 X	12972	-0-	-1758 B	-0-	550 1	12420 3	N	2	2 8		20
							2 9						

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466													
04		18600 X	12953	-0-	-5647 B	-0-	10 1	12943 3	Y	-0-			-0-
05		16368 X	12153	-0-	-4215 B	-0-	13 1	12140 3	Y	-0-			-0-
06		14880 X	14228	-0-	-652 B	-0-	26 1	14202 3	Y	-0-			-0-
07		14973 X	13016	-0-	-1957 B	-0-	57 1	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-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205													
04		10590 X	8776	-0-	-1814 B	-0-	7 1	8769 3	Y	-0-			-0-
05		10943 X	8495	-0-	-2448 B	-0-	9 1	8486 3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
04	18300 X	14204	-0-	-4096 B	-0-		11 1	14193 3	N		-0-		-0-
05	17174 X	14516	-0-	-2658 B	-0-		16 1	14500 3	N		-0-		-0-
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-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
04	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-		1 1	1648 3	Y		-0-		-0-
05	1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-		2 1	1556 3	Y		-0-		-0-
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						

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
04	13140 X	11498	-0-	-1642 B	-0-		9 1	11489 3	Y		-0-		-0-
05	12896 X	11882	-0-	-1014 B	-0-		13 1	11869 3	Y		-0-		-0-
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-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
04	8430 X	7869	-0-	-561 B	-0-		6 1	7863 3	N		-0-		-0-
05	8996 X	8996	-0-	-0- B	-0-		10 1	8986 3	N		-0-		-0-
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-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
04	14340 X	10584	-0-	-3756 B	-0-		8 1	10576 3	N		-0-		-0-
05	14167 X	11579	-0-	-2588 B	-0-		13 1	11566 3	N		-0-		-0-
06	13080 X	12959	-0-	-121 B	-0-		24 1	12935 3	N		-0-		-0-
07	13516 X	12352	-0-	-1164 B	-0-		54 1	12298 3	N		-0-		-0-
08	12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-		65 1	11955 3	N		-0-		-0-
09	12960 X	12845	-0-	-115 B	-0-		58 1	12787 3	N		-0-		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095													
04	11220 X	7029	-0-	-4191 B	-0-		208 1	6820 3	Y		1	1 8	-0-
							1 9						
05	11594 X	7750	-0-	-3844 B	-0-		336 1	7414 3	Y		-0-		-0-
06	8010 X	7091	-0-	-919 B	-0-		376 1	6714 3	Y		1		1
							1 9						
07	7424 X	7424	-0-	-0- B	-0-		375 1	7045 3	Y		4	4 8	1
							4 9						
08	7750 X	7184	-0-	-566 B	-0-		214 1	6967 3	Y		3	1 1	3 8
							3 9						
09	7500 X	6162	-0-	-1338 B	-0-		505 1	5653 3	Y		4	4 8	-0-
							4 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M		
04		10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	8	1	10088	3	N		-0-	-0-
05		10246 X	10246	-0-	-0- B	-0-	11	1	10235	3	N		-0-	-0-
06		9359 X	9359	-0-	-0- B	-0-	17	1	9342	3	N		-0-	-0-
07		10354 X	8399	-0-	-1955 B	-0-	37	1	8362	3	N		-0-	-0-
08		10354 X	7913	-0-	-2441 B	-0-	43	1	7868	3	N		2	2 8 -0-
							2	9						
09		10020 X	7911	-0-	-2109 B	-0-	35	1	7875	3	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														
04		15120 X	9654	-0-	-5466 B	-0-	7	1	9647	3	N		-0-	-0-
05		12679 X	9732	-0-	-2947 B	-0-	11	1	9721	3	N		-0-	-0-
06		11700 X	9550	-0-	-2150 B	-0-	17	1	9533	3	N		-0-	-0-
07		11129 X	9893	-0-	-1236 B	-0-	44	1	9849	3	N		-0-	-0-
08		9988 X	9988	-0-	-0- B	-0-	54	1	9934	3	N		-0-	-0-
09		9660 X	9468	-0-	-192 B	-0-	42	1	9426	3	N		-0-	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
04		3540 X	3513	-0-	-27 B	-0-	32	1	3452	3	Y		26	22 1 1 8 12
							29	9						
05		3658 X	3480	-0-	-178 B	-0-	45	1	3435	3	Y		-0-	12
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						

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559														
04		12720 X	10084	-0-	-2636 B	-0-	9922	2	162	9	N		147	54 1 1 8 125
05		10850 X	10229	-0-	-621 B	-0-	10085	2	144	9	N		131	211 1 45
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GALVAN RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 265084		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406		
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
04	7500 X	3847	-0-	-3653 B	-0-	3	1	3844	3	N	-0-
05	7750 X	6363	-0-	-1387 B	-0-	7	1	6356	3	N	-0-
06	7140 X	4792	-0-	-2348 B	-0-	9	1	4783	3	N	-0-
07	7378 X	5111	-0-	-2267 B	-0-	22	1	5089	3	N	-0-
08	6510 X	4401	-0-	-2109 B	-0-	24	1	4377	3	Y	-0-
09	6150 X	4420	-0-	-1730 B	-0-	20	1	4399	3	Y	-0-
						1	9				

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #: 5H		RRCID -> 265085		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576		
04	7350 X	6899	-0-	-451 B	-0-	5	1	6894	3	N	-0-
05	7595 X	6962	-0-	-633 B	-0-	8	1	6954	3	N	-0-
06	7200 X	6933	-0-	-267 B	-0-	13	1	6920	3	N	-0-
07	7347 X	6804	-0-	-543 B	-0-	30	1	6774	3	N	-0-
08	7347 X	6802	-0-	-545 B	-0-	37	1	6765	3	N	-0-
*09	6958 X	6958	-0-	-0- B	-0-	31	1	6927	3	N	-0-

BRISCOE RANCH 1141		WELL #: 13H		RRCID -> 265422		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137		
04	7530 X	6578	-0-	-952 B	-0-	5	1	6573	3	N	-0-
05	7657 X	5783	-0-	-1874 B	-0-	6	1	5777	3	N	-0-
06	7410 X	6747	-0-	-663 B	-0-	12	1	6735	3	N	-0-
07	7006 X	5949	-0-	-1057 B	-0-	26	1	5923	3	N	-0-
08	7145 X	7145	-0-	-0- B	-0-	39	1	7106	3	N	-0-
09	6750 X	6270	-0-	-480 B	-0-	28	1	6242	3	N	-0-

PALAFOX 1034		WELL #: 14H		RRCID -> 266243		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232		
04	12335 X	12335	-0-	-0- B	-0-	9	1	12326	3	N	-0-
05	12605 X	12605	-0-	-0- B	-0-	14	1	12591	3	N	-0-
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-

HACHAR 1476		WELL #: 18H		RRCID -> 266440		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226		
04	12570 X	12012	-0-	-558 B	-0-	9	1	12003	3	N	-0-
05	13144 X	11619	-0-	-1525 B	-0-	13	1	11606	3	N	-0-
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	-0-
						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	-0-
						1	9				

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266730		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685		
04	14700 X	12019	-0-	-2681 B	-0-	9	1	12010	3	Y	-0-
05	13733 X	11563	-0-	-2170 B	-0-	13	1	11550	3	Y	-0-
06	12690 X	10928	-0-	-1762 B	-0-	20	1	10907	3	Y	-0-
						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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
M O	ALLOW 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
04	5820 X	4695	-0-	-1125 B	-0-	4	1	4691	3	N	-0-			-0-
05	5735 X	4417	-0-	-1318 B	-0-	5	1	4412	3	N	-0-			-0-
06	5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	9	1	5009	3	N	1	1 8		-0-
07	5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	22	1	5084	3	N	-0-			-0-
08	4867 X	4673	-0-	-194 B	-0-	25	1	4648	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	4598	-0-	-412 B	-0-	21	1	4577	3	N	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
04	4590 X	3507	-0-	-1083 B	-0-	102	1	3337	3	Y	62	49 1		66
05	4743 X	3089	-0-	-1654 B	-0-	129	1	2857	3	Y	94	91 1		69
06	4590 X	3272	-0-	-1318 B	-0-	173	1	3091	3	Y	7			76
07	3658 X	3054	-0-	-604 B	-0-	154	1	2900	3	Y	-0-			76
08	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	115	1	3732	3	Y	-0-	76 1		-0-
*09	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	290	1	3251	3	Y	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
04	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	167	1	5489	3	Y	3	4 1		1
05	5549 X	5428	-0-	-121 B	-0-	235	1	5189	3	Y	4	5 1		-0-
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	3	2 1		3
*09	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	521	1	5833	3	Y	3			6

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
04	20700 X	18009	-0-	-2691 B	-0-	166	1	17826	3	N	15	36 1	1 8	33
05	21390 X	18216	-0-	-3174 B	-0-	233	1	17957	3	N	24			57
06	19680 X	17230	-0-	-2450 B	-0-	143	1	17065	3	N	20	50 1		27
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH	11157	PERF.11582 - 15310
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	
04		13350 X	832	-0-	-12518 B	-0-	6 1	826 2	N	-0-			-0-	
05		7347 X	1588	-0-	-5759 B	-0-	10 1	1578 2	N	-0-			-0-	
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-	
							1 9							
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012												TOTAL DEPTH	11139	PERF.11261 - 15406
04		16260 X	14209	-0-	-2051 B	-0-	102 1	14106 2	N	1	1 8		-0-	
							1 9							
05		15407 X	12389	-0-	-3018 B	-0-	83 1	12306 2	N	-0-			-0-	
06		14760 X	10649	-0-	-4111 B	-0-	68 1	10580 2	N	1	1 8		-0-	
							1 9							
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-	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011												TOTAL DEPTH	10538	PERF.10760 - 15498
04		8370 X	5856	-0-	-2514 B	-0-	4 1	5852 3	Y	-0-			-0-	
05		6851 X	5572	-0-	-1279 B	-0-	6 1	5566 3	Y	-0-			-0-	
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-	
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012												TOTAL DEPTH	10735	PERF.10318 - 10556
04		270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
05		186 N	63	-0-	-123 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-	
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-	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012												TOTAL DEPTH	10569	PERF.10202 - 15340
04		11790 X	8200	-0-	-3590 B	-0-	6 1	8194 3	N	-0-			-0-	
05		9610 X	8320	-0-	-1290 B	-0-	9 1	8311 3	N	-0-			-0-	
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-	
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012												TOTAL DEPTH	11933	PERF.12200 - 15263
04		12090 X	10632	-0-	-1458 B	-0-	8 1	10624 3	N	-0-			1	
05		12214 X	10727	-0-	-1487 B	-0-	12 1	10715 3	N	-0-			1	
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	
							1 9							
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		-0-	
							1 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	45360 X	40017	-0-	-5343 B	-0-	395	1	39622	3	Y	-0-			-0-
*12	43710 X	39378	-0-	-4332 B	-0-	39378	3			Y	-0-			-0-
*01	43524 X	37698	-0-	-5826 B	-0-	37698	3			Y	-0-			-0-
*02	39788 X	34892	-0-	-4896 B	-0-	34892	3			Y	-0-			-0-
*03	41385 X	38691	-0-	-2694 B	-0-	38691	3			Y	-0-			-0-
*04	40050 X	35210	-0-	-4840 B	-0-	27	1	35183	3	Y	-0-			-0-
*05	39370 X	34560	-0-	-4810 B	-0-	38	1	34522	3	Y	-0-			-0-
*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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

04	13140 X	11845	-0-	-1295 B	-0-	9	1	11836	3	Y	-0-			1
05	13299 X	11864	-0-	-1435 B	-0-	13	1	11851	3	Y	-0-			1
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-			-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	15450 X	13165	-0-	-2285 B	-0-	13165	2			Y	-0-			-0-
05	15965 X	13331	-0-	-2634 B	-0-	13331	2			Y	-0-			-0-
06	15450 X	12866	-0-	-2584 B	-0-	12866	2			Y	-0-			-0-
07	13671 X	12549	-0-	-1122 B	-0-	12549	2			Y	-0-			-0-
08	13671 X	12815	-0-	-856 B	-0-	12815	2			Y	-0-			-0-
09	13170 X	11930	-0-	-1240 B	-0-	11930	2			Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	13830 X	12479	-0-	-1351 B	-0-	12479	2			Y	-0-			-0-
05	14291 X	11177	-0-	-3114 B	-0-	11177	2			Y	-0-			-0-
06	13830 X	11485	-0-	-2345 B	-0-	11485	2			Y	-0-			-0-
07	13640 X	11598	-0-	-2042 B	-0-	11598	2			Y	-0-			-0-
08	13640 X	11685	-0-	-1955 B	-0-	11685	2			Y	-0-			-0-
09	12480 X	11067	-0-	-1413 B	-0-	11067	2			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

04	13350 X	9915	-0-	-3435 B	-0-	8	1	9907	3	Y	-0-			-0-
05	11346 X	10084	-0-	-1262 B	-0-	11	1	10073	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		17220 X	14215	-0-	-3005 B	-0-	11	1	14204	3	Y	-0-			-0-
05		17794 X	14301	-0-	-3493 B	-0-	16	1	14285	3	Y	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431															
04		12900 X	8639	-0-	-4261 B	-0-	7	1	8632	3	Y	-0-			-0-
05		10943 X	9516	-0-	-1427 B	-0-	11	1	9505	3	Y	-0-			-0-
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-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123															
04		10710 X	7736	-0-	-2974 B	-0-	6	1	7730	3	Y	-0-			-0-
05		11067 X	7241	-0-	-3826 B	-0-	8	1	7233	3	Y	-0-			-0-
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-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831															
04		25260 X	17745	-0-	-7515 B	-0-	14	1	17730	3	Y	1	1 8		-0-
05		21824 X	18177	-0-	-3647 B	-0-	20	1	18157	3	Y	-0-			-0-
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-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886															
04		13320 X	12002	-0-	-1318 B	-0-	9	1	11993	3	Y	-0-			-0-
05		11885 X	11885	-0-	-0- B	-0-	13	1	11872	3	Y	-0-			-0-
06		12030 X	11341	-0-	-689 B	-0-	21	1	11320	3	Y	-0-			-0-
07		13405 X	13405	-0-	-0- B	-0-	59	1	13346	3	Y	-0-			-0-
08		14163 X	14163	-0-	-0- B	-0-	77	1	14086	3	Y	-0-			-0-
*09		12608 X	12608	-0-	-0- B	-0-	57	1	12551	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510															
04		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6129	2			Y	-0-			-0-
05		6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2			Y	-0-			-0-
06		6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737	2			Y	-0-			-0-
07		7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2			Y	-0-			-0-
08		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2			Y	-0-			-0-
*09		6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
FASKEN STATE A2758													WELL #: 9H RRCID -> 269597		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10171 - 16053	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04		21120 X	13651	-0-	-7469 B	-0-	10	1	13641	3	Y	-0-		-0-						
05		17577 X	12262	-0-	-5315 B	-0-	14	1	12248	3	Y	-0-		-0-						
06		16380 X	11311	-0-	-5069 B	-0-	21	1	11290	3	Y	-0-		-0-						
07		15903 X	12133	-0-	-3770 B	-0-	53	1	12080	3	Y	-0-		-0-						
08		14911 X	12594	-0-	-2317 B	-0-	69	1	12525	3	Y	-0-		-0-						
*09		15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	69	1	15319	3	Y	-0-		-0-						

FASKEN-STATE A2756													WELL #: 8HR RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10099 - 14767	
04		17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	13	1	16998	3	Y	-0-		-0-						
05		17202 X	17202	-0-	-0- B	-0-	19	1	17183	3	Y	-0-		-0-						
06		17519 X	17519	-0-	-0- B	-0-	32	1	17487	3	Y	-0-		-0-						
07		19386 X	19386	-0-	-0- B	-0-	85	1	19301	3	Y	-0-		-0-						
08		19806 X	19806	-0-	-0- B	-0-	108	1	19698	3	Y	-0-		-0-						
*09		18149 X	18149	-0-	-0- B	-0-	81	1	18068	3	Y	-0-		-0-						

MARTIN FAMILY													WELL #: 4H RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 9949		PERF.10627 - 15424	
04		12990 X	12889	-0-	-101 B	-0-	381	1	12474	3	Y	31	28	43						
							34	9												
05		13423 X	11775	-0-	-1648 B	-0-	508	1	11205	3	Y	56	54	45						
							62	9												
06		12300 X	9349	-0-	-2951 B	-0-	495	1	8842	3	Y	11		56						
							12	9												
07		13330 X	13283	-0-	-47 B	-0-	669	1	12589	3	Y	23		79						
							25	9												
08		13330 X	8898	-0-	-4432 B	-0-	265	1	8629	3	Y	4	19	64						
							4	9												
09		12900 X	9453	-0-	-3447 B	-0-	775	1	8676	3	Y	2		66						
							2	9												

PALAFOX STATE A2757													WELL #: 55H RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10063 - 16271	
04		32160 X	23785	-0-	-8375 B	-0-	18	1	23767	3	Y	-0-		-0-						
05		30163 X	25069	-0-	-5094 B	-0-	28	1	25041	3	Y	-0-		-0-						
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-						

PALAFOX STATE A2715													WELL #: 50H RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10276 - 15065	
04		20640 X	18113	-0-	-2527 B	-0-	14	1	18099	3	Y	-0-		-0-						
05		21328 X	18452	-0-	-2876 B	-0-	20	1	18432	3	Y	-0-		-0-						
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-						

PALAFOX STATE A2757													WELL #: 56H RRCID -> 269760		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9666		PERF.10157 - 14798	
04		37950 X	32434	-0-	-5516 B	-0-	25	1	32409	3	N	-0-		-0-						
05		36890 X	33711	-0-	-3179 B	-0-	37	1	33674	3	N	-0-		-0-						
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-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012													TOTAL DEPTH	10116	PERF.10555	- 16160
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		
04		23550 X	17104	-0-	-6446 B	-0-	13 1	17091 3	N		-0-			-0-		
05		24335 X	18227	-0-	-6108 B	-0-	20 1	18207 3	N		-0-			-0-		
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-		

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	9836	PERF.10153	- 14387
04		18540 X	14876	-0-	-3664 B	-0-	11 1	14865 3	Y		-0-			-0-		
05		18011 X	15389	-0-	-2622 B	-0-	17 1	15372 3	Y		-0-			-0-		
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-		

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012													TOTAL DEPTH	10898	PERF.11269	- 17882
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2			N	-0-			-0-		
08		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 2			N	-0-			-0-		
*09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	1 1	212 2		N	-0-			-0-		

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012													TOTAL DEPTH	10231	PERF.10870	- 14650
04		20564 X	20564	-0-	-0- B	-0-	16 1	20548 3	Y		-0-			-0-		
05		20615 X	18451	-0-	-2164 B	-0-	20 1	18431 3	Y		-0-			-0-		
06		21120 X	18624	-0-	-2496 B	-0-	34 1	18590 3	Y		-0-			-0-		
07		21824 X	19652	-0-	-2172 B	-0-	86 1	19566 3	Y		-0-			-0-		
08		21824 X	18174	-0-	-3650 B	-0-	99 1	18075 3	Y		-0-			-0-		
09		20550 X	17367	-0-	-3183 B	-0-	78 1	17289 3	Y		-0-			-0-		

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012													TOTAL DEPTH	11348	PERF.11737	- 16731
04		36690 X	29272	-0-	-7418 B	-0-	211 1	29060 2	N		1	1 8		1		
							1 9									
05		33356 X	27644	-0-	-5712 B	-0-	185 1	27459 2	N		-0-			1		
06		29400 X	17656	-0-	-11744 B	-0-	113 1	17543 2	N		-0-			1		
07		30256 X	15232	-0-	-15024 B	-0-	15230 2	2 9	N		-2	2 8		1		
08		30445 X	30445	-0-	-0- B	-0-	30445 2		N		-0-			1		
09		29280 X	25637	-0-	-3643 B	-0-	139 1	25494 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
04		23760 X	19912	-0-	-3848 B	-0-	15 1	19897 3	N		-0-			-0-		
05		24552 X	21472	-0-	-3080 B	-0-	24 1	21448 3	N		-0-			-0-		
06		19440 X	14522	-0-	-4918 B	-0-	26 1	14496 3	N		-0-			-0-		
07		20584 X	18736	-0-	-1848 B	-0-	82 1	18654 3	N		-0-			-0-		
08		21483 X	18839	-0-	-2644 B	-0-	103 1	18736 3	N		-0-			-0-		
09		20790 X	17783	-0-	-3007 B	-0-	80 1	17703 3	N		-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14220 X	13262	-0-	-958 B	-0-	1830	1	11432	3	N	-0-			5
05		14818 X	13338	-0-	-1480 B	-0-	1353	1	11985	3	N	-0-			5
06		14340 X	12899	-0-	-1441 B	-0-	1639	1	11260	3	N	-0-			5
07		14818 X	12907	-0-	-1911 B	-0-	1556	1	11351	3	N	-0-			5
08		14043 X	12655	-0-	-1388 B	-0-	1663	1	10992	3	N	-0-			5
09		13260 X	2249	-0-	-11011 B	-0-	370	1	1879	3	N	-0-			5

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039															
04		19710 X	14273	-0-	-5437 B	-0-	11	1	14262	3	N	-0-			-0-
05		21514 X	21171	-0-	-343 B	-0-	23	1	21148	3	N	-0-			-0-
06		21000 X	17505	-0-	-3495 B	-0-	32	1	17473	3	N	-0-			-0-
07		21700 X	17308	-0-	-4392 B	-0-	76	1	17232	3	N	-0-			-0-
08		21700 X	17007	-0-	-4693 B	-0-	93	1	16914	3	N	-0-			-0-
09		20490 X	15967	-0-	-4523 B	-0-	72	1	15895	3	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296															
04		12720 X	9795	-0-	-2925 B	-0-	8	1	9787	3	Y	-0-			-0-
05		11594 X	9820	-0-	-1774 B	-0-	11	1	9809	3	Y	-0-			-0-
06		11010 X	9332	-0-	-1678 B	-0-	17	1	9315	3	Y	-0-			-0-
07		11377 X	10307	-0-	-1070 B	-0-	45	1	10262	3	Y	-0-			-0-
08		10974 X	10291	-0-	-683 B	-0-	56	1	10235	3	Y	-0-			-0-
09		9810 X	9288	-0-	-522 B	-0-	42	1	9246	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117															
04		22260 X	15892	-0-	-6368 B	-0-	12	1	15880	3	N	-0-			-0-
05		23002 X	16484	-0-	-6518 B	-0-	18	1	16466	3	N	-0-			-0-
06		22260 X	15177	-0-	-7083 B	-0-	28	1	15149	3	N	-0-			-0-
07		18042 X	16180	-0-	-1862 B	-0-	71	1	16109	3	N	-0-			-0-
08		16895 X	15516	-0-	-1379 B	-0-	84	1	15432	3	N	-0-			-0-
09		15960 X	14513	-0-	-1447 B	-0-	65	1	14448	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601															
04		20460 X	18191	-0-	-2269 B	-0-	14	1	18176	3	N	1	1	8	-0-
05		20894 X	18214	-0-	-2680 B	-0-	20	1	18194	3	N	-0-			-0-
06		19170 X	17223	-0-	-1947 B	-0-	31	1	17191	3	N	1	1	8	-0-
07		19313 X	17494	-0-	-1819 B	-0-	77	1	17416	3	N	1	1	8	-0-
08		18848 X	17146	-0-	-1702 B	-0-	93	1	17053	3	N	-0-			-0-
09		18180 X	16175	-0-	-2005 B	-0-	73	1	16102	3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546															
04		34800 X	24694	-0-	-10106 B	-0-	19	1	24675	3	N	-0-			-0-
05		31155 X	24478	-0-	-6677 B	-0-	27	1	24451	3	N	-0-			-0-
06		28530 X	22399	-0-	-6131 B	-0-	41	1	22358	3	N	-0-			-0-
07		27962 X	22581	-0-	-5381 B	-0-	99	1	22482	3	N	-0-			-0-
08		25885 X	22030	-0-	-3855 B	-0-	120	1	21910	3	N	-0-			-0-
09		24690 X	19078	-0-	-5612 B	-0-	86	1	18992	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012														TOTAL DEPTH	10410	PERF.10975	- 14905
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04		25050 X	18255	-0-	-6795 B	-0-	14	1	18241	3	N	-0-		-0-			
05		20119 X	18603	-0-	-1516 B	-0-	21	1	18582	3	N	-0-		-0-			
06		19320 X	17314	-0-	-2006 B	-0-	32	1	17282	3	N	-0-		-0-			
07		19964 X	15805	-0-	-4159 B	-0-	69	1	15736	3	N	-0-		-0-			
08		18879 X	15967	-0-	-2912 B	-0-	87	1	15880	3	N	-0-		-0-			
09		18270 X	15055	-0-	-3215 B	-0-	68	1	14987	3	N	-0-		-0-			

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016														TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508	- 14658
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-			
05		24688 X	24688	-0-	-0- B	-0-	27	1	24661	3	N	-0-		-0-			
06		28936 X	28936	-0-	-0- B	-0-	53	1	28883	3	N	-0-		-0-			
07		33086 X	33086	-0-	-0- B	-0-	145	1	32941	3	N	-0-		-0-			
08		32388 X	32388	-0-	-0- B	-0-	176	1	32212	3	N	-0-		-0-			
*09		29992 X	29992	-0-	-0- B	-0-	135	1	29857	3	N	-0-		-0-			

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013														TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889	- 14923
04		29040 X	23336	-0-	-5704 B	-0-	23246	2	90	9	Y	82	52	1	67		
05		30008 X	25451	-0-	-4557 B	-0-	25387	2	64	9	Y	58	107	1	18		
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	29		
08		25451 X	22363	-0-	-3088 B	-0-	22291	2	72	9	Y	65	51	1	26		
09		24630 X	19863	-0-	-4767 B	-0-	19811	2	52	9	Y	47	44	1	19		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013														TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9843	- 16084
04		20460 X	11249	-0-	-9211 B	-0-	9	1	11240	3	Y	-0-		-0-			
05		25524 X	25524	-0-	-0- B	-0-	28	1	25496	3	Y	-0-		-0-			
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-			

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013														TOTAL DEPTH	10310	PERF.10600	- 14725
04		79050 X	71264	-0-	-7786 B	-0-	55	1	71208	3	N	1	1	8	-0-		
05		81685 X	71429	-0-	-10256 B	-0-	79	1	71350	3	N	-0-		-0-			
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-		

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014														TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9728	- 14138
04		61260 X	51798	-0-	-9462 B	-0-	51798	2			Y	-0-		1			
05		63302 X	41072	-0-	-22230 B	-0-	41072	2			Y	-0-		1			
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			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		85260 X	71694	-0-	-13566 B	-0-	55 1	71639 3	Y	-0-			-0-
05		88102 X	72703	-0-	-15399 B	-0-	80 1	72623 3	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808													
04		112770 X	96674	-0-	-16096 B	-0-	74 1	96600 3	Y	-0-			-0-
05		116529 X	97599	-0-	-18930 B	-0-	108 1	97491 3	Y	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200													
04		101130 X	84611	-0-	-16519 B	-0-	65 1	84546 3	Y	-0-			-0-
05		104501 X	84666	-0-	-19835 B	-0-	94 1	84572 3	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701													
04		41010 X	-0-	-0-	-41010 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		41633 X	8	-0-	-41625 B	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014													
04		28620 X	22632	-0-	-5988 B	-0-	163 1	22468 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		27900 X	16711	-0-	-11189 B	-0-	112 1	16599 2	Y	-0-			-0-
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						

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893													
04		69480 X	66088	-0-	-3392 B	-0-	51 1	66037 3	Y	-0-			-0-
05		72695 X	66317	-0-	-6378 B	-0-	73 1	66244 3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 26H		RRCID -> 275488		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 9916 - 14826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	127770	X	98285	-0-	-29485	B	75	1	98210	3	Y	-0-
05	132029	X	99037	-0-	-32992	B	109	1	98928	3	Y	-0-
06	118860	X	91415	-0-	-27445	B	166	1	91249	3	Y	-0-
07	115599	X	93775	-0-	-21824	B	412	1	93363	3	Y	-0-
08	109802	X	90870	-0-	-18932	B	495	1	90375	3	Y	-0-
09	98280	X	81495	-0-	-16785	B	366	1	81129	3	Y	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #: 4H		RRCID -> 275672		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10703 - 14900		
04	105150	X	65208	-0-	-39942	B	50	1	65158	3	N	-0-
05	108655	X	65550	-0-	-43105	B	72	1	65478	3	N	-0-
06	66810	X	62116	-0-	-4694	B	113	1	62003	3	N	-0-
07	69037	X	62810	-0-	-6227	B	276	1	62534	3	N	-0-
08	69037	X	61186	-0-	-7851	B	333	1	60853	3	N	-0-
09	65220	X	58274	-0-	-6946	B	262	1	58012	3	N	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 68H		RRCID -> 275745		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10251 - 15970		
04	130470	X	106864	-0-	-23606	B	82	1	106782	3	Y	-0-
05	134819	X	107003	-0-	-27816	B	118	1	106885	3	Y	-0-
06	120960	X	100229	-0-	-20731	B	182	1	100047	3	Y	-0-
07	119040	X	101106	-0-	-17934	B	444	1	100662	3	Y	-0-
08	114266	X	98263	-0-	-16003	B	535	1	97728	3	Y	-0-
09	106860	X	93028	-0-	-13832	B	418	1	92610	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 24H		RRCID -> 275770		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9542		PERF.10065 - 15035		
04	155310	X	131099	-0-	-24211	B	100	1	130999	3	Y	-0-
05	160487	X	131589	-0-	-28898	B	145	1	131444	3	Y	-0-
06	147480	X	122666	-0-	-24814	B	223	1	122443	3	Y	-0-
07	145421	X	123832	-0-	-21589	B	544	1	123288	3	Y	-0-
08	142104	X	118148	-0-	-23956	B	643	1	117505	3	Y	-0-
09	131100	X	108772	-0-	-22328	B	488	1	108284	3	Y	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 67U		RRCID -> 275798		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9914 - 14720		
04	37650	X	33210	-0-	-4440	B	305	1	32789	3	Y	105
							116	9				65
05	37665	X	33907	-0-	-3758	B	432	1	33355	3	Y	109
							120	9				166
06	35610	X	31812	-0-	-3798	B	264	1	31421	3	Y	115
							127	9				57
07	36115	X	31621	-0-	-4494	B	564	1	30945	3	Y	102
							112	9				118
08	35278	X	30966	-0-	-4312	B	647	1	30206	3	Y	103
							113	9				85
09	33210	X	29562	-0-	-3648	B	513	1	28946	3	Y	94
							103	9				81

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 25H		RRCID -> 275846		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9914 - 14884		
04	153510	X	124068	-0-	-29442	B	95	1	123973	3	Y	-0-
05	158627	X	124307	-0-	-34320	B	137	1	124170	3	Y	-0-
06	139740	X	115492	-0-	-24248	B	210	1	115282	3	Y	-0-
07	137268	X	118129	-0-	-19139	B	519	1	117610	3	Y	-0-
08	132153	X	112387	-0-	-19766	B	612	1	111775	3	Y	-0-
09	124080	X	102874	-0-	-21206	B	462	1	102412	3	Y	-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 A2545		WELL #: 17H		RRCID -> 276060		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9668 - 14625			
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		
04	125760	X	103168	-0-	-22592	B	-0-	79	1	103089	3	Y	-0-
05	129952	X	103387	-0-	-26565	B	-0-	114	1	103273	3	Y	-0-
06	122550	X	95153	-0-	-27397	B	-0-	173	1	94980	3	Y	-0-
07	115599	X	98173	-0-	-17426	B	-0-	431	1	97742	3	Y	-0-
08	110639	X	93224	-0-	-17415	B	-0-	508	1	92716	3	Y	-0-
09	103170	X	93601	-0-	-9569	B	-0-	420	1	93181	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2726 GU		WELL #: 16H		RRCID -> 276327		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9921 - 14655			
04	157890	X	129259	-0-	-28631	B	-0-	99	1	129160	3	Y	-0-
05	163153	X	130167	-0-	-32986	B	-0-	144	1	130023	3	Y	-0-
06	147300	X	121753	-0-	-25547	B	-0-	221	1	121532	3	Y	-0-
07	143003	X	123223	-0-	-19780	B	-0-	542	1	122681	3	Y	-0-
08	139159	X	117011	-0-	-22148	B	-0-	637	1	116374	3	Y	-0-
09	129270	X	110497	-0-	-18773	B	-0-	496	1	110001	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 65H		RRCID -> 276680		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9823		PERF.10232 - 14905			
04	120120	X	96387	-0-	-23733	B	-0-	74	1	96313	3	Y	-0-
05	124124	X	73088	-0-	-51036	B	-0-	81	1	73007	3	Y	-0-
06	111330	X	87555	-0-	-23775	B	-0-	159	1	87396	3	Y	-0-
07	111011	X	77842	-0-	-33169	B	-0-	342	1	77500	3	Y	-0-
08	104687	X	79415	-0-	-25272	B	-0-	432	1	78983	3	Y	-0-
09	96390	X	79732	-0-	-16658	B	-0-	358	1	79374	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 64H		RRCID -> 276687		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9806		PERF.10362 - 14245			
04	100380	X	76209	-0-	-24171	B	-0-	58	1	76151	3	Y	-0-
05	103726	X	76198	-0-	-27528	B	-0-	84	1	76114	3	Y	-0-
06	92730	X	69390	-0-	-23340	B	-0-	126	1	69264	3	Y	-0-
07	89156	X	70127	-0-	-19029	B	-0-	308	1	69819	3	Y	-0-
08	83700	X	67769	-0-	-15931	B	-0-	369	1	67400	3	Y	-0-
09	76200	X	64008	-0-	-12192	B	-0-	287	1	63721	3	Y	-0-

FASKEN STATE 1202		WELL #: 29H		RRCID -> 276696		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 9531 - 13970			
04	54900	X	38154	-0-	-16746	B	-0-	38154	2			N	-0-
05	54095	X	43102	-0-	-10993	B	-0-	43102	2			N	-0-
06	52350	X	39776	-0-	-12574	B	-0-	39776	2			N	-0-
07	43834	X	40296	-0-	-3538	B	-0-	40296	2			N	-0-
08	43834	X	38813	-0-	-5021	B	-0-	38813	2			N	-0-
*09	43710	X	43710	-0-	-0-	B	-0-	43710	2			N	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 62H		RRCID -> 276698		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9735		PERF.10068 - 14300			
04	120450	X	97663	-0-	-22787	B	-0-	75	1	97588	3	Y	-0-
05	124465	X	97730	-0-	-26735	B	-0-	108	1	97622	3	Y	-0-
06	111840	X	90315	-0-	-21525	B	-0-	164	1	90151	3	Y	-0-
07	110050	X	89085	-0-	-20965	B	-0-	392	1	88693	3	Y	-0-
08	104873	X	86311	-0-	-18562	B	-0-	470	1	85841	3	Y	-0-
09	97650	X	81368	-0-	-16282	B	-0-	365	1	81003	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 63H		RRCID -> 276854		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9718		PERF.10154 - 14945			
04	132210	X	107604	-0-	-24606	B	-0-	82	1	107522	3	Y	-0-
05	136617	X	107704	-0-	-28913	B	-0-	119	1	107585	3	Y	-0-
06	124620	X	99930	-0-	-24690	B	-0-	182	1	99748	3	Y	-0-
07	121737	X	98711	-0-	-23026	B	-0-	434	1	98277	3	Y	-0-
08	116622	X	92115	-0-	-24507	B	-0-	502	1	91613	3	Y	-0-
09	107610	X	88960	-0-	-18650	B	-0-	399	1	88561	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
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	
04	78900 X	64410	-0-	-14490 B	-0-	49 1	64360 3	N	1	1 8	-0-	
05	78275 X	64712	-0-	-13563 B	-0-	72 1	64640 3	N	-0-		-0-	
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	1 8	-0-	
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	2 8	-0-	
						2 9						

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715												
04	99300 X	81150	-0-	-18150 B	-0-	62 1	81086 3	Y	2	2 8	-0-	
05	97743 X	80904	-0-	-16839 B	-0-	89 1	80815 3	Y	-0-		-0-	
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-	
						1 9						

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935												
04	74670 X	61149	-0-	-13521 B	-0-	47 1	61102 3	Y	-0-		-0-	
05	74803 X	61080	-0-	-13723 B	-0-	68 1	61012 3	Y	-0-		-0-	
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-	

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
04	56100 X	46128	-0-	-9972 B	-0-	332 1	45785 2	N	10	44 1	1 8	15
05	54963 X	46078	-0-	-8885 B	-0-	308 1	45770 2	N	-0-			15
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
						2 9						

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
04	188550 X	53355	-0-	-135195 B	-0-	41 1	53314 3	Y	-0-			-0-
05	70990 X	53526	-0-	-17464 B	-0-	59 1	53467 3	Y	-0-			-0-
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-

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 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
04		73410 X	61569	-0-	-11841	B	-0-		563	1	60574	3	Y	393	392	1	6	8	52
									432	9									
05		71517 X	61605	-0-	-9912	B	-0-		783	1	60451	3	Y	337	261	1			128
									371	9									
06		69210 X	55528	-0-	-13682	B	-0-		461	1	54797	3	Y	245	283	1			90
									270	9									
07		68572 X	55381	-0-	-13191	B	-0-		984	1	53999	3	Y	362	381	1	9	8	62
									398	9									
08		66712 X	54754	-0-	-11958	B	-0-		1141	1	53281	3	Y	302	232	1	8	8	124
									332	9									
09		61560 X	51941	-0-	-9619	B	-0-		899	1	50706	3	Y	305	356	1	5	8	68
									336	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645																			
04		114295 X	114295	-0-	-0-	B	-0-		87	1	114208	3	N	-0-					-0-
05		134968 X	134968	-0-	-0-	B	-0-		149	1	134819	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865																			
04		147690 X	73882	-0-	-73808	B	-0-		57	1	73825	3	Y	-0-					-0-
05		152613 X	120554	-0-	-32059	B	-0-		133	1	120421	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100																			
04		166680 X	22323	-0-	-144357	B	-0-		17	1	22306	3	Y	-0-					-0-
05		172236 X	20142	-0-	-152094	B	-0-		22	1	20120	3	Y	-0-					-0-
06		149160 X	69561	-0-	-79599	B	-0-		127	1	69433	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07		145235 X	63547	-0-	-81688	B	-0-		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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515																			
04		135210 X	61105	-0-	-74105	B	-0-		47	1	61054	3	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
05		139717 X	108378	-0-	-31339	B	-0-		120	1	108258	3	Y	-0-					-0-
06		119100 X	94413	-0-	-24687	B	-0-		171	1	94031	3	Y	192	192	8			-0-
									211	9									
07		114762 X	93767	-0-	-20995	B	-0-		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-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845																			
04		196500 X	178371	-0-	-18129	B	-0-		136	1	178235	3	N	-0-					-0-
05		203050 X	181480	-0-	-21570	B	-0-		201	1	181279	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315															
04	141750	X	108792	-0-	-32958	B	-0-	83	1	108709	3	Y	-0-		-0-
05	146475	X	109190	-0-	-37285	B	-0-	121	1	109069	3	Y	-0-		-0-
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-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065															
04	120270	X	93283	-0-	-26987	B	-0-	71	1	93212	3	Y	-0-		-0-
05	124279	X	92900	-0-	-31379	B	-0-	103	1	92797	3	Y	-0-		-0-
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-

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	97770 X	81954	-0-	-15816 B	-0-	590	1	81364	2	N	-0-			-0-
05	96348 X	81094	-0-	-15254 B	-0-	542	1	80552	2	N	-0-			-0-
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							-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-
						376	1	68785	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														
04	77778 X	77778	-0-	-0- B	-0-	560	1	77218	2	N	-0-			-0-
05	77148 X	77148	-0-	-0- B	-0-	515	1	76633	2	N	-0-			-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
04	281280 X	131079	-0-	-150201 B	-0-	100	1	130977	3	N	2	2 8		-0-
05	145948 X	130553	-0-	-15395 B	-0-	144	1	130409	3	N	-0-			-0-
06	140580 X	119013	-0-	-21567 B	-0-	216	1	118779	3	N	16	16 8		-0-
07	145266 X	117202	-0-	-28064 B	-0-	18	9							-0-
08	145266 X	104210	-0-	-41056 B	-0-	515	1	116684	3	N	3	3 8		-0-
09	131070 X	98188	-0-	-32882 B	-0-	3	9							-0-
						567	1	103641	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							-0-
						441	1	97745	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							-0-
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
04	14B2 EXT	146753	-0-	146753 B	255166	112	1	146641	3	Y	-0-			-0-
05	398971 X	143805	-0-	-255166 B	-0-	159	1	143646	3	Y	-0-			-0-
06	170670 X	124707	-0-	-45963 B	-0-	226	1	124222	3	Y	235	235 8		-0-
07	151652 X	131019	-0-	-20633 B	-0-	259	9							-0-
08	151652 X	122445	-0-	-29207 B	-0-	576	1	130443	3	Y	-0-			-0-
09	146760 X	111951	-0-	-34809 B	-0-	667	1	121778	3	Y	-0-			-0-
						502	1	111449	3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
04	14B2 EXT	133432	-0-	133432 B	276746	102	1	133330	3	Y	-0-			-0-
05	399200 X	122454	-0-	-276746 B	-0-	135	1	122319	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	6H	RRCID ->	279203	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10464 - 15445
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	
04	219480 X	164152	-0-	-55328 B	-0-	126 1	164026 3	N	-0-	-0-	
05	226796 X	170626	-0-	-56170 B	-0-	189 1	170437 3	N	-0-	-0-	
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-	

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10519 - 15265
04	151800 X	150005	-0-	-1795 B	-0-	115 1	149890 3	N	-0-	-0-	
05	158183 X	158183	-0-	-0- B	-0-	175 1	158008 3	N	-0-	-0-	
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-	

VOLZ STATE A2732		WELL #:	10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	10444 - 15036
04	243210 X	107439	-0-	-135771 B	-0-	989 1	106450 3	N	-0-	-0-	
05	251317 X	104770	-0-	-146547 B	-0-	1340 1	103430 3	N	-0-	-0-	
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-	

LONG, J. S.		WELL #:	15H	RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	11217 - 16251
04	SHUT IN	141201	-0-	141201 B	253653	108 1	141093 3	Y	-0-	-0-	
05	382595 X	128942	-0-	-253653 B	-0-	142 1	128800 3	Y	-0-	-0-	
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-	

LONG, J. S.		WELL #:	14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	11209 - 16109
04	SHUT IN	147489	-0-	147489 B	251203	113 1	147376 3	Y	-0-	-0-	
05	389282 X	138079	-0-	-251203 B	-0-	153 1	137926 3	Y	-0-	-0-	
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-	

LONG, J. S.		WELL #:	13H	RRCID ->	279325	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	11117 - 16023
04	14B2 EXT	143732	-0-	143732 B	239024	110 1	143622 3	Y	-0-	-0-	
05	375155 X	136131	-0-	-239024 B	-0-	150 1	135981 3	Y	-0-	-0-	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		8H	RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	218490	X	135377	-0-	-83113	B	-0-	104	1	135273	3	N	-0-
05	225773	X	139661	-0-	-86112	B	-0-	154	1	139507	3	N	-0-
06	218490	X	131861	-0-	-86629	B	-0-	240	1	131621	3	N	-0-
07	162781	X	132375	-0-	-30406	B	-0-	582	1	131793	3	N	-0-
08	161696	X	127044	-0-	-34652	B	-0-	692	1	126352	3	N	-0-
09	135390	X	118182	-0-	-17208	B	-0-	530	1	117652	3	N	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940	
04	172050	X	126232	-0-	-45818	B	-0-	97	1	126135	3	N	-0-
05	177785	X	117525	-0-	-60260	B	-0-	130	1	117395	3	N	-0-
06	172050	X	105808	-0-	-66242	B	-0-	192	1	105616	3	N	-0-
07	177785	X	103067	-0-	-74718	B	-0-	453	1	102614	3	N	-0-
08	130448	X	94467	-0-	-35981	B	-0-	514	1	93953	3	N	-0-
09	126240	X	86299	-0-	-39941	B	-0-	387	1	85912	3	N	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095	
04	187950	X	140113	-0-	-47837	B	-0-	107	1	140006	3	N	-0-
05	194215	X	135767	-0-	-58448	B	-0-	150	1	135617	3	N	-0-
06	187950	X	124092	-0-	-63858	B	-0-	226	1	123866	3	N	-0-
07	194215	X	121299	-0-	-72916	B	-0-	533	1	120766	3	N	-0-
08	194215	X	115668	-0-	-78547	B	-0-	630	1	115038	3	N	-0-
09	187950	X	106986	-0-	-80964	B	-0-	480	1	106506	3	N	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191	
04	198210	X	129619	-0-	-68591	B	-0-	99	1	129520	3	Y	-0-
05	204817	X	127633	-0-	-77184	B	-0-	141	1	127492	3	Y	-0-
06	198210	X	117231	-0-	-80979	B	-0-	213	1	117018	3	Y	-0-
07	149575	X	115722	-0-	-33853	B	-0-	509	1	115213	3	Y	-0-
08	141112	X	108067	-0-	-33045	B	-0-	588	1	107479	3	Y	-0-
09	129630	X	100079	-0-	-29551	B	-0-	449	1	99630	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:		49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163	
04	203520	X	135268	-0-	-68252	B	-0-	104	1	135164	3	Y	-0-
05	210304	X	132937	-0-	-77367	B	-0-	147	1	132790	3	Y	-0-
06	203520	X	122115	-0-	-81405	B	-0-	222	1	121893	3	Y	-0-
07	149327	X	120126	-0-	-29201	B	-0-	528	1	119598	3	Y	-0-
08	148087	X	114374	-0-	-33713	B	-0-	623	1	113751	3	Y	-0-
09	135270	X	109456	-0-	-25814	B	-0-	491	1	108965	3	Y	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:		14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190	
04	219990	X	142063	-0-	-77927	B	-0-	109	1	141954	3	Y	-0-
05	227323	X	160787	-0-	-66536	B	-0-	178	1	160609	3	Y	-0-
06	219990	X	148294	-0-	-71696	B	-0-	270	1	148024	3	Y	-0-
07	227323	X	145553	-0-	-81770	B	-0-	640	1	144913	3	Y	-0-
08	227323	X	139780	-0-	-87543	B	-0-	761	1	139019	3	Y	-0-
09	155610	X	128882	-0-	-26728	B	-0-	578	1	128304	3	Y	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:		15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225	
04	253980	X	132183	-0-	-121797	B	-0-	101	1	132082	3	Y	-0-
05	262446	X	137684	-0-	-124762	B	-0-	152	1	137532	3	Y	-0-
06	253980	X	143463	-0-	-110517	B	-0-	261	1	143202	3	Y	-0-
07	262446	X	136369	-0-	-126077	B	-0-	599	1	135770	3	Y	-0-
08	262446	X	129694	-0-	-132752	B	-0-	706	1	128988	3	Y	-0-
09	143460	X	115224	-0-	-28236	B	-0-	517	1	114707	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DAMMIER STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	280110 X	152295	-0-	-127815 B	-0-	117 1	152178 3	Y	-0-			-0-
05	289447 X	39905	-0-	-249542 B	-0-	44 1	39861 3	Y	-0-			-0-
06	280110 X	120467	-0-	-159643 B	-0-	219 1	120248 3	Y	-0-			-0-
07	289447 X	155250	-0-	-134197 B	-0-	682 1	154568 3	Y	-0-			-0-
08	148627 X	148627	-0-	-0- B	-0-	809 1	147818 3	Y	-0-			-0-
09	152310 X	137158	-0-	-15152 B	-0-	616 1	136542 3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #:		16H	RRCID ->	279373	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316	- 14930
04	225450 X	119365	-0-	-106085 B	-0-	91 1	119274 3	N	-0-			-0-
05	232965 X	117716	-0-	-115249 B	-0-	130 1	117586 3	N	-0-			-0-
06	225450 X	108529	-0-	-116921 B	-0-	197 1	108332 3	N	-0-			-0-
07	133517 X	108651	-0-	-24866 B	-0-	478 1	108173 3	N	-0-			-0-
08	129704 X	100855	-0-	-28849 B	-0-	549 1	100306 3	N	-0-			-0-
09	119370 X	94029	-0-	-25341 B	-0-	422 1	93607 3	N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		11H	RRCID ->	279377	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883	- 14806
*04	208170 X	142156	-0-	-66014 B	-0-	109 1	142047 3	N	-0-			-0-
*05	215109 X	147404	-0-	-67705 B	-0-	163 1	147241 3	N	-0-			-0-
*06	208170 X	131919	-0-	-76251 B	-0-	240 1	131679 3	N	-0-			-0-
*07	215109 X	126833	-0-	-88276 B	-0-	557 1	126276 3	N	-0-			-0-
*08	215109 X	116258	-0-	-98851 B	-0-	633 1	115625 3	N	-0-			-0-
*09	208170 X	106010	-0-	-102160 B	-0-	476 1	105534 3	N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		13H	RRCID ->	279395	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10755	- 14836
04	0 W	130971	-0-	130971 B	439018	100 1	130871 3	N	-0-			-0-
05	0 W	132846	-0-	132846 B	571864	147 1	132699 3	N	-0-			-0-
06	0 W	118925	-0-	118925 B	690789	216 1	118709 3	N	-0-			-0-
07	0 W	114598	-0-	114598 B	805387	504 1	114094 3	N	-0-			-0-
08	0 W	107104	-0-	107104 B	912491	583 1	106521 3	N	-0-			-0-
09	0 W	97878	-0-	97878 B	1010369	439 1	97439 3	N	-0-			-0-

MEEK RANCH A2885		WELL #:		1H	RRCID ->	279396	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10396	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		82H	RRCID ->	279397	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	10171	PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAMMIER STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
04	162030 X	94006	-0-	-68024 B	-0-	72 1	93934 3	Y	-0-			-0-
05	167431 X	100427	-0-	-67004 B	-0-	111 1	100316 3	Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404										COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10208 - 15179
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		347925 X	102037	-0-	-245888 B	-0-	78 1	101959 3	Y	-0-			-0-		
05		162750 X	95764	-0-	-66986 B	-0-	106 1	95658 3	Y	-0-			-0-		
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-		

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436										COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10706 - 14813
04		0 W	187449	-0-	187449 B	539389	143 1	187306 3	N	-0-			-0-		
05		0 W	196652	-0-	196652 B	736041	217 1	196435 3	N	-0-			-0-		
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-		

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443										COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	13149 - 19455
04		202706 X	202706	-0-	-0- B	-0-	155 1	202551 3	Y	-0-			-0-		
05		193581 X	193581	-0-	-0- B	-0-	214 1	193367 3	Y	-0-			-0-		
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-		

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444										COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10914 - 16907
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 W	73091	-0-	73091 B	73091	81 1	73010 3	Y	-0-			-0-		
06		0 W	230540	-0-	230540 B	303631	419 1	230111 3	Y	9	9 8		-0-		
							10 9								
07		0 W	215829	-0-	215829 B	519460	949 1	214876 3	Y	4	4 8		-0-		
							4 9								
08		0 W	186394	-0-	186394 B	705854	1015 1	185377 3	Y	2	2 8		-0-		
							2 9								
09		0 W	187918	-0-	187918 B	893772	843 1	187075 3	Y	-0-			-0-		

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446										COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	10894 - 16770
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		285944 X	90277	-0-	-195667 B	-0-	100 1	90177 3	Y	-0-			-0-		
06		276720 X	248094	-0-	-28626 B	-0-	451 1	247639 3	Y	4	4 8		-0-		
							4 9								
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-		
							3 9								
09		276720 X	185060	-0-	-91660 B	-0-	831 1	184229 3	Y	-0-			-0-		

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447										COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	N/A
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015												TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
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	
04		237060 X	147635	-0-	-89425 B	-0-	113 1	147522 3	N		-0-			-0-	
05		244962 X	143989	-0-	-100973 B	-0-	159 1	143830 3	N		-0-			-0-	
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-	

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016												TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 W	101685	-0-	101685 B	101685	112 1	101573 3	Y		-0-			-0-	
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-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015												TOTAL DEPTH	10617	PERF.10915	- 17240
*04		61866 X	61866	-0-	-0- B	-0-	3915 1	57951 3	N		-0-			-0-	
05		T. A.	41717	-0-	41717 B	41717	4245 1	37472 3	N		-0-			-0-	
06		T. A.	56938	-0-	56938 B	98655	5742 1	51195 3	N		1	1 8		-0-	
07		T. A.	60709	-0-	60709 B	159364	4347 1	56361 3	N		1	1 8		-0-	
08		T. A.	45750	-0-	45750 B	205114	3442 1	42308 3	N		-0-			-0-	
09		T. A.	34907	-0-	34907 B	240021	3409 1	31498 3	N		-0-			-0-	

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015												TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9842	- 15035
04		260190 X	138246	-0-	-121944 B	-0-	106 1	138140 3	N		-0-			-0-	
05		175925 X	139730	-0-	-36195 B	-0-	154 1	139576 3	N		-0-			-0-	
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-	

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015												TOTAL DEPTH	10038	PERF.10495	- 15290
04		241680 X	138793	-0-	-102887 B	-0-	106 1	138687 3	Y		-0-			-0-	
05		249736 X	136222	-0-	-113514 B	-0-	151 1	136071 3	Y		-0-			-0-	
06		241680 X	126095	-0-	-115585 B	-0-	229 1	125866 3	Y		-0-			-0-	
07		161169 X	124972	-0-	-36197 B	-0-	549 1	124423 3	Y		-0-			-0-	
08		151652 X	116054	-0-	-35598 B	-0-	632 1	115422 3	Y		-0-			-0-	
09		138780 X	104649	-0-	-34131 B	-0-	470 1	104179 3	Y		-0-			-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015												TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233	- 15661
04		196650 X	80025	-0-	-116625 B	-0-	61 1	79964 3	Y		-0-			-0-	
05		203205 X	102480	-0-	-100725 B	-0-	113 1	102367 3	Y		-0-			-0-	
06		196650 X	84714	-0-	-111936 B	-0-	154 1	84487 3	Y		66	66 8		-0-	
07		111321 X	81967	-0-	-29354 B	-0-	360 1	81607 3	Y		-0-			-0-	
08		104160 X	76925	-0-	-27235 B	-0-	419 1	76506 3	Y		-0-			-0-	
09		99180 X	70764	-0-	-28416 B	-0-	318 1	70446 3	Y		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 41H		RRCID -> 279865		COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	193620 X	84925	-0-	-108695 B	-0-	65 1	84860 3	Y	-0-	-0-	
05	200074 X	98123	-0-	-101951 B	-0-	108 1	98015 3	Y	-0-	-0-	
06	193620 X	86983	-0-	-106637 B	-0-	158 1	86825 3	Y	-0-	-0-	
07	115940 X	84408	-0-	-31532 B	-0-	371 1	84037 3	Y	-0-	-0-	
08	107105 X	80183	-0-	-26922 B	-0-	437 1	79746 3	Y	-0-	-0-	
09	94950 X	73248	-0-	-21702 B	-0-	329 1	72919 3	Y	-0-	-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 17H		RRCID -> 279885		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505		
04	195510 X	50705	-0-	-144805 B	-0-	39 1	50666 3	Y	-0-	-0-	
05	202027 X	29941	-0-	-172086 B	-0-	33 1	29908 3	Y	-0-	-0-	
06	195510 X	95298	-0-	-100212 B	-0-	173 1	95124 3	Y	1	1 8	-0-
07	124093 X	86036	-0-	-38057 B	-0-	378 1	85658 3	Y	-0-	-0-	
08	116529 X	80170	-0-	-36359 B	-0-	437 1	79733 3	Y	-0-	-0-	
09	95310 X	74020	-0-	-21290 B	-0-	332 1	73688 3	Y	-0-	-0-	

DAMMIER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 279886		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405		
04	627451 X	169296	-0-	-458155 B	-0-	130 1	169166 3	Y	-0-	-0-	
05	234205 X	164529	-0-	-69676 B	-0-	182 1	164347 3	Y	-0-	-0-	
06	226650 X	152386	-0-	-74264 B	-0-	277 1	152109 3	Y	-0-	-0-	
07	234205 X	151700	-0-	-82505 B	-0-	667 1	151033 3	Y	-0-	-0-	
08	177320 X	146827	-0-	-30493 B	-0-	799 1	146028 3	Y	-0-	-0-	
09	169290 X	137839	-0-	-31451 B	-0-	619 1	137220 3	Y	-0-	-0-	

DAMMIER STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 279934		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480		
04	269280 X	177728	-0-	-91552 B	-0-	136 1	177592 3	Y	-0-	-0-	
05	278256 X	174722	-0-	-103534 B	-0-	193 1	174529 3	Y	-0-	-0-	
06	269280 X	161901	-0-	-107379 B	-0-	295 1	161606 3	Y	-0-	-0-	
07	278256 X	161011	-0-	-117245 B	-0-	708 1	160303 3	Y	-0-	-0-	
08	192200 X	153828	-0-	-38372 B	-0-	838 1	152990 3	Y	-0-	-0-	
09	177720 X	140307	-0-	-37413 B	-0-	630 1	139677 3	Y	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A		
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003												
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
04		0	172642	-0-	172642 B	172642	132	1	172510	3	N	-0-
05		0	369688	-0-	369688 B	542330	409	1	369279	3	N	-0-
06		872547 X	330217	-0-	-542330 B	-0-	601	1	329615	3	N	-0-
								1				1 8
07		364281 X	263955	-0-	-100326 B	-0-	1160	1	262795	3	N	-0-
08		364281 X	304777	-0-	-59504 B	-0-	1659	1	303117	3	N	-0-
								1				1 8
09		352530 X	278490	-0-	-74040 B	-0-	1250	1	277240	3	N	-0-
												-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856												
05		0	278354	-0-	278354 B	278354	308	1	278046	3	N	-0-
06		556130 X	277776	-0-	-278354 B	-0-	505	1	277265	3	N	-0-
								6				5 8
07		310775 X	217861	-0-	-92914 B	-0-	958	1	216903	3	N	-0-
08		310775 X	231407	-0-	-79368 B	-0-	1260	1	230145	3	N	-0-
								2				2 8
09		300750 X	216310	-0-	-84440 B	-0-	971	1	215339	3	N	-0-
												-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758												
05		0	38833	-0-	38833 B	38833	43	1	38790	3	Y	-0-
06		224636 X	185803	-0-	-38833 B	-0-	338	1	185461	3	Y	-0-
								4				4 8
07		191146 X	179518	-0-	-11628 B	-0-	789	1	178729	3	Y	-0-
*08		191146 X	164651	-0-	-26495 B	-0-	896	1	163755	3	Y	-0-
09		184980 X	145935	-0-	-39045 B	-0-	655	1	145280	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	36073	-0-	36073 B	36073	40 1	36033 3		Y	-0-			-0-
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-	7 9	130617 3		Y	2	2 8		-0-
*08	135563 X	123734	-0-	-11829 B	-0-	2 9	123060 3		Y	-0-			-0-
09	131190 X	112774	-0-	-18416 B	-0-	674 1	112268 3		Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

05	0	33939	-0-	33939 B	33939	38 1	33901 3		Y	-0-			-0-
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-	4 9	274420 3		Y	-0-			-0-
*08	379254 X	314167	-0-	-65087 B	-0-	1211 1	312457 3		Y	-0-			-0-
09	367020 X	281204	-0-	-85816 B	-0-	1710 1	279942 3		Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
05	0	43722	-0-	43722	B	43722	48 1	43674 3	Y	-0-	-0-	
06	472154 X	428432	-0-	-43722	B	-0-	779 1	427649 3	Y	4 4 8	-0-	
07	454925 X	439072	-0-	-15853	B	-0-	1930 1	437142 3	Y	-0-	-0-	
08	454925 X	412591	-0-	-42334	B	-0-	2246 1	410345 3	Y	-0-	-0-	
09	440250 X	371819	-0-	-68431	B	-0-	1669 1	370150 3	Y	-0-	-0-	

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
06	0	155665	-0-	155665	B	155665	998 1	154667 2	Y	-0-	-0-	
07	472169 X	316504	-0-	-155665	B	-0-	316504 2		Y	-0-	-0-	
08	329589 X	329589	-0-	-0-	B	-0-	16277 1	41206 2	Y	7 7 8	-0-	
*09	309727 X	309727	-0-	-0-	B	-0-	272098 3	8 9				
							19470 1	290257 3	Y	-0-	-0-	

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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-	

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
04	235890 X	187870	-0-	-48020	B	-0-	144 1	187726 3	Y	-0-	-0-	
05	243753 X	187362	-0-	-56391	B	-0-	207 1	187155 3	Y	-0-	-0-	
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-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642															
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
04		201240 X	111581	-0-	-89659 B	-0-	4991	1	106584	3	Y	5			12
05		207948 X	112649	-0-	-95299 B	-0-	5305	1	107344	3	Y	-0-			12
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-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 14152															
04		225630 X	126199	-0-	-99431 B	-0-	5630	1	120211	3	Y	325	295	1	153
05		233151 X	123124	-0-	-110027 B	-0-	5779	1	116951	3	Y	358	448	1	63
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	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

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 PERF. N/A															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A															
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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-

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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A															
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

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-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	106987	-0-	106987 B	106987	8351	1	98480	3	Y	142	61	1	18	8	63
12	0	179057	-0-	179057 B	286044	7252	1	171601	3	Y	185	212	1	21	8	15
01	0	153258	-0-	153258 B	439302	6552	1	146620	3	Y	78	84	1			9
*02	0 W	146451	-0-	146451 B	585753	5925	1	140447	3	Y	72	56	1			25
*03	0 W	148501	-0-	148501 B	734254	7587	1	140880	3	Y	31	40	1			16
*04	0 W	136490	-0-	136490 B	870744	6105	1	130366	3	Y	17	21	1			12
*05	0 W	133137	-0-	133137 B	1003881	6269	1	126866	3	Y	2	11	1			3
*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	NO RPT	-0-	-0- B	1356859					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 11190 - 17003

11	0	105317	-0-	105317 B	105317	8220	1	96942	3	Y	141	61	1	18	8	62
12	0	181433	-0-	181433 B	286750	7335	1	173566	3	Y	484	485	1	27	8	34
01	0	152665	-0-	152665 B	439415	6518	1	145868	3	Y	254	261	1	3	8	24
*02	0 W	152902	-0-	152902 B	592317	6185	1	146600	3	Y	106	87	1	7	8	36
*03	0 W	155647	-0-	155647 B	747964	7954	1	147685	3	Y	7	30	1	1	8	12
*04	0 W	143384	-0-	143384 B	891348	6414	1	136967	3	Y	3	8	1	2	8	5
*05	0 W	142386	-0-	142386 B	1033734	6705	1	135678	3	Y	3	7	1			1
*06	0 W	133021	-0-	133021 B	1166755	6242	1	126747	3	Y	29	17	1	7	8	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	7	8	1
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1425952					Y	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LONESTAR OPERATING, LLC 507495																
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594																
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	EOM BALANCE
04		189900 X	92474	-0-	-97426 B	-0-	89703	3	2771	9	N	2519	2698	1		77
05		136369 X	90226	-0-	-46143 B	-0-	87605	3	2621	9	N	2383	2304	1		156
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	5 8	187
09		92460 X	69928	-0-	-22532 B	-0-	68422	3	1506	9	N	1369	1422	1		134

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214																
04		156390 X	85214	-0-	-71176 B	-0-	82901	3	2313	9	N	2103	2114	1		186
05		129363 X	78083	-0-	-51280 B	-0-	75659	3	2424	9	N	2204	2199	1		191
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	5 8	186
09		85200 X	65053	-0-	-20147 B	-0-	63801	3	1252	9	N	1138	1225	1		99

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125																
04		130590 X	54905	-0-	-75685 B	-0-	50801	3	4104	9	N	3731	3736	1		274
05		134943 X	49241	-0-	-85702 B	-0-	45624	3	3617	9	N	3288	3370	1		192
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

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476																
04		0 W	50857	-0-	50857 B	308368	47610	3	3247	9	N	2952	3037	1		186
05		0 W	44199	-0-	44199 B	352567	41523	3	2676	9	N	2433	2455	1		164
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		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				107

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993																
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492																
04		4500 X	2418	-0-	-2082 B	-0-	2342	2	76	9	N	69				199
05		4650 X	2453	-0-	-2197 B	-0-	2396	2	57	9	N	52				251
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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675																
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500																
04		2250 X	1090	-0-	-1160 B	-0-	1090	2			Y	-0-				-0-
05		2325 X	1887	-0-	-438 B	-0-	1887	2			Y	-0-				-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675												
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		1891 X	1371	-0-	-520 B	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
*01		1891 X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
*02		1508 X	1363	-0-	-145 B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
03		1581 X	1420	-0-	-161 B	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
*04		1470 X	1431	-0-	-39 B	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
05		1457 X	1356	-0-	-101 B	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323												
04		9330 X	9324	-0-	-6 B	-0-	9324 2		Y	-0-		-0-
05		10054 X	10054	-0-	-0 B	-0-	10054 2		Y	-0-		-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
04		2070 X	1168	-0-	-902 B	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0 B	-0-	3072 2		Y	-0-		-0-
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-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348												
*12		7843 X	6107	-0-	-1736 B	-0-	6107 2		Y	-0-		-0-
*01		7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980 2		Y	-0-		-0-
*02		7018 X	6285	-0-	-733 B	-0-	6285 2		Y	-0-		-0-
03		7502 X	5972	-0-	-1530 B	-0-	5972 2		Y	-0-		-0-
04		7230 X	5876	-0-	-1354 B	-0-	5876 2		Y	-0-		-0-
05		6975 X	6376	-0-	-599 B	-0-	6376 2		Y	-0-		-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
04		2130 N	1345	-0-	-785 B	-0-	1345 2		Y	-0-		-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0 B	-0-	1478 2		Y	-0-		-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866												
04		960 X	218	-0-	-742 B	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675											
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095											
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
04		28260 X	22382	-0-	-5878 B	-0-	22382	2	Y	-0-	-0-
05		29202 X	25382	-0-	-3820 B	-0-	25382	2	Y	-0-	-0-
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-
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246											
04		20760 X	11122	-0-	-9638 B	-0-	11122	2	Y	-0-	-0-
05		21452 X	14682	-0-	-6770 B	-0-	14682	2	Y	-0-	-0-
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-
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815											
04		3780 X	3361	-0-	-419 B	-0-	3361	2	N	-0-	-0-
05		4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	2	N	-0-	-0-
06		4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2	N	-0-	-0-
07		3906 X	2944	-0-	-962 B	-0-	2944	2	N	-0-	-0-
08		3906 X	1318	-0-	-2588 B	-0-	1318	2	N	-0-	-0-
*09		5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2	N	-0-	-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934											
*10		3968 X	3684	-0-	-284 B	-0-	3684	2	Y	-0-	-0-
*11		4230 X	3726	-0-	-504 B	-0-	3726	2	Y	-0-	-0-
*12		4371 X	3457	-0-	-914 B	-0-	3457	2	Y	-0-	-0-
*01		4371 X	3398	-0-	-973 B	-0-	3398	2	Y	-0-	-0-
*02		3596 X	2942	-0-	-654 B	-0-	2942	2	Y	-0-	-0-
*03		3844 X	3016	-0-	-828 B	-0-	3016	2	Y	-0-	-0-
04		3720 X	3160	-0-	-560 B	-0-	3160	2	Y	-0-	-0-
*05		3472 X	3226	-0-	-246 B	-0-	3226	2	Y	-0-	-0-
*06		3300 X	2741	-0-	-559 B	-0-	2741	2	Y	-0-	-0-
*07		3255 X	3172	-0-	-83 B	-0-	3172	2	Y	-0-	-0-
*08		3255 X	2706	-0-	-549 B	-0-	2706	2	Y	-0-	-0-
*09		3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	2	Y	-0-	-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904											
04		10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368	2	N	-0-	-0-
05		7712 X	7712	-0-	-0- B	-0-	7712	2	N	-0-	-0-
06		6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2	N	-0-	-0-
07		6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	6414	2	N	-0-	-0-
08		6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	2	N	-0-	-0-
*09		6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	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											
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267												
ENCINAL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 279157		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4658 - 4866		
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
HUBERT STONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265976		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12253		PERF.12240 - 17562					
04	2370	X	1688	-0-	-682 B	-0-	1325	3	363	9	N	330	330	1	-0-
05	2201	X	1983	-0-	-218 B	-0-	1573	3	410	9	N	373	373	1	-0-
06	2010	X	1718	-0-	-292 B	-0-	1364	3	354	9	N	322	322	1	-0-
07	2077	X	1303	-0-	-774 B	-0-	1031	3	272	9	N	247	247	1	-0-
08	2077	X	1968	-0-	-109 B	-0-	1571	3	397	9	N	361	361	1	-0-
09	1920	X	1669	-0-	-251 B	-0-	1320	3	349	9	N	317	317	1	-0-

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 07H		RRCID -> 275820		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 10950		PERF.11960 - 19801					
04	24360	X	14186	-0-	-10174 B	-0-	12121	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-
05	17701	X	13872	-0-	-3829 B	-0-	11842	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
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-

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 08H		RRCID -> 275821		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10670 - 19691					
04	18060	X	13471	-0-	-4589 B	-0-	11083	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
05	17484	X	13195	-0-	-4289 B	-0-	10794	3	2401	9	Y	2183	2183	1	-0-
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-

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 09H		RRCID -> 275822		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10657 - 19729					
04	12240	X	10197	-0-	-2043 B	-0-	8813	3	1384	9	Y	1258	1258	1	-0-
05	11563	X	10371	-0-	-1192 B	-0-	9027	3	1344	9	Y	1222	1222	1	-0-
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-

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277077		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11034		PERF.10699 - 20031					
04	19380	X	11456	-0-	-7924 B	-0-	10159	3	1297	9	Y	1179	1179	1	-0-
05	17825	X	10749	-0-	-7076 B	-0-	9422	3	1327	9	Y	1206	1206	1	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		18210 X	11786	-0-	-6424 B	-0-	10071	3	1715	9	Y	1559	1559	1		-0-
05		16647 X	11281	-0-	-5366 B	-0-	9694	3	1587	9	Y	1443	1443	1		-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																
04		24900 X	18294	-0-	-6606 B	-0-	16212	3	2082	9	Y	1893	1893	1		-0-
05		24180 X	19152	-0-	-5028 B	-0-	16964	3	2188	9	Y	1989	1989	1		-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984																
04		29250 X	20986	-0-	-8264 B	-0-	18013	3	2973	9	Y	2703	2703	1		-0-
05		28675 X	21932	-0-	-6743 B	-0-	18901	3	3031	9	Y	2755	2755	1		-0-
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119																
04		7890 X	5442	-0-	-2448 B	-0-	5442	3			N	-0-	13	7		-0-
05		8153 X	183	-0-	-7970 B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874																
*04		7200 X	2685	-0-	-4515 B	-21453	102	1	2225	3	Y	277	331	0		87
							53	4	305	9						
05		7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-21453					Y	-0-	85	0		-0-
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	Y	565	300	0		265
							100	4	622	9						
09		2910 X	4271	-0-	1361 B	-20092	211	1	3049	3	Y	834	549	0		550
							95	4	917	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452																
*04		16140 X	14667	-0-	-1473 B	-162630	623	1	13589	3	Y	121	100	0		38
							322	4	133	9						
05		16647 X	15789	-0-	-858 B	-162630	728	1	14634	3	Y	68	60	0		45
							352	4	75	9						
06		15150 X	14748	-0-	-402 B	-162630	750	1	13541	3	Y	111	90	0		67
							335	4	122	9						
07		15655 X	14507	-0-	-1148 B	-162630	885	1	13142	3	Y	125	144	0		48
							342	4	138	9						
08		15779 X	13486	-0-	-2293 B	-162630	708	1	12375	3	Y	104	103	0		49
							290	4	114	9						
09		15270 X	11031	-0-	-4239 B	-162630	686	1	9908	3	Y	118	89	0		78
							307	4	130	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042												
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
04		11100 X	8522	-0-	-2578 B	-0-	8522	2	N	-0-	5 7	5
05		11470 X	9371	-0-	-2099 B	-0-	9371	2	N	-0-		5
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452												
04		8610 X	5237	-0-	-3373 B	-0-	5237	3	N	-0-		-0-
05		8711 X	6951	-0-	-1760 B	-0-	6951	3	N	-0-		-0-
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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547												
04		2340 X	1994	-0-	-346 B	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
05		2356 X	2029	-0-	-327 B	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032												
*04		6090 X	4559	-0-	-1531 B	-0-	189	1	Y	130	89 0	41
							98	4				
05		6293 X	5655	-0-	-638 B	-0-	222	1	Y	794	310 0	524
							107	4				
06		5160 X	630	-0-	-4530 B	-0-	31	1	Y	22	105 0	13
							14	4				
07		5146 X	-0-	-0-	-5146 B	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
08		5642 X	3420	-0-	-2222 B	-0-	175	1	Y	98	52 0	46
							72	4				
09		5460 X	2795	-0-	-2665 B	-0-	169	1	Y	102	81 0	67
							76	4				

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353												
*04		2340 X	2155	-0-	-185 B	-0-	292	1	Y	168	163 0	19
							185	9				
05		2418 X	2198	-0-	-220 B	-0-	255	1	Y	150	150 0	19
							165	9				
06		2430 X	2217	-0-	-213 B	-0-	141	1	Y	184	173 0	30
							202	9				
07		2511 X	1908	-0-	-603 B	-0-	123	1	Y	178	179 0	29
							196	9				
08		2511 X	2175	-0-	-336 B	-0-	142	1	Y	140	151 0	18
							154	9				
*09		2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	132	1	Y	148	149 0	17
							163	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		5340 X	2883	-0-	-2457 B	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
05		5518 X	2953	-0-	-2565 B	-0-	2953	2			N	-0-				-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826																
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-	2	0		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-				-0-
07	T. A.	44	-0-	-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-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124																
*04	3390 X	2984	-0-	-0-	-406 B	-12128	404	1	2326	3	Y	231	224	0		26
							254	9								
05	3441 X	3077	-0-	-0-	-364 B	-12128	353	1	2464	3	Y	236	233	0		29
							260	9								
*06	3270 X	1512	-0-	-0-	-1758 B	-12128	99	1	1316	3	Y	87	103	0		14
							96	9								
07	3286 X	3375	-0-	-0-	89 B	-12039	231	1	2982	3	Y	147	137	0		24
							162	9								
08	3193 X	3219	-0-	-0-	26 B	-12013	206	1	2730	3	Y	257	248	0		33
							283	9								
09	3060 X	401	-0-	-0-	-2659 B	-12013	24	1	360	3	Y	15	46	0		2
							17	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334																
*04	9450 X	6988	-0-	-0-	-2462 B	-0-	296	1	6461	3	Y	70	56	0		22
							153	4								
05	8370 X	7128	-0-	-0-	-1242 B	-0-	326	1	6558	3	Y	79	48	0		52
							158	4								
06	7590 X	5874	-0-	-0-	-1716 B	-0-	297	1	5364	3	Y	73	82	0		44
							133	4								
07	7843 X	7496	-0-	-0-	-347 B	-0-	449	1	6675	3	Y	180	155	0		69
							174	4								
08	7843 X	7660	-0-	-0-	-183 B	-0-	394	1	6887	3	Y	198	174	0		93
							161	4								
09	6900 X	5424	-0-	-0-	-1476 B	-0-	329	1	4747	3	Y	183	155	0		121
							147	4								

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530																
04	13770 X	7027	-0-	-0-	-6743 B	-0-	7027	2			N	-0-	19	7		17
05	13981 X	12845	-0-	-0-	-1136 B	-0-	12845	2			N	-0-				17
06	13530 X	4854	-0-	-0-	-8676 B	-0-	4854	2			N	-0-				-0-
07	13485 X	7571	-0-	-0-	-5914 B	-0-	7571	2			N	-0-				-0-
08	13485 X	9811	-0-	-0-	-3674 B	-0-	9811	2			N	-0-				-0-
09	12420 X	4075	-0-	-0-	-8345 B	-0-	4075	2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		19680 X	17942	-0-	-1738 B	-0-	394 1	15671 3	Y	698	636 0	534
							1109 4	768 9				
05		20336 X	18432	-0-	-1904 B	-0-	446 1	16008 3	Y	660	683 0	511
							1252 4	726 9				
*06		18450 X	17033	-0-	-1417 B	-0-	1108 1	14901 3	Y	593	664 0 73 1	294
							372 4	652 9				
07		18631 X	16763	-0-	-1868 B	-0-	1103 1	14705 3	Y	544	329 0 62 1	447
							357 4	598 9				
08		18631 X	18039	-0-	-592 B	-0-	1197 1	15816 3	Y	569	635 0 71 1	310
							401 4	626 9				
*09		21087 X	21087	-0-	-0- B	-0-	1128 1	18998 3	Y	530	327 0 97 1	416
							378 4	583 9				

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260												
*04		5490 X	5021	-0-	-469 B	-27013	680 1	3914 3	Y	388	374 0	44
							427 9					
05		5580 X	3908	-0-	-1672 B	-27013	472 1	3297 3	Y	126	154 0	16
							139 9					
*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					

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310												
*04		4800 X	4420	-0-	-380 B	-102141	251 1	3541 3	Y	491	520 0 9 1	338
							89 4	540 9				
05		4960 X	7823	-0-	2863 B	-99278	261 1	3341 3	Y	419	479 0	278
							93 4	461 9				
*06		4800 X	4195	-0-	-605 B	-99278	253 1	3402 3	Y	414	440 0 46 1	206
							85 4	455 9				
07		9114 X	7958	-0-	-1156 B	-99278	255 1	3398 3	Y	430	239 0 43 1	354
							83 4	473 9				
08		9114 X	8499	-0-	-615 B	-99278	281 1	3713 3	Y	456	506 0 56 1	248
							94 4	502 9				
09		8820 X	7653	-0-	-1167 B	-99278	211 1	3554 3	Y	387	254 0 78 1	303
							71 4	426 9				

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151												
*04		4290 X	3539	-0-	-751 B	-51743	501 1	2882 3	Y	142	138 0	16
							156 9					
05		4247 X	3776	-0-	-471 B	-51743	455 1	3180 3	Y	128	128 0	16
							141 9					
*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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		11010 X	8587	-0-	-2423 B	-205847	533 1	7531 3	Y	304	340 0	6 1		209	
							190 4	334 9							
05		11377 X	17481	-0-	6104 B	-199743	605 1	7736 3	Y	369	333 0			245	
							215 4	406 9							
*06		10320 X	8189	-0-	-2131 B	-199743	529 1	7119 3	Y	330	371 0	40 1		164	
							178 4	363 9							
07		14291 X	15811	-0-	1520 B	-198223	526 1	7008 3	Y	337	190 0	34 1		277	
							170 4	371 9							
08		14291 X	16588	-0-	2297 B	-195926	567 1	7497 3	Y	358	396 0	44 1		195	
							190 4	394 9							
09		13830 X	16135	-0-	2305 B	-193621	460 1	7739 3	Y	374	214 0	61 1		294	
							154 4	411 9							
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583															
*04		10860 X	9468	-0-	-1392 B	-156704	576 1	8138 3	N	499	459 0	7 1		344	
							205 4	549 9							
05		11222 X	19800	-0-	8578 B	-148126	680 1	8691 3	N	571	536 0			379	
							242 4	628 9							
*06		10590 X	8662	-0-	-1928 B	-148126	552 1	7424 3	N	455	545 0	63 1		226	
							185 4	501 9							
07		15624 X	16865	-0-	1241 B	-146885	557 1	7423 3	N	470	262 0	47 1		387	
							180 4	517 9							
08		15624 X	13530	-0-	-2094 B	-146885	461 1	6089 3	N	344	483 0	61 1		187	
							154 4	378 9							
09		15120 X	14622	-0-	-498 B	-146885	414 1	6968 3	N	415	218 0	59 1		325	
							139 4	457 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697															
*04		21990 X	22877	-0-	887 B	-280918	972 1	21206 3	Y	179	158 0			56	
							503 4	197 9							
05		22723 X	21541	-0-	-1182 B	-280918	989 1	19885 3	Y	172	111 0			108	
							478 4	189 9							
06		22290 X	20262	-0-	-2028 B	-280918	1030 1	18597 3	Y	159	173 0			96	
							460 4	175 9							
07		23033 X	20514	-0-	-2519 B	-280918	1252 1	18600 3	Y	162	196 0			62	
							484 4	178 9							
08		23033 X	21188	-0-	-1845 B	-280918	1113 1	19452 3	Y	154	144 0			72	
							455 4	169 9							
09		22200 X	16424	-0-	-5776 B	-280918	1023 1	14774 3	Y	154	124 0			102	
							458 4	169 9							
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196															
*04		20310 X	16743	-0-	-3567 B	-286830	1025 1	14491 3	N	784	757 0	12 1		540	
							365 4	862 9							
05		20987 X	33542	-0-	12555 B	-274275	1159 1	14820 3	N	770	799 0			511	
							412 4	847 9							
*06		19020 X	15697	-0-	-3323 B	-274275	1012 1	13607 3	N	672	765 0	84 1		334	
							340 4	739 9							
07		29481 X	30757	-0-	1276 B	-272999	1023 1	13633 3	N	665	382 0	70 1		547	
							331 4	732 9							
08		29481 X	29976	-0-	495 B	-272504	1025 1	13554 3	N	655	759 0	87 1		356	
							343 4	721 9							
09		28530 X	28920	-0-	390 B	-272114	826 1	13909 3	N	591	372 0	112 1		463	
							277 4	650 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*04	5340 X	5164	-0-	-176 B	-52183	258	1	4066	3	Y	764	581	1	276
						840	9							
05	5518 X	5431	-0-	-87 B	-52183	144	1	4557	3	Y	664	729	1	211
						730	9							
06	4620 X	5578	-0-	958 B	-51225	167	1	4921	3	Y	445	496	1	160
						490	9							
07	5921 X	10615	-0-	4694 B	-46531	149	1	9703	3	Y	694	548	1	306
						763	9							
08	5921 X	5133	-0-	-788 B	-46531	203	1	4201	3	Y	664	769	1	201
						730	9							
09	5730 X	5992	-0-	262 B	-46269	285	1	4786	3	Y	784	747	1	238
						59	5	862	9					
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
*04	2910 X	2581	-0-	-329 B	-43655	360	1	2071	3	Y	136	128	0	16
						150	9							
05	3007 X	2694	-0-	-313 B	-43655	322	1	2249	3	Y	112	114	0	14
						123	9							
*06	2880 X	2402	-0-	-478 B	-43655	159	1	2104	3	Y	126	120	0	20
						139	9							
07	2914 X	2613	-0-	-301 B	-43655	178	1	2291	3	Y	131	130	0	21
						144	9							
08	2883 X	2674	-0-	-209 B	-43655	176	1	2341	3	Y	143	146	0	18
						157	9							
09	2610 X	2691	-0-	81 B	-43574	160	1	2388	3	Y	130	133	0	15
						143	9							
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
04	5310 X	2862	-0-	-2448 B	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	2388	-0-	-2882 B	-0-	2324	2	64	9	N	58			58
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
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
*04	18690 X	15977	-0-	-2713 B	-174374	585	1	15055	3	Y	306	292	1	18 7 90
						337	9							
05	16709 X	16650	-0-	-59 B	-174374	645	1	15662	3	Y	312	298	1	104
						343	9							
06	18690 X	14827	-0-	-3863 B	-174374	545	1	13794	3	Y	444	379	1	169
						488	9							
07	19313 X	13132	-0-	-6181 B	-174374	507	1	12333	3	Y	265	293	1	141
						292	9							
08	19313 X	16166	-0-	-3147 B	-174374	649	1	15038	3	Y	435	445	1	131
						479	9							
09	16110 X	31129	-0-	15019 B	-159355	592	1	30193	3	Y	312	361	1	82
						343	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
WEEKS	D UNIT			WELL #:	E 1H	RRCID	->	267353	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9940 - 16338
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
*04		25080 X	18698	-0-	-6382 B	-192877	672 1	17285 3	Y	674	613 1	39 7		198
							741 9							
05		22010 X	33357	-0-	11347 B	-181530	655 1	15904 3	Y	333	420 1			111
							366 9							
*06		21300 X	18497	-0-	-2803 B	-181530	691 1	17479 3	Y	296	294 1			113
							326 9							
07		39091 X	32056	-0-	-7035 B	-181530	624 1	15188 3	Y	309	257 1			165
							340 9							
08		39091 X	33763	-0-	-5328 B	-181530	705 1	16339 3	Y	418	457 1			126
							460 9							
09		37830 X	59166	-0-	21336 B	-160194	783 1	39893 3	Y	406	426 1			106
							447 9							

CARTWRIGHT				WELL #: F 2H		RRCID ->		267354		COMPL. DATE		08/06/2013		TOTAL DEPTH		10258		PERF.10780 - 18174	
*04		11 J	8	-0-	-3 B	6	1 1	7 3	Y	-0-	41 0	1 1		-0-					
05		11 J		-0-	-11 B	6			Y	-0-				42					
06		11 J		-0-	-11 B	6			Y	-0-				-0-					
07		11 J		-0-	-11 B	6			Y	-0-				-0-					
08		11 J		-0-	-11 B	6			Y	-0-				-0-					
*09		6 N		-0-	-6 B	-0-			Y	-0-				-0-					

CARTWRIGHT				WELL #: G 2H		RRCID ->		267811		COMPL. DATE		06/29/2012		TOTAL DEPTH		10106		PERF.12475 - 18628	
*04		17430 X	15006	-0-	-2424 B	-0-	1503 1	11858 3	Y	1224	1370 0	24 1		843					
							298 4	1346 9											
05		19375 X	15312	-0-	-4063 B	-0-	1719 1	11894 3	Y	1244	1261 0			826					
							331 4	1368 9											
*06		18750 X	14664	-0-	-4086 B	-0-	1541 1	11525 3	Y	1191	1289 0	137 1		591					
							288 4	1310 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											

BELLOWS				WELL #: B 4H		RRCID ->		267812		COMPL. DATE		07/30/2013		TOTAL DEPTH		10815		PERF.11210 - 15572	
*04		18900 X	17769	-0-	-1131 B	-0-	1094 1	15461 3	Y	749	600 0	9 1		516					
							389 4	824 9											
05		19530 X	17181	-0-	-2349 B	-0-	1157 1	14790 3	Y	747	767 0			496					
							412 4	822 9											
*06		17490 X	15879	-0-	-1611 B	-0-	1023 1	13765 3	Y	680	756 0	82 1		338					
							344 4	748 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											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314													COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*04		1230 X	957	-0-	-273 B	-166407	40	1	864	3	Y	29	32	0			9	
							21	4	32	9								
05		1271 X	733	-0-	-538 B	-166407	33	1	666	3	Y	16	14	0			11	
							16	4	18	9								
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								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315													COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234	
*04		6630 X	5166	-0-	-1464 B	-106769	195	1	4261	3	Y	554	510	0			173	
							101	4	609	9								
05		6417 X	5045	-0-	-1372 B	-106769	206	1	4138	3	Y	546	356	0			360	
							99	4	601	9								
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								
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316													COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387	
04		30720 X	25485	-0-	-5235 B	-0-	561	1	22314	3	Y	937	1852	0			717	
							1579	4	1031	9								
05		31744 X	26701	-0-	-5043 B	-0-	647	1	23226	3	Y	919	928	0			708	
							1817	4	1011	9								
*06		29100 X	24456	-0-	-4644 B	-0-	1593	1	21430	3	Y	816	920	0	101	1	405	
							535	4	898	9								
07		28489 X	24222	-0-	-4267 B	-0-	1590	1	21201	3	Y	832	468	0	85	1	684	
							515	4	915	9								
08		27900 X	24813	-0-	-3087 B	-0-	1651	1	21821	3	Y	716	902	0	108	1	390	
							553	4	788	9								
*09		30009 X	30009	-0-	-0- B	-0-	1605	1	27021	3	Y	768	433	0	122	1	603	
							537	4	845	9								
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317													COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000	
04		21420 X	17679	-0-	-3741 B	-0-	387	1	15388	3	Y	741	1473	0			567	
							1089	4	815	9								
05		22134 X	18323	-0-	-3811 B	-0-	443	1	15896	3	Y	674	716	0			525	
							1243	4	741	9								
*06		20490 X	16396	-0-	-4094 B	-0-	1063	1	14304	3	Y	610	680	0	74	1	303	
							357	4	671	9								
07		20026 X	16287	-0-	-3739 B	-0-	1064	1	14188	3	Y	627	351	0	64	1	515	
							345	4	690	9								
08		19220 X	16550	-0-	-2670 B	-0-	1094	1	14454	3	Y	578	697	0	81	1	315	
							366	4	636	9								
*09		20094 X	20094	-0-	-0- B	-0-	1070	1	18021	3	Y	585	342	0	99	1	459	
							358	4	644	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5850 X	5779	-0-	-71 B	-353165	232 1	5055 3	120 4	373 9	Y	339	315 0			106
05		5952 X	6225	-0-	273 B	-352892	271 1	5438 3	131 4	385 9	Y	350	221 0			227
06		6600 X	6148	-0-	-452 B	-352892	298 1	5373 3	133 4	345 9	Y	314	355 0			189
07		6820 X	5953	-0-	-867 B	-352892	344 1	5116 3	133 4	360 9	Y	327	390 0			126
08		6820 X	5580	-0-	-1240 B	-352892	279 1	4870 3	114 4	318 9	Y	289	279 0			136
09		6030 X	4320	-0-	-1710 B	-352892	252 1	3647 3	113 4	308 9	Y	280	231 0			185
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042																
*04		7560 X	7029	-0-	-531 B	-312292	271 1	5902 3	140 4	717 9	Y	652	602 0			204
05		7812 X	7114	-0-	-698 B	-312292	297 1	5969 3	143 4	705 9	Y	641	418 0			423
06		8160 X	6841	-0-	-1319 B	-312292	317 1	5715 3	141 4	668 9	Y	607	671 0			366
07		8432 X	6960	-0-	-1472 B	-312292	384 1	5712 3	149 4	715 9	Y	650	766 0			250
08		8432 X	6406	-0-	-2026 B	-312292	309 1	5393 3	126 4	578 9	Y	525	529 0			246
09		6870 X	5464	-0-	-1406 B	-312292	302 1	4365 3	135 4	662 9	Y	602	451 0			397
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947																
*04		9591 X	9591	-0-	-0- B	-0-	398 1	8684 3	206 4	303 9	Y	275	260 0			86
05		9734 X	9434	-0-	-300 B	-0-	424 1	8517 3	205 4	288 9	Y	262	173 0			168
06		10530 X	8672	-0-	-1858 B	-0-	432 1	7782 3	192 4	266 9	Y	242	272 0			138
07		10881 X	9657	-0-	-1224 B	-0-	578 1	8595 3	224 4	260 9	Y	236	291 0			83
08		10881 X	9238	-0-	-1643 B	-0-	474 1	8288 3	194 4	282 9	Y	256	227 0			120
09		9300 X	7501	-0-	-1799 B	-0-	454 1	6559 3	203 4	285 9	Y	259	208 0			171
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397																
*04		5400 X	4436	-0-	-964 B	-101244	619 1	3561 3	256 9		Y	233	220 0			27
05		5580 X	3571	-0-	-2009 B	-101244	439 1	3068 3	64 9		Y	58	78 0			7
06		5400 X	4398	-0-	-1002 B	-101244	301 1	3989 3	109 9		Y	99	90 0			16
07		5580 X	4471	-0-	-1109 B	-101244	312 1	4023 3	136 9		Y	124	120 0			20
08		5084 X	4569	-0-	-515 B	-101244	307 1	4077 3	185 9		Y	168	166 0			22
09		4500 X	4839	-0-	339 B	-100905	292 1	4359 3	188 9		Y	171	173 0			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		13560 X	10380	-0-	-3180 B	-0-	223	1	8877	3	Y	593	576	0			454
							628	4	652	9							
05		14012 X	10881	-0-	-3131 B	-0-	259	1	9298	3	Y	543	574	0			423
							727	4	597	9							
*06		12420 X	10108	-0-	-2312 B	-0-	646	1	8696	3	Y	498	551	0	60	1	247
							217	4	548	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							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875																	
*04		8700 X	8545	-0-	-155 B	-255785	336	1	7340	3	Y	632	576	0			198
							174	4	695	9							
05		8959 X	8541	-0-	-418 B	-255785	364	1	7327	3	Y	613	402	0			405
							176	4	674	9							
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							
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866																	
*04		14790 X	12838	-0-	-1952 B	-0-	1670	1	9605	3	Y	1421	1393	0			162
							1563	9									
05		14942 X	13694	-0-	-1248 B	-0-	1528	1	10678	3	Y	1353	1347	0			168
							1488	9									
*06		13800 X	11893	-0-	-1907 B	-0-	740	1	9809	3	Y	1222	1195	0			198
							1344	9									
07		14260 X	13928	-0-	-332 B	-0-	876	1	11292	3	Y	1601	1541	0			258
							1761	9									
08		13702 X	13536	-0-	-166 B	-0-	843	1	11182	3	Y	1374	1455	0			177
							1511	9									
*09		16073 X	16073	-0-	-0- B	-0-	916	1	13685	3	Y	1338	1357	0			158
							1472	9									
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640																	
*04		2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	139	1	2198	3	Y	340	257	1			123
							374	9									
05		4845 X	4845	-0-	-0- B	-0-	138	1	4369	3	Y	306	332	1			97
							337	9									
06		3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	92	1	2717	3	Y	220	238	1			79
							242	9									
07		8451 X	8451	-0-	-0- B	-0-	122	1	7942	3	Y	352	276	1			155
							387	9									
08		2294 X	2178	-0-	-116 B	-0-	90	1	1862	3	Y	206	299	1			62
							227	9									
09		2220 X	-0-	-0-	-2220 B	-0-					Y	139	159	1			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592															
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	
*04		3810 X	3031	-0-	-779 B	-0-	156	1	2465	3	Y	373	277	1	135
							410	9							
05		3937 X	3626	-0-	-311 B	-0-	96	1	3032	3	Y	453	444	1	144
							498	9							
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504															
*04		4560 X	4265	-0-	-295 B	-0-	159	1	3474	3	Y	499	445	0	156
							82	4	549	9					
05		4712 X	4278	-0-	-434 B	-0-	174	1	3499	3	Y	474	314	0	313
							84	4	521	9					
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					
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
*04		3870 X	3302	-0-	-568 B	-9403	171	1	2699	3	Y	393	313	1	142
							432	9							
05		3999 X	964	-0-	-3035 B	-9403	16	1	518	3	Y	390	408	1	124
							429	9							
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					
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327															
*04		10830 X	10611	-0-	-219 B	-0-	1525	1	8775	3	Y	283	284	0	32
							311	9							
05		11191 X	10900	-0-	-291 B	-0-	1324	1	9256	3	Y	291	287	0	36
							320	9							
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
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
*04		10050 X	7761	-0-	-2289 B	-0-	1119	1	6436	3	Y	187	191 0	21
							206	9						
05		9362 X	7995	-0-	-1367 B	-0-	976	1	6818	3	Y	183	181 0	23
							201	9						
*06		8340 X	7381	-0-	-959 B	-0-	503	1	6668	3	Y	191	183 0	31
							210	9						
07		8618 X	7505	-0-	-1113 B	-0-	525	1	6767	3	Y	194	194 0	31
							213	9						
08		8401 X	7627	-0-	-774 B	-0-	521	1	6911	3	Y	177	185 0	23
							195	9						
*09		8480 X	8480	-0-	-0- B	-0-	520	1	7763	3	Y	179	181 0	21
							197	9						

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
*04		11190 X	10253	-0-	-937 B	-0-	1386	1	7973	3	Y	813	775 0	93
							894	9						
05		11346 X	10305	-0-	-1041 B	-0-	1175	1	8214	3	Y	833	823 0	103
							916	9						
06		10830 X	9687	-0-	-1143 B	-0-	609	1	8073	3	Y	914	872 0	148
							1005	9						
07		10819 X	9478	-0-	-1341 B	-0-	610	1	7869	3	Y	908	910 0	146
							999	9						
08		10819 X	9392	-0-	-1427 B	-0-	595	1	7898	3	Y	817	858 0	105
							899	9						
09		10470 X	10091	-0-	-379 B	-0-	573	1	8554	3	Y	877	879 0	103
							965	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518														
*04		20070 X	18907	-0-	-1163 B	-0-	784	1	17101	3	Y	561	521 0	175
							406	4						
05		20739 X	19025	-0-	-1714 B	-0-	854	1	17167	3	Y	538	355 0	355
							412	4						
06		19620 X	19143	-0-	-477 B	-0-	952	1	17175	3	Y	538	574 0	324
							424	4						
07		20274 X	19238	-0-	-1036 B	-0-	1148	1	17054	3	Y	538	655 0	207
							444	4						
08		20274 X	18432	-0-	-1842 B	-0-	949	1	16593	3	Y	456	449 0	214
							388	4						
09		18420 X	14185	-0-	-4235 B	-0-	872	1	12595	3	Y	298	315 0	197
							390	4						

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
*04		6960 X	6274	-0-	-686 B	-0-	804	1	4624	3	Y	769	736 0	88
							846	9						
05		7006 X	5418	-0-	-1588 B	-0-	595	1	4161	3	Y	602	615 0	75
							662	9						
*06		6780 X	6395	-0-	-385 B	-0-	384	1	5093	3	Y	834	775 0	135
							917	9						
07		6975 X	6583	-0-	-392 B	-0-	410	1	5293	3	Y	800	806 0	129
							880	9						
08		6975 X	6291	-0-	-684 B	-0-	385	1	5115	3	Y	719	755 0	93
							791	9						
*09		7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	377	1	5629	3	Y	1341	1276 0	158
							1475	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013													TOTAL DEPTH	9234	PERF. 9560 - 15560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	8070 X	6646	-0-	-1424 B	-0-	888 646	1 9	5112	3	N	587	563	0			67
05	8339 X	7300	-0-	-1039 B	-0-	813 807	1 9	5680	3	N	734	710	0			91
*06	7740 X	7177	-0-	-563 B	-0-	442 877	1 9	5858	3	N	797	761	0			129
07	7781 X	6880	-0-	-901 B	-0-	439 778	1 9	5663	3	N	707	722	0			114
08	7285 X	6814	-0-	-471 B	-0-	426 729	1 9	5659	3	N	663	692	0			85
09	7050 X	6962	-0-	-88 B	-0-	392 708	1 9	5862	3	N	644	653	0			76

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	10545	PERF.11000 - 15722	
04	8430 X	7200	-0-	-1230 B	-0-	158 443	1 4	6259	3	N	309	285	0			236
05	8711 X	8374	-0-	-337 B	-0-	201 568	1 4	7260	3	N	314	310	0			240
*06	8190 X	7266	-0-	-924 B	-0-	472 159	1 4	6352	3	N	258	304	0	34	1	128
07	7471 X	7043	-0-	-428 B	-0-	461 149	1 4	6140	3	N	266	149	0	27	1	218
08	7465 X	7465	-0-	-0- B	-0-	492 165	1 4	6507	3	N	273	308	0	34	1	149
*09	8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	434 145	1 4	7315	3	N	233	152	0	47	1	183

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH	10519	PERF.10900 - 15145	
04	11790 X	9058	-0-	-2732 B	-0-	199 559	1 4	7904	3	N	360	402	0			275
05	12183 X	9222	-0-	-2961 B	-0-	223 624	1 4	7981	3	N	358	358	0			275
*06	10830 X	8525	-0-	-2305 B	-0-	543 182	1 4	7301	3	N	454	427	0	39	1	226
07	10819 X	4532	-0-	-6287 B	-0-	291 94	1 4	3885	3	N	237	221	0	47	1	195
08	9918 X	9918	-0-	-0- B	-0-	644 216	1 4	8511	3	N	498	391	0	31	1	271
*09	10078 X	10078	-0-	-0- B	-0-	535 179	1 4	9002	3	N	329	257	0	85	1	258

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	10553	PERF.11229 - 15042	
04	13110 X	8931	-0-	-4179 B	-0-	195 549	1 4	7765	3	N	384	368	0			294
05	13547 X	10435	-0-	-3112 B	-0-	252 706	1 4	9031	3	N	405	390	0			309
*06	10080 X	8785	-0-	-1295 B	-0-	570 192	1 4	7674	3	N	317	384	0	44	1	158
07	10075 X	9514	-0-	-561 B	-0-	624 202	1 4	8313	3	N	341	185	0	33	1	281
08	10075 X	9425	-0-	-650 B	-0-	623 209	1 4	8235	3	N	325	385	0	44	1	177
*09	10525 X	10525	-0-	-0- B	-0-	562 188	1 4	9460	3	N	286	183	0	55	1	225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653															
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				
*04	23280 X	17323	-0-	-5957 B	-0-	1079	1 15244 3	Y	561	584 0	10 1	386			
						384	4 617 9								
05	24056 X	17347	-0-	-6709 B	-0-	1185	1 15153 3	Y	534	566 0		354			
						422	4 587 9								
*06	21510 X	16085	-0-	-5425 B	-0-	1048	1 14099 3	Y	532	563 0	59 1	264			
						352	4 585 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								
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091															
*04	14580 X	10805	-0-	-3775 B	-0-	1430	1 8227 3	Y	1044	1002 0		119			
						1148	9								
05	15066 X	11031	-0-	-4035 B	-0-	1238	1 8649 3	Y	1040	1030 0		129			
						1144	9								
*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								
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478															
*04	2970 X	2360	-0-	-610 B	-0-	241	1 1385 3	Y	668	631 0		76			
						735	9								
05	2914 X	897	-0-	-2017 B	-0-	80	1 558 3	Y	235	282 0		29			
						259	9								
*06	2820 X	2775	-0-	-45 B	-0-	144	1 1906 3	Y	660	583 0		107			
						726	9								
07	2914 X	2660	-0-	-254 B	-0-	135	1 1737 3	Y	717	708 0		116			
						789	9								
08	2635 X	2124	-0-	-511 B	-0-	111	1 1467 3	Y	497	549 0		64			
						547	9								
*09	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	123	1 1837 3	Y	744	720 0		88			
						818	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293															
*04	6990 X	5981	-0-	-1009 B	-0-	232	1 5066 3	N	512	471 0		160			
						120	4 563 9								
05	7192 X	6004	-0-	-1188 B	-0-	253	1 5087 3	N	493	325 0		325			
						122	4 542 9								
06	6660 X	5870	-0-	-790 B	-0-	274	1 4954 3	N	473	519 0		285			
						122	4 520 9								
07	6696 X	5832	-0-	-864 B	-0-	327	1 4851 3	N	481	581 0		185			
						126	4 529 9								
08	6696 X	5622	-0-	-1074 B	-0-	273	1 4766 3	N	428	412 0		201			
						112	4 471 9								
09	5820 X	4448	-0-	-1372 B	-0-	249	1 3602 3	N	441	351 0		291			
						112	4 485 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		5370 X	4381	-0-	-989 B	-0-	595	1	3421	3	Y	332	319	0	38
							365	9							
05		5549 X	4503	-0-	-1046 B	-0-	517	1	3610	3	Y	342	338	0	42
							376	9							
*06		5070 X	4208	-0-	-862 B	-0-	268	1	3553	3	Y	352	338	0	57
							387	9							
07		5053 X	4382	-0-	-671 B	-0-	287	1	3707	3	Y	352	352	0	57
							387	9							
08		4774 X	3736	-0-	-1038 B	-0-	238	1	3159	3	Y	308	325	0	40
							339	9							
*09		4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	258	1	3861	3	Y	388	382	0	46
							427	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202															

*04		7440 X	6308	-0-	-1132 B	-0-	844	1	4857	3	Y	552	529	0	63
							607	9							
05		7440 X	6241	-0-	-1199 B	-0-	707	1	4941	3	Y	539	535	0	67
							593	9							
*06		6810 X	6132	-0-	-678 B	-0-	382	1	5071	3	Y	617	585	0	100
							679	9							
07		6944 X	6146	-0-	-798 B	-0-	390	1	5024	3	Y	665	658	0	107
							732	9							
08		6758 X	6233	-0-	-525 B	-0-	392	1	5200	3	Y	583	615	0	75
							641	9							
*09		6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	369	1	5520	3	Y	597	602	0	70
							657	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499															

*04		5040 X	3751	-0-	-1289 B	-0-	537	1	3089	3	Y	114	181	0	13
							125	9							
05		5177 X	3313	-0-	-1864 B	-0-	401	1	2803	3	Y	99	100	0	12
							109	9							
*06		4320 X	3608	-0-	-712 B	-0-	242	1	3209	3	Y	143	134	0	23
							157	9							
07		4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	300	1	3863	3	Y	145	145	0	23
							160	9							
08		3968 X	3469	-0-	-499 B	-0-	234	1	3107	3	Y	116	124	0	15
							128	9							
*09		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	234	1	3495	3	Y	146	144	0	17
							161	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263															

*04		10260 X	8709	-0-	-1551 B	-0-	1214	1	6987	3	Y	462	442	0	53
							508	9							
05		10199 X	7516	-0-	-2683 B	-0-	887	1	6201	3	Y	389	394	0	48
							428	9							
*06		9570 X	8012	-0-	-1558 B	-0-	525	1	6956	3	Y	483	464	0	78
							531	9							
07		9455 X	9026	-0-	-429 B	-0-	608	1	7846	3	Y	519	513	0	84
							571	9							
08		9238 X	8610	-0-	-628 B	-0-	568	1	7537	3	Y	459	484	0	59
							505	9							
*09		9255 X	9255	-0-	-0- B	-0-	547	1	8177	3	Y	483	485	0	57
							531	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799													
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		7260 X	6015	-0-	-1245 B	-0-	853 1	4909 3	Y	230	220 0		26
							253 9						
05		7285 X	6161	-0-	-1124 B	-0-	739 1	5166 3	Y	233	230 0		29
							256 9						
*06		6750 X	5666	-0-	-1084 B	-0-	385 1	5098 3	Y	166	168 0		27
							183 9						
07		6758 X	3862	-0-	-2896 B	-0-	273 1	3519 3	Y	64	81 0		10
							70 9						
08		6829 X	6829	-0-	-0- B	-0-	464 1	6159 3	Y	186	172 0		24
							205 9						
09		6090 X	5671	-0-	-419 B	-0-	345 1	5149 3	Y	161	166 0		19
							177 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370													
*04		20910 X	17777	-0-	-3133 B	-0-	743 1	16217 3	Y	393	375 0		123
							385 4	432 9					
05		21111 X	17939	-0-	-3172 B	-0-	811 1	16307 3	Y	390	253 0		258
							392 4	429 9					
06		19500 X	17156	-0-	-2344 B	-0-	859 1	15495 3	Y	382	414 0		230
							383 4	420 9					
07		20150 X	17039	-0-	-3111 B	-0-	1022 1	15177 3	Y	405	479 0		156
							395 4	446 9					
08		20150 X	16810	-0-	-3340 B	-0-	869 1	15193 3	Y	356	345 0		167
							355 4	392 9					
09		17370 X	12615	-0-	-4755 B	-0-	778 1	11233 3	Y	233	246 0		154
							348 4	256 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531													
*04		24480 X	21647	-0-	-2833 B	-0-	914 1	19935 3	N	296	279 0		93
							473 4	326 9					
05		24738 X	21413	-0-	-3325 B	-0-	978 1	19653 3	N	282	187 0		186
							472 4	310 9					
06		22890 X	18885	-0-	-4005 B	-0-	955 1	17237 3	N	242	285 0		146
							426 4	266 9					
07		23653 X	19311	-0-	-4342 B	-0-	1171 1	17393 3	N	268	311 0		103
							452 4	295 9					
08		23653 X	19432	-0-	-4221 B	-0-	1014 1	17728 3	N	251	236 0		118
							415 4	276 9					
09		21000 X	14484	-0-	-6516 B	-0-	894 1	12917 3	N	248	202 0		164
							400 4	273 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214													
*04		23010 X	18012	-0-	-4998 B	-0-	685 1	14941 3	N	1846	1269 0		577
							354 4	2031 9					
05		23157 X	18773	-0-	-4384 B	-0-	781 1	15698 3	N	1743	1160 0		1150
							377 4	1917 9					
06		20310 X	17696	-0-	-2614 B	-0-	826 1	14906 3	N	1451	1746 0		874
							368 4	1596 9					
07		20057 X	17547	-0-	-2510 B	-0-	984 1	14621 3	N	1420	1748 0		546
							380 4	1562 9					
08		18786 X	16570	-0-	-2216 B	-0-	809 1	14147 3	N	1166	1165 0		547
							331 4	1283 9					
09		18180 X	12369	-0-	-5811 B	-0-	698 1	10077 3	N	1165	943 0		769
							312 4	1282 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119													
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		20010 X	11921	-0-	-8089 B	-0-	460 1	10046 3	N	1069	757 0		334
							238 4	1176 9					
05		19189 X	10139	-0-	-9050 B	-0-	425 1	8552 3	N	870	624 0		574
							205 4	957 9					
06		17340 X	11104	-0-	-6236 B	-0-	520 1	9378 3	N	886	936 0		534
							232 4	975 9					
07		15097 X	6522	-0-	-8575 B	-0-	368 1	5468 3	N	494	838 0		190
							142 4	543 9					
08		13268 X	959	-0-	-12309 B	-0-	47 1	830 3	N	56	220 0		26
							19 4	62 9					
09		11580 X	275	-0-	-11305 B	-0-	17 1	243 3	N	7	28 0		5
							8 4	8 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897													
*04		20970 X	18166	-0-	-2804 B	-0-	697 1	15213 3	Y	1723	1583 0		539
							361 4	1895 9					
05		21669 X	18539	-0-	-3130 B	-0-	773 1	15545 3	Y	1680	1100 0		1109
							373 4	1848 9					
06		20610 X	17247	-0-	-3363 B	-0-	797 1	14381 3	Y	1558	1747 0		939
							355 4	1714 9					
07		21297 X	17674	-0-	-3623 B	-0-	984 1	14613 3	Y	1544	1889 0		594
							380 4	1698 9					
08		19251 X	17625	-0-	-1626 B	-0-	855 1	14941 3	Y	1345	1308 0		631
							350 4	1480 9					
09		17940 X	16022	-0-	-1918 B	-0-	905 1	13079 3	Y	1484	1135 0		980
							406 4	1632 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050													
*04		45210 X	37444	-0-	-7766 B	-0-	1458 1	31804 3	Y	3116	2932 0		974
							754 4	3428 9					
05		46717 X	35475	-0-	-11242 B	-0-	1499 1	30133 3	Y	2835	1921 0		1871
							724 4	3119 9					
06		44430 X	31333	-0-	-13097 B	-0-	1461 1	26366 3	Y	2595	2933 0		1564
							652 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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696													
*04		45060 X	30479	-0-	-14581 B	-0-	1154 1	25167 3	Y	3237	3058 0		1012
							597 4	3561 9					
05		43524 X	28382	-0-	-15142 B	-0-	1168 1	23484 3	Y	2878	1973 0		1899
							564 4	3166 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270													
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		58350 X	46319	-0-	-12031 B	-0-	1799 1	39254 3	Y	3940	3694 0		1232
							931 4	4334 9					
05		60295 X	44809	-0-	-15486 B	-0-	1884 1	37869 3	Y	3769	2491 0		2488
							910 4	4146 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016													

*04		42240 X	25468	-0-	-16772 B	-0-	985 1	21502 3	N	2246	2176 0		702
							510 4	2471 9					
05		43648 X	22857	-0-	-20791 B	-0-	961 1	19328 3	N	1913	1340 0		1263
							464 4	2104 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145													

*04		33900 X	22318	-0-	-11582 B	-0-	846 1	18463 3	Y	2337	2220 0		731
							438 4	2571 9					
05		35030 X	20607	-0-	-14423 B	-0-	851 1	17109 3	Y	2033	1409 0		1342
							411 4	2236 9					
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					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003													

*04		37890 X	23769	-0-	-14121 B	-0-	888 1	19378 3	Y	2766	2658 0		865
							460 4	3043 9					
05		39153 X	20765	-0-	-18388 B	-0-	846 1	16999 3	Y	2284	1626 0		1507
							408 4	2512 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*04		46110 X	30201	-0-	-15909 B	-0-	1168	1	25494	3	Y	2667	2565	0			834
							605	4	2934	9							
05		47647 X	26624	-0-	-21023 B	-0-	1118	1	22469	3	Y	2270	1591	0			1498
							540	4	2497	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010																	
*04		38940 X	23188	-0-	-15752 B	-0-	874	1	19078	3	Y	2530	2447	0			791
							453	4	2783	9							
05		40238 X	20567	-0-	-19671 B	-0-	845	1	16981	3	Y	2121	1498	0			1400
							408	4	2333	9							
06		38940 X	17438	-0-	-21502 B	-0-	793	1	14318	3	Y	1794	2136	0			1081
							354	4	1973	9							
07		32457 X	15621	-0-	-16836 B	-0-	851	1	12649	3	Y	1629	2083	0			627
							329	4	1792	9							
08		27466 X	13915	-0-	-13551 B	-0-	661	1	11554	3	Y	1300	1317	0			610
							270	4	1430	9							
09		22500 X	10350	-0-	-12150 B	-0-	570	1	8239	3	Y	1169	1007	0			772
							255	4	1286	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132																	
*04		50580 X	31829	-0-	-18751 B	-0-	1210	1	26408	3	N	3258	3159	0			1019
							626	4	3584	9							
05		52266 X	27401	-0-	-24865 B	-0-	1135	1	22823	3	N	2632	2147	0			1737
							548	4	2895	9							
06		50580 X	24630	-0-	-25950 B	-0-	1131	1	20404	3	N	2355	2702	0			1419
							504	4	2591	9							
07		44237 X	22226	-0-	-22011 B	-0-	1222	1	18147	3	N	2168	2753	0			834
							472	4	2385	9							
08		37541 X	21746	-0-	-15795 B	-0-	1045	1	18271	3	N	1820	1800	0			854
							427	4	2002	9							
09		32010 X	17445	-0-	-14565 B	-0-	1000	1	14452	3	N	1404	1331	0			927
							448	4	1544	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214																	
*04		47850 X	28850	-0-	-19000 B	-0-	1093	1	23839	3	N	3048	2944	0			953
							565	4	3353	9							
05		49445 X	25917	-0-	-23528 B	-0-	1069	1	21496	3	N	2578	1813	0			1701
							516	4	2836	9							
06		45600 X	22013	-0-	-23587 B	-0-	1005	1	18133	3	N	2206	2606	0			1329
							448	4	2427	9							
07		39401 X	19907	-0-	-19494 B	-0-	1093	1	16236	3	N	1960	2535	0			754
							422	4	2156	9							
08		33759 X	18619	-0-	-15140 B	-0-	894	1	15626	3	N	1575	1590	0			739
							366	4	1733	9							
09		27990 X	13823	-0-	-14167 B	-0-	780	1	11267	3	N	1297	1180	0			856
							349	4	1427	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 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*04		46020 X	28798	-0-	-17222 B	-0-	1070 1	23339 3	N		3486	3332 0			1090
							554 4	3835 9							
05		47554 X	26279	-0-	-21275 B	-0-	1062 1	21349 3	N		3050	2107 0			2013
							513 4	3355 9							
06		44340 X	22850	-0-	-21490 B	-0-	1022 1	18450 3	N		2655	3101 0			1600
							456 4	2921 9							
07		38006 X	21057	-0-	-16949 B	-0-	1129 1	16778 3	N		2466	3117 0			949
							436 4	2713 9							
08		33015 X	20156	-0-	-12859 B	-0-	944 1	16495 3	N		2119	2074 0			994
							386 4	2331 9							
09		27930 X	16344	-0-	-11586 B	-0-	889 1	12842 3	N		2014	1679 0			1329
							398 4	2215 9							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348															
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888															
04		9720 X	6347	-0-	-3373 B	-0-	7 1	6333 3	Y		5	4 1			1
							1 4	6 9							
05		12367 X	12367	-0-	-0- B	-0-	51 1	12297 3	Y		-0-	1 1			-0-
							19 4								
06		12104 X	12104	-0-	-0- B	-0-	52 1	12039 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							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906															
04		21480 X	5785	-0-	-15695 B	-0-	50 1	5679 2	N		-0-				-0-
							56 3								
05		20088 X	16776	-0-	-3312 B	-0-	91 1	16462 2	N		-0-				-0-
							223 3								
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								

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
04		1650 X	1260	-0-	-390 B	-0-	500 1	1 2	Y		266	279 1			75
							129 3	337 4							
05		1705 X	1320	-0-	-385 B	-0-	708 1	80 3	Y		261	269 1			67
							245 4	287 9							
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							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	19320 X	6441	-0-	-12879 B	-0-	7 1	6429 3	4 9	Y	4	3 1		1
05	22380 X	22380	-0-	-0- B	-0-	92 1	22253 3	35 4	Y	-0-	1 1		-0-
06	16440 X	16297	-0-	-143 B	-0-	69 1	15896 3	1 4	Y	301	252 1		49
07	16151 X	13501	-0-	-2650 B	-0-	73 1	13400 3	8 4	Y	18	64 1		3
08	22382 X	12110	-0-	-10272 B	-0-	78 1	11992 3	27 4	Y	12	13 1		2
09	21660 X	11248	-0-	-10412 B	-0-	102 1	11108 3	21 4	Y	15	14 1		3
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358 - 14479	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011										TOTAL DEPTH	9883	PERF.10358 - 14499	
04	21900 X	4609	-0-	-17291 B	-0-	40 1	4524 2	45 3	N	-0-			-0-
05	17608 X	7649	-0-	-9959 B	-0-	41 1	7506 2	102 3	N	-0-			-0-
06	14880 X	11810	-0-	-3070 B	-0-	68 1	11474 2	268 3	N	-0-			-0-
07	13733 X	11389	-0-	-2344 B	-0-	62 1	11138 2	189 3	N	-0-			-0-
08	10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	56 1	9915 2	163 3	N	-0-			-0-
09	11820 X	9299	-0-	-2521 B	-0-	54 1	9104 2	141 3	N	-0-			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011										TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272 - 18953	
04	10590 X	4452	-0-	-6138 B	-0-	5 1	4446 3	1 4	N	-0-			-0-
05	13706 X	13706	-0-	-0- B	-0-	56 1	13629 3	21 4	N	-0-			-0-
06	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	48 1	11115 3	1 4	N	-0-			-0-
07	13386 X	13386	-0-	-0- B	-0-	72 1	13306 3	8 4	N	-0-			-0-
08	13702 X	11974	-0-	-1728 B	-0-	78 1	11870 3	26 4	N	-0-			-0-
09	13260 X	11692	-0-	-1568 B	-0-	106 1	11564 3	22 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 #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		33873 X	33873	-0-	-0- B	-0-	295	1	33250	2	N	-0-			-0-
							328	3							
05		92231 X	92231	-0-	-0- B	-0-	498	1	90505	2	N	-0-			-0-
							1228	3							
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							
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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							
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809															
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
04		2910 X	2874	-0-	-36 B	-0-	3	1	2866	3	Y	4	5	1	1
							1	4		4	9				
05		3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	15	1	3623	3	Y	-0-	1	1	-0-
							6	4							
06		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	14	1	3169	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				
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
04		18510 X	15457	-0-	-3053 B	-0-	134	1	15173	2	N	-0-			-0-
							150	3							
05		17980 X	15547	-0-	-2433 B	-0-	84	1	15256	2	N	-0-			-0-
							207	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
PASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32490 X	31092	-0-	-1398 B	-0-	270	1	30520	2	N	-0-		-0-
						302	3						
05	33449 X	1370	-0-	-32079 B	-0-	7	1	1345	2	N	-0-		-0-
						18	3						
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						
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171													
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	161
						98	9						
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	80
						197	9						
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	104
						112	9						
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061													
04	10170 X	4970	-0-	-5200 B	-0-	5	1	4840	3	Y	113	89 1	24
						1	4	124	9				
05	10509 X	5512	-0-	-4997 B	-0-	22	1	5427	3	Y	49	64 1	9
						9	4	54	9				
06	4950 X	4753	-0-	-197 B	-0-	20	1	4700	3	Y	29	33 1	5
						1	4	32	9				
07	5146 X	4421	-0-	-725 B	-0-	24	1	4363	3	Y	29	29 1	5
						2	4	32	9				
08	5518 X	4076	-0-	-1442 B	-0-	26	1	4009	3	Y	29	30 1	4
						9	4	32	9				
09	5340 X	3731	-0-	-1609 B	-0-	34	1	3670	3	Y	18	19 1	3
						7	4	20	9				
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201													
04	5010 X	4177	-0-	-833 B	-0-	296	1	3881	3	N	-0-		-0-
05	5177 X	4460	-0-	-717 B	-0-	333	1	4127	3	N	-0-		-0-
06	5010 X	4216	-0-	-794 B	-0-	307	1	3909	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550 X	12653	-0-	-1897 B	-0-	110	1	12420	2	N	-0-		-0-
						123	3						
05	14632 X	13554	-0-	-1078 B	-0-	73	1	13300	2	N	-0-		-0-
						181	3						
06	13260 X	12174	-0-	-1086 B	-0-	70	1	11827	2	N	-0-		-0-
						277	3						
07	13702 X	12479	-0-	-1223 B	-0-	68	1	12204	2	N	-0-		-0-
						207	3						
08	13547 X	11883	-0-	-1664 B	-0-	66	1	11626	2	N	-0-		-0-
						191	3						
09	13110 X	11525	-0-	-1585 B	-0-	67	1	11284	2	N	-0-		-0-
						174	3						

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831													
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901													
04	11 X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-		1
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		1
06	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-		1
						2	3						
07	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	23	1	4185	2	N	-0-		1
						71	3						
08	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	15	1	2685	2	N	-0-		1
						44	3						
*09	2107 X	2107	-0-	-0- B	-0-	12	1	2063	2	N	-0-		1
						32	3						

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377													
04	12360 X	12245	-0-	-115 B	-0-	14	1	12215	3	Y	13	10	1
						2	4	14	9				
05	15708 X	15708	-0-	-0- B	-0-	65	1	15600	3	Y	17	17	1
						24	4	19	9				
06	10890 X	10890	-0-	-0- B	-0-	47	1	10829	3	Y	12	13	1
						1	4	13	9				
07	12648 X	9562	-0-	-3086 B	-0-	52	1	9486	3	Y	17	16	1
						5	4	19	9				
08	15221 X	8932	-0-	-6289 B	-0-	58	1	8834	3	Y	19	19	1
						19	4	21	9				
09	14730 X	9503	-0-	-5227 B	-0-	87	1	9358	3	Y	37	33	1
						17	4	41	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN-JV		WELL #:		12H	RRCID ->	265148	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	12481	PERF.13095	- 18446	
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
04	14820 X	1088	-0-	-13732 B	-0-	1 1	1084	3	Y	3	2 1		1
						3 9							
05	15314 X	6295	-0-	-9019 B	-0-	25 1	6141	3	Y	108	89 1		20
						10 4	119	9					
06	6820 X	6820	-0-	-0- B	-0-	29 1	6688	3	Y	93	98 1		15
						1 4	102	9					
07	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	32 1	5940	3	Y	142	133 1		24
						4 4	156	9					
08	6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	42 1	6524	3	Y	140	143 1		21
						15 4	154	9					
*09	11792 X	11792	-0-	-0- B	-0-	103 1	11182	3	Y	442	378 1		85
						21 4	486	9					

BRACKEN-JV		WELL #:		11H	RRCID ->	265153	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12327	- 17378
04	2160 X	23	-0-	-2137 B	-0-	23 3			Y	-0-	1 1	-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	14 1	3506	3	Y	206	168 1	38
						6 4	227	9				
06	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	12 1	2646	3	Y	122	140 1	20
						134 9						
07	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	15 1	2727	3	Y	130	128 1	22
						1 4	143	9				
08	3751 X	2925	-0-	-826 B	-0-	18 1	2770	3	Y	119	123 1	18
						6 4	131	9				
09	3630 X	2339	-0-	-1291 B	-0-	21 1	2246	3	Y	62	68 1	12
						4 4	68	9				

FASKEN STATE		WELL #:		8H	RRCID ->	265234	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.10097	- 14901
04	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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						

FASKEN STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	265550	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	9464	PERF.10070	- 15421
04	32520 X	29084	-0-	-3436 B	-0-	253 1	28549	2	N	-0-		-0-
						282 3						
05	32054 X	1380	-0-	-30674 B	-0-	7 1	1355	2	N	-0-		-0-
						18 3						
06	31020 X	27276	-0-	-3744 B	-0-	157 1	26498	2	N	-0-		-0-
						621 3						
07	32054 X	22836	-0-	-9218 B	-0-	124 1	22333	2	N	-0-		-0-
						379 3						
08	30039 X	15166	-0-	-14873 B	-0-	84 1	14839	2	N	-0-		-0-
						243 3						
09	29070 X	11239	-0-	-17831 B	-0-	65 1	11004	2	N	-0-		-0-
						170 3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
ARN	EF	WELL #:	1H	RRCID ->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9996 - 16101	
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	
04		14850 X	13713	-0-	-1137 B	-0-	845 1	12792 3	Y	39	69 1	16
							33 4	43 9				
05		14787 X	13343	-0-	-1444 B	-0-	700 1	12531 3	Y	33	39 1	10
							76 4	36 9				
06		14010 X	12702	-0-	-1308 B	-0-	696 1	11926 3	Y	30	26 1	14
							47 4	33 9				
07		14446 X	12756	-0-	-1690 B	-0-	737 1	11950 3	Y	22	26 1	10
							45 4	24 9				
08		14167 X	12718	-0-	-1449 B	-0-	746 1	11900 3	Y	24	23 1	11
							46 4	26 9				
09		13710 X	12008	-0-	-1702 B	-0-	774 1	11198 3	Y	7	14 1	4
							28 4	8 9				

ARN EF		WELL #:	2H	RRCID ->	266278	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10032 - 16205		
04		12990 X	11779	-0-	-1211 B	-0-	721 1	10929 3	Y	91	153 1	38
							29 4	100 9				
05		12586 X	11645	-0-	-941 B	-0-	604 1	10809 3	Y	151	144 1	45
							66 4	166 9				
06		12030 X	11167	-0-	-863 B	-0-	607 1	10390 3	Y	117	109 1	53
							41 4	129 9				
07		12369 X	11294	-0-	-1075 B	-0-	648 1	10512 3	Y	85	101 1	37
							40 4	94 9				
08		12214 X	11376	-0-	-838 B	-0-	666 1	10624 3	Y	41	60 1	18
							41 4	45 9				
09		11790 X	10822	-0-	-968 B	-0-	695 1	10069 3	Y	29	31 1	16
							26 4	32 9				

FASKEN STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	266354	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10198 - 15970	
04		45 X	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
05		42 X	42	-0-	-0- B	-0-	41 2	1 3	N	-0-	-0-
06		24 X	24	-0-	-0- B	-0-	23 2	1 3	N	-0-	-0-
07		62 X	3	-0-	-59 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08		62 X	7	-0-	-55 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
*09		41604 X	41604	-0-	-0- B	-0-	240 1	40735 2	N	-0-	-0-
							629 3				

FASKEN STATE		WELL #:	13H	RRCID ->	266400	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9899 - 16062	
04		21 X	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-	-0-
05		2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	11 1	1990 2	N	-0-	-0-
							27 3				
06		22234 X	22234	-0-	-0- B	-0-	128 1	21600 2	N	-0-	-0-
							506 3				
07		20118 X	20118	-0-	-0- B	-0-	110 1	19674 2	N	-0-	-0-
							334 3				
08		17818 X	17818	-0-	-0- B	-0-	99 1	17433 2	N	-0-	-0-
							286 3				
09		20400 X	16431	-0-	-3969 B	-0-	95 1	16087 2	N	-0-	-0-
							249 3				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11400 X	10464	-0-	-936 B	-0-	1679	1	8610	3	Y	132	132	1		33
						30	4	145	9						
05	11780 X	10478	-0-	-1302 B	-0-	1531	1	8782	3	Y	127	120	1		40
						25	4	140	9						
06	11400 X	9222	-0-	-2178 B	-0-	1376	1	7685	3	Y	118	105	1		53
						31	4	130	9						
07	11687 X	10143	-0-	-1544 B	-0-	1577	1	8361	3	Y	148	118	1		83
						42	4	163	9						
08	11687 X	10783	-0-	-904 B	-0-	1789	1	8776	3	Y	173	188	1		68
						28	4	190	9						
09	10470 X	9232	-0-	-1238 B	-0-	1655	1	7309	3	Y	159	133	1		94
						93	4	175	9						
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
04	1110 X	646	-0-	-464 B	-0-	331	1	75	3	N	33	41	1		5
						204	4	36	9						
05	1147 X	568	-0-	-579 B	-0-	307	1	67	3	N	31	32	1		4
						160	4	34	9						
06	930 X	602	-0-	-328 B	-0-	356	1	33	3	N	31	31	1		4
						179	4	34	9						
07	961 X	598	-0-	-363 B	-0-	317	1	220	3	N	23	24	1		3
						36	4	25	9						
08	775 X	450	-0-	-325 B	-0-	291	1	138	4	N	19	16	1		6
						21	9								
09	660 X	458	-0-	-202 B	-0-	254	1	53	3	N	19	21	1		4
						130	4	21	9						
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402															
04	13560 X	11371	-0-	-2189 B	-0-	1834	1	9404	3	Y	92	105	1		23
						32	4	101	9						
05	14012 X	11990	-0-	-2022 B	-0-	1758	1	10089	3	Y	104	94	1		33
						29	4	114	9						
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	6469	-0-	-5962 B	-0-	1074	1	5271	3	Y	97	142	1		38
						17	4	107	9						
09	11760 X	4617	-0-	-7143 B	-0-	830	1	3661	3	Y	73	68	1		43
						46	4	80	9						
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187															
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
ARN	EF	WELL #:	6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977 - 14646	
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
04		8910 X	8052	-0-	-858 B	-0-	452 1	6852 3	Y	664	668 1	278
							18 4	730 9				
05		9207 X	8271	-0-	-936 B	-0-	391 1	7003 3	Y	758	810 1	226
							43 4	834 9				
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				

ARN	EF	WELL #:	7H	RRCID ->	270650	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10105 - 14596	
04		10920 X	9604	-0-	-1316 B	-0-	527 1	7982 3	Y	976	909 1	408
							21 4	1074 9				
05		10602 X	9355	-0-	-1247 B	-0-	439 1	7863 3	Y	914	1049 1	273
							48 4	1005 9				
06		9570 X	8911	-0-	-659 B	-0-	436 1	7480 3	Y	877	754 1	396
							30 4	965 9				
07		9920 X	8776	-0-	-1144 B	-0-	460 1	7455 3	Y	757	821 1	332
							28 4	833 9				
08		9920 X	9097	-0-	-823 B	-0-	481 1	7662 3	Y	841	803 1	370
							29 4	925 9				
09		9600 X	8812	-0-	-788 B	-0-	507 1	7342 3	Y	858	768 1	460
							19 4	944 9				

FASKEN STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	271340	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10464 - 15043	
04		12720 X	5565	-0-	-7155 B	-0-	48 1	5463 2	N	-0-	-0-	
							54 3					
05		12431 X	12400	-0-	-31 B	-0-	67 1	12168 2	N	-0-	-0-	
							165 3					
06		11490 X	10986	-0-	-504 B	-0-	63 1	10673 2	N	-0-	-0-	
							250 3					
07		10540 X	8793	-0-	-1747 B	-0-	48 1	8599 2	N	-0-	-0-	
							146 3					
08		12400 X	9085	-0-	-3315 B	-0-	50 1	8889 2	N	-0-	-0-	
							146 3					
09		12000 X	7426	-0-	-4574 B	-0-	43 1	7271 2	N	-0-	-0-	
							112 3					

FASKEN STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	271353	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	10830 - 15532	
04		60 X	29	-0-	-31 B	-0-	29 2		N	-0-	-0-	
05		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	
06		18501 X	18501	-0-	-0- B	-0-	107 1	17973 2	N	-0-	-0-	
							421 3					
07		22149 X	22149	-0-	-0- B	-0-	121 1	21660 2	N	-0-	-0-	
							368 3					
08		34723 X	34723	-0-	-0- B	-0-	192 1	33974 2	N	-0-	-0-	
							557 3					
*09		27564 X	27564	-0-	-0- B	-0-	159 1	26988 2	N	-0-	-0-	
							417 3					

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) 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	3120 X	636	-0-	-2484 B	-0-	45	1	562	3	Y	26	45	1	63	
05	3224 X	2167	-0-	-1057 B	-0-	109	1	1903	3	Y	106	81	1	88	
06	3120 X	2369	-0-	-751 B	-0-	152	1	2109	3	Y	94	139	1	43	
07	2635 X	2452	-0-	-183 B	-0-	182	1	2160	3	Y	97	66	1	74	
08	2170 X	1317	-0-	-853 B	-0-	88	1	1185	3	Y	40	70	1	44	
09	2370 X	1506	-0-	-864 B	-0-	70	1	1352	3	Y	54	70	1	28	

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248															
04	12630 X	10108	-0-	-2522 B	-0-	568	1	8615	3	Y	820	791	1	343	
05	12462 X	9765	-0-	-2697 B	-0-	469	1	8390	3	Y	777	888	1	232	
06	11790 X	9413	-0-	-2377 B	-0-	473	1	8101	3	Y	734	635	1	331	
07	11005 X	9475	-0-	-1530 B	-0-	505	1	8196	3	Y	675	710	1	296	
08	10509 X	9363	-0-	-1146 B	-0-	512	1	8164	3	Y	596	630	1	262	
09	10110 X	8874	-0-	-1236 B	-0-	533	1	7720	3	Y	546	515	1	293	

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314															
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	634	1	1	2	Y	313	291	1	88	
05	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1003	1	429	4	Y	335	337	1	86	
06	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	1159	1	50	3	Y	383	360	1	109	
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1055	1	247	3	Y	325	358	1	76	
08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	1202	1	100	3	Y	364	350	1	90	
*09	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1027	1	337	3	Y	355	405	1	40	

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796															
04	9570 X	7474	-0-	-2096 B	-0-	414	1	6265	3	Y	708	670	1	296	
05	9889 X	7183	-0-	-2706 B	-0-	345	1	6177	3	Y	566	693	1	169	
06	8940 X	6872	-0-	-2068 B	-0-	347	1	5943	3	Y	508	448	1	229	
07	8060 X	7551	-0-	-509 B	-0-	395	1	6413	3	Y	654	596	1	287	
08	7719 X	7421	-0-	-298 B	-0-	406	1	6474	3	Y	469	550	1	206	
09	7470 X	6987	-0-	-483 B	-0-	416	1	6011	3	Y	495	436	1	265	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
DISCHER EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271479		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147		
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
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	124 1	32 3	Y	195	189 1	55
						84 4	215 9				
05	527 N	354	-0-	-173 B	-0-	140 1	16 3	Y	136	156 1	35
						48 4	150 9				
06	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	30 1	1 3	Y	151	143 1	43
						12 4	166 9				
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	265 1	62 3	Y	246	231 1	58
						65 4	271 9				
08	341 N	211	-0-	-130 B	-0-	72 1	6 3	Y	104	136 1	26
						19 4	114 9				
*09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	334 1	110 3	Y	129	140 1	15
						45 4	142 9				
ARN EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271852		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798		
04	9840 X	8531	-0-	-1309 B	-0-	479 1	7252 3	Y	710	632 1	297
						19 4	781 9				
05	10168 X	8392	-0-	-1776 B	-0-	404 1	7230 3	Y	649	752 1	194
						44 4	714 9				
06	9540 X	8105	-0-	-1435 B	-0-	407 1	6978 3	Y	629	539 1	284
						28 4	692 9				
07	8959 X	8284	-0-	-675 B	-0-	432 1	6997 3	Y	754	707 1	331
						26 4	829 9				
08	8804 X	8200	-0-	-604 B	-0-	442 1	7049 3	Y	620	678 1	273
						27 4	682 9				
09	8520 X	7778	-0-	-742 B	-0-	460 1	6654 3	Y	588	546 1	315
						17 4	647 9				
ARN EF		WELL #: 5H		RRCID -> 272253		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601		
04	11250 X	9846	-0-	-1404 B	-0-	561 1	8494 3	Y	699	619 1	292
						22 4	769 9				
05	10354 X	9553	-0-	-801 B	-0-	471 1	8429 3	Y	547	676 1	163
						51 4	602 9				
06	9960 X	9312	-0-	-648 B	-0-	477 1	8162 3	Y	583	483 1	263
						32 4	641 9				
07	10292 X	9370	-0-	-922 B	-0-	507 1	8220 3	Y	556	575 1	244
						31 4	612 9				
08	10168 X	9383	-0-	-785 B	-0-	516 1	8241 3	Y	540	547 1	237
						32 4	594 9				
09	9840 X	8948	-0-	-892 B	-0-	538 1	7790 3	Y	545	490 1	292
						20 4	600 9				
WHITEHURST-J.V.		WELL #: 2H		RRCID -> 272379		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731		
04	21240 X	17128	-0-	-4112 B	-0-	1691 1	14585 3	N	712	681 1	99
						69 4	783 9				
05	21142 X	16836	-0-	-4306 B	-0-	1297 1	14692 3	N	631	645 1	85
						153 4	694 9				
06	19110 X	16819	-0-	-2291 B	-0-	1276 1	14758 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				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
M	O	ALLOW 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
04		72390 X	62878	-0-	-9512 B	-0-	547	1	61721	2	N	-0-			-0-
							610	3							
05		73222 X	3276	-0-	-69946 B	-0-	18	1	3214	2	N	-0-			-0-
							44	3							
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							
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
04		80640 X	69812	-0-	-10828 B	-0-	607	1	68528	2	N	-0-			-0-
							677	3							
05		81344 X	20610	-0-	-60734 B	-0-	111	1	20225	2	N	-0-			-0-
							274	3							
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							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
04		28500 X	25150	-0-	-3350 B	-0-	2524	1	21772	3	N	683	657	1	100
							103	4	751	9					
05		28272 X	24406	-0-	-3866 B	-0-	1906	1	21588	3	N	625	635	1	90
							224	4	688	9					
06		25650 X	23411	-0-	-2239 B	-0-	1790	1	20692	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					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467															
04		29640 X	22815	-0-	-6825 B	-0-	2320	1	20010	3	N	355	349	1	58
							94	4	391	9					
05		30380 X	22700	-0-	-7680 B	-0-	1767	1	20005	3	N	655	618	1	95
							207	4	721	9					
06		27030 X	21496	-0-	-5534 B	-0-	1660	1	19188	3	N	354	407	1	42
							259	4	389	9					
07		25730 X	21249	-0-	-4481 B	-0-	1656	1	18884	3	N	298	300	1	40
							381	4	328	9					
08		24676 X	17923	-0-	-6753 B	-0-	1439	1	15393	3	N	271	259	1	52
							793	4	298	9					
09		22830 X	18578	-0-	-4252 B	-0-	1464	1	16667	3	N	236	227	1	61
							187	4	260	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
FASKEN STATE			WELL #:		18H	RRCID ->	274092	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9963 - 16322		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		82200 X	69771	-0-	-12429 B	-0-	607	1	68487	2	N	-0-		-0-
							677	3						
05		82863 X	78572	-0-	-4291 B	-0-	425	1	77101	2	N	-0-		-0-
							1046	3						
06		76140 X	68947	-0-	-7193 B	-0-	397	1	66980	2	N	-0-		-0-
							1570	3						
07		78678 X	67853	-0-	-10825 B	-0-	369	1	66356	2	N	-0-		-0-
							1128	3						
08		78585 X	63779	-0-	-14806 B	-0-	353	1	62402	2	N	-0-		-0-
							1024	3						
09		76050 X	59985	-0-	-16065 B	-0-	347	1	58731	2	N	-0-		-0-
							907	3						

FASKEN STATE			WELL #:		19H	RRCID ->	274156	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9870 - 16423		
04		91740 X	84866	-0-	-6874 B	-0-	738	1	83304	2	N	-0-		-0-
							824	3						
05		94798 X	86132	-0-	-8666 B	-0-	465	1	84520	2	N	-0-		-0-
							1147	3						
06		91740 X	78808	-0-	-12932 B	-0-	454	1	76559	2	N	-0-		-0-
							1795	3						
07		94736 X	75633	-0-	-19103 B	-0-	412	1	73964	2	N	-0-		-0-
							1257	3						
08		89993 X	73250	-0-	-16743 B	-0-	405	1	71670	2	N	-0-		-0-
							1175	3						
09		84870 X	69735	-0-	-15135 B	-0-	403	1	68277	2	N	-0-		-0-
							1055	3						

FASKEN STATE			WELL #:		16H	RRCID ->	274473	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9631 - 16586		
04		117780 X	105842	-0-	-11938 B	-0-	921	1	103894	2	N	-0-		-0-
							1027	3						
05		119598 X	23732	-0-	-95866 B	-0-	128	1	23288	2	N	-0-		-0-
							316	3						
06		110250 X	60659	-0-	-49591 B	-0-	350	1	58927	2	N	-0-		-0-
							1382	3						
07		113925 X	90546	-0-	-23379 B	-0-	493	1	88548	2	N	-0-		-0-
							1505	3						
08		109957 X	80718	-0-	-29239 B	-0-	447	1	78975	2	N	-0-		-0-
							1296	3						
09		105840 X	72364	-0-	-33476 B	-0-	418	1	70851	2	N	-0-		-0-
							1095	3						

FASKEN STATE			WELL #:		14H	RRCID ->	274481	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9589	PERF. 9680 - 16638		
04		78150 X	69575	-0-	-8575 B	-0-	605	1	68295	2	N	-0-		-0-
							675	3						
05		78740 X	70244	-0-	-8496 B	-0-	380	1	68929	2	N	-0-		-0-
							935	3						
06		72690 X	67502	-0-	-5188 B	-0-	389	1	65576	2	N	-0-		-0-
							1537	3						
07		74648 X	69088	-0-	-5560 B	-0-	376	1	67564	2	N	-0-		-0-
							1148	3						
08		72292 X	66355	-0-	-5937 B	-0-	367	1	64923	2	N	-0-		-0-
							1065	3						
09		69570 X	63153	-0-	-6417 B	-0-	365	1	61833	2	N	-0-		-0-
							955	3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015												TOTAL DEPTH	9334	PERF.10252 - 16888	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143820 X	115638	-0-	-28182 B	-0-	1006	1	113511	2	N	-0-				-0-
						1121	3								
05	140306 X	35542	-0-	-104764 B	-0-	192	1	34877	2	N	-0-				-0-
						473	3								
06	126780 X	118173	-0-	-8607 B	-0-	681	1	114801	2	N	-0-				-0-
						2691	3								
07	129735 X	95835	-0-	-33900 B	-0-	522	1	93720	2	N	-0-				-0-
						1593	3								
08	121365 X	86173	-0-	-35192 B	-0-	477	1	84313	2	N	-0-				-0-
						1383	3								
09	118170 X	78316	-0-	-39854 B	-0-	453	1	76678	2	N	-0-				-0-
						1185	3								

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014												TOTAL DEPTH	9648	PERF. 9668 - 13981	
04	14220 X	13394	-0-	-826 B	-0-	767	1	11626	3	Y	882	847	1		369
						31	4	970	9						
05	13485 X	13289	-0-	-196 B	-0-	652	1	11675	3	Y	810	937	1		242
						71	4	891	9						
06	13560 X	11852	-0-	-1708 B	-0-	608	1	10416	3	Y	715	634	1		323
						41	4	787	9						
07	14012 X	11891	-0-	-2121 B	-0-	644	1	10452	3	Y	686	708	1		301
						40	4	755	9						
08	14012 X	11992	-0-	-2020 B	-0-	659	1	10508	3	Y	714	701	1		314
						40	4	785	9						
09	13380 X	11320	-0-	-2060 B	-0-	685	1	9906	3	Y	640	611	1		343
						25	4	704	9						

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014												TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9602 - 16655	
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
07	561 X	561	-0-	-0 B	-0-	3	1	549	2	N	-0-				-0-
						9	3								
08	1936 X	1936	-0-	-0 B	-0-	11	1	1894	2	N	-0-				-0-
						31	3								
*09	1546 X	1546	-0-	-0 B	-0-	9	1	1514	2	N	-0-				-0-
						23	3								

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12536	PERF.13031 - 19000	
04	46530 X	28795	-0-	-17735 B	-0-	33	1	28727	3	Y	28	26	1		6
						4	4	31	9						
05	46035 X	33212	-0-	-12823 B	-0-	137	1	32981	3	Y	39	38	1		7
						51	4	43	9						
06	40920 X	29750	-0-	-11170 B	-0-	128	1	29593	3	Y	24	27	1		4
						3	4	26	9						
07	33356 X	33356	-0-	-0 B	-0-	180	1	33150	3	Y	5	8	1		1
						20	4	6	9						
08	33201 X	31262	-0-	-1939 B	-0-	203	1	30988	3	Y	2	3	1		-0-
						69	4	2	9						
*09	32780 X	32780	-0-	-0 B	-0-	299	1	32410	3	Y	10	8	1		2
						60	4	11	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9885 - 16728
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92640 X	85429	-0-	-7211 B	-0-	743	1	83857	2	N	-0-		-0-		
						829	3								
05	92907 X	3778	-0-	-89129 B	-0-	20	1	3708	2	N	-0-		-0-		
						50	3								
06	89910 X	70308	-0-	-19602 B	-0-	405	1	68302	2	N	-0-		-0-		
						1601	3								
07	92907 X	85546	-0-	-7361 B	-0-	466	1	83658	2	N	-0-		-0-		
						1422	3								
08	89156 X	78446	-0-	-10710 B	-0-	434	1	76753	2	N	-0-		-0-		
						1259	3								
09	85440 X	70363	-0-	-15077 B	-0-	407	1	68891	2	N	-0-		-0-		
						1065	3								
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014												TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9915 - 16462
04	148560 X	110428	-0-	-38132 B	-0-	960	1	108397	2	N	-0-		-0-		
						1071	3								
05	143716 X	76596	-0-	-67120 B	-0-	414	1	75162	2	N	-0-		-0-		
						1020	3								
06	139080 X	115116	-0-	-23964 B	-0-	663	1	111831	2	N	-0-		-0-		
						2622	3								
07	125736 X	118233	-0-	-7503 B	-0-	644	1	115624	2	N	-0-		-0-		
						1965	3								
08	117707 X	112447	-0-	-5260 B	-0-	622	1	110020	2	N	-0-		-0-		
						1805	3								
09	115110 X	106375	-0-	-8735 B	-0-	615	1	104150	2	N	-0-		-0-		
						1610	3								
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014												TOTAL DEPTH	9047	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
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-		
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014												TOTAL DEPTH	9283	PERF.	10136 - 16251
04	151800 X	118188	-0-	-33612 B	-0-	1028	1	116014	2	N	-0-		-0-		
						1146	3								
05	145607 X	121468	-0-	-24139 B	-0-	656	1	119195	2	N	-0-		-0-		
						1617	3								
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								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
04		161550 X	143533	-0-	-18017 B	-0-	1248	1	140893	2	N	-0-
							1392	3				-0-
05		166935 X	134455	-0-	-32480 B	-0-	727	1	131938	2	N	-0-
							1790	3				-0-
06		159510 X	126217	-0-	-33293 B	-0-	727	1	122616	2	N	-0-
							2874	3				-0-
07		164827 X	122436	-0-	-42391 B	-0-	666	1	119735	2	N	-0-
							2035	3				-0-
08		164827 X	120235	-0-	-44592 B	-0-	665	1	117640	2	N	-0-
							1930	3				-0-
09		143520 X	112596	-0-	-30924 B	-0-	651	1	110242	2	N	-0-
							1703	3				-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
04		165000 X	115881	-0-	-49119 B	-0-	1008	1	113749	2	N	-0-
							1124	3				-0-
05		149699 X	109964	-0-	-39735 B	-0-	594	1	107906	2	N	-0-
							1464	3				-0-
06		136320 X	103900	-0-	-32420 B	-0-	599	1	100935	2	N	-0-
							2366	3				-0-
07		126852 X	103595	-0-	-23257 B	-0-	564	1	101309	2	N	-0-
							1722	3				-0-
08		126852 X	101464	-0-	-25388 B	-0-	561	1	99275	2	N	-0-
							1628	3				-0-
09		115890 X	95468	-0-	-20422 B	-0-	552	1	93472	2	N	-0-
							1444	3				-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
04		190350 X	136288	-0-	-54062 B	-0-	1185	1	133781	2	N	-0-
							1322	3				-0-
05		176235 X	124784	-0-	-51451 B	-0-	674	1	122449	2	N	-0-
							1661	3				-0-
06		153330 X	114129	-0-	-39201 B	-0-	658	1	110872	2	N	-0-
							2599	3				-0-
07		142259 X	114691	-0-	-27568 B	-0-	624	1	112161	2	N	-0-
							1906	3				-0-
08		142259 X	109647	-0-	-32612 B	-0-	607	1	107279	2	N	-0-
							1761	3				-0-
09		136290 X	101463	-0-	-34827 B	-0-	586	1	99342	2	N	-0-
							1535	3				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
04		51690 X	31639	-0-	-20051 B	-0-	36	1	31579	3	Y	17 19 1 4
							5	4				19 9
05		52297 X	36138	-0-	-16159 B	-0-	148	1	35908	3	Y	24 24 1 4
							56	4				26 9
06		47280 X	33348	-0-	-13932 B	-0-	143	1	33179	3	Y	20 21 1 3
							4	4				22 9
07		39804 X	32900	-0-	-6904 B	-0-	178	1	32677	3	Y	24 23 1 4
							19	4				26 9
08		36146 X	32325	-0-	-3821 B	-0-	209	1	32012	3	Y	29 29 1 4
							72	4				32 9
*09		36840 X	36840	-0-	-0- B	-0-	336	1	36432	3	Y	4 7 1 1
							68	4				4 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
M O	ALLOW 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
04	177000 X	146484	-0-	-30516 B	-0-	1274	1	143789	2	N	-0-			-0-
						1421	3							
05	182900 X	146843	-0-	-36057 B	-0-	793	1	144095	2	N	-0-			-0-
						1955	3							
06	177000 X	133504	-0-	-43496 B	-0-	769	1	129695	2	N	-0-			-0-
						3040	3							
07	157635 X	128825	-0-	-28810 B	-0-	701	1	125983	2	N	-0-			-0-
						2141	3							
08	151373 X	126598	-0-	-24775 B	-0-	701	1	123865	2	N	-0-			-0-
						2032	3							
09	146490 X	118202	-0-	-28288 B	-0-	683	1	115731	2	N	-0-			-0-
						1788	3							
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
04	183810 X	149415	-0-	-34395 B	-0-	1300	1	146666	2	N	-0-			-0-
						1449	3							
05	189937 X	144060	-0-	-45877 B	-0-	778	1	141364	2	N	-0-			-0-
						1918	3							
06	183810 X	131063	-0-	-52747 B	-0-	755	1	127323	2	N	-0-			-0-
						2985	3							
07	162595 X	124038	-0-	-38557 B	-0-	675	1	121301	2	N	-0-			-0-
						2062	3							
08	154411 X	121982	-0-	-32429 B	-0-	675	1	119349	2	N	-0-			-0-
						1958	3							
09	149430 X	115693	-0-	-33737 B	-0-	669	1	113274	2	N	-0-			-0-
						1750	3							
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
04	202770 X	175024	-0-	-27746 B	-0-	1522	1	171805	2	N	-0-			-0-
						1697	3							
05	209529 X	180429	-0-	-29100 B	-0-	975	1	177052	2	N	-0-			-0-
						2402	3							
06	202770 X	163492	-0-	-39278 B	-0-	942	1	158827	2	N	-0-			-0-
						3723	3							
07	209529 X	158797	-0-	-50732 B	-0-	864	1	155294	2	N	-0-			-0-
						2639	3							
08	180854 X	156675	-0-	-24179 B	-0-	867	1	153293	2	N	-0-			-0-
						2515	3							
09	175020 X	146188	-0-	-28832 B	-0-	845	1	143131	2	N	-0-			-0-
						2212	3							
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378														
04	72750 X	43995	-0-	-28755 B	-0-	50	1	43729	3	Y	191	164	1	40
						6	4	210	9					
05	70959 X	44369	-0-	-26590 B	-0-	181	1	43913	3	Y	187	193	1	34
						69	4	206	9					
06	63870 X	41836	-0-	-22034 B	-0-	179	1	41497	3	Y	141	152	1	23
						5	4	155	9					
07	62558 X	47209	-0-	-15349 B	-0-	254	1	46755	3	Y	156	153	1	26
						28	4	172	9					
08	45477 X	44886	-0-	-591 B	-0-	290	1	44324	3	Y	158	161	1	23
						98	4	174	9					
09	44010 X	40381	-0-	-3629 B	-0-	367	1	39850	3	Y	82	89	1	16
						74	4	90	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018														
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		
04		100020 X	75015	-0-	-25005 B	-0-	85 1	74376 3	Y	494	413 1	104		
							11 4	543 9						
05		94240 X	65012	-0-	-29228 B	-0-	265 1	64262 3	Y	350	390 1	64		
							100 4	385 9						
06		86340 X	58693	-0-	-27647 B	-0-	251 1	58186 3	Y	227	254 1	37		
							6 4	250 9						
07		77531 X	67095	-0-	-10436 B	-0-	362 1	66428 3	Y	242	238 1	41		
							39 4	266 9						
08		77531 X	62755	-0-	-14776 B	-0-	405 1	61966 3	Y	224	232 1	33		
							138 4	246 9						
09		75030 X	61041	-0-	-13989 B	-0-	555 1	60242 3	Y	120	130 1	23		
							112 4	132 9						
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
04		179880 X	112911	-0-	-66969 B	-0-	982 1	110834 2	N	-0-		-0-		
							1095 3							
05		178343 X	101855	-0-	-76488 B	-0-	550 1	99949 2	N	-0-		-0-		
							1356 3							
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							
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825														
04		250290 X	-0-	-0-	-250290 B	-0-			N	-0-		-0-		
05		231818 X	105049	-0-	-126769 B	-0-	568 1	103082 2	N	-0-		-0-		
							1399 3							
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							
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570														
04		242190 X	99333	-0-	-142857 B	-0-	864 1	97506 2	N	-0-		-0-		
							963 3							
05		250263 X	119271	-0-	-130992 B	-0-	644 1	117039 2	N	-0-		-0-		
							1588 3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348									
FASKEN STATE			WELL #:		32H	RRCID ->	276847	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9880 - 16828		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		136950 X	90821	-0-	-46129 B	-0-	790	1	89151	2	N	-0-		-0-
							880	3						
05		110081 X	77715	-0-	-32366 B	-0-	420	1	76260	2	N	-0-		-0-
							1035	3						
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						

FASKEN STATE			WELL #:		38H	RRCID ->	277971	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9974 - 17848		
04		335790 X	168818	-0-	-166972 B	-0-	1468	1	165713	2	N	-0-		-0-
							1637	3						
05		346983 X	162079	-0-	-184904 B	-0-	876	1	159045	2	N	-0-		-0-
							2158	3						
06		259470 X	105623	-0-	-153847 B	-0-	609	1	102609	2	N	-0-		-0-
							2405	3						
07		230826 X	132729	-0-	-98097 B	-0-	722	1	129801	2	N	-0-		-0-
							2206	3						
08		203019 X	130822	-0-	-72197 B	-0-	724	1	127998	2	N	-0-		-0-
							2100	3						
09		168810 X	117067	-0-	-51743 B	-0-	677	1	114619	2	N	-0-		-0-
							1771	3						

FASKEN STATE			WELL #:		35H	RRCID ->	277984	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10127 - 16865		
04		241500 X	106714	-0-	-134786 B	-0-	928	1	104751	2	N	-0-		-0-
							1035	3						
05		211079 X	100411	-0-	-110668 B	-0-	543	1	98531	2	N	-0-		-0-
							1337	3						
06		165360 X	64659	-0-	-100701 B	-0-	373	1	62813	2	N	-0-		-0-
							1473	3						
07		160208 X	99813	-0-	-60395 B	-0-	543	1	97611	2	N	-0-		-0-
							1659	3						
08		118358 X	86414	-0-	-31944 B	-0-	478	1	84549	2	N	-0-		-0-
							1387	3						
09		106710 X	79177	-0-	-27533 B	-0-	458	1	77521	2	N	-0-		-0-
							1198	3						

FASKEN STATE			WELL #:		36H	RRCID ->	277986	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10168 - 17730		
04		227280 X	100679	-0-	-126601 B	-0-	876	1	98827	2	N	-0-		-0-
							976	3						
05		199795 X	89296	-0-	-110499 B	-0-	483	1	87624	2	N	-0-		-0-
							1189	3						
06		178530 X	57435	-0-	-121095 B	-0-	331	1	55796	2	N	-0-		-0-
							1308	3						
07		147281 X	96815	-0-	-50466 B	-0-	527	1	94679	2	N	-0-		-0-
							1609	3						
08		117397 X	84494	-0-	-32903 B	-0-	468	1	82669	2	N	-0-		-0-
							1357	3						
09		100680 X	74852	-0-	-25828 B	-0-	433	1	73287	2	N	-0-		-0-
							1132	3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		833348										
FASKEN STATE			WELL #:		37H	RRCID -> 277987			COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9625 PERF.10016 - 16900			
M	O	ALLOW 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
04		282420 X	161442	-0-	-120978 B	-0-	1404	1	158472	2	N	-0-			-0-
							1566	3							
05		291834 X	132766	-0-	-159068 B	-0-	717	1	130281	2	N	-0-			-0-
							1768	3							
06		224160 X	73542	-0-	-150618 B	-0-	424	1	71443	2	N	-0-			-0-
							1675	3							
07		196075 X	119571	-0-	-76504 B	-0-	651	1	116932	2	N	-0-			-0-
							1988	3							
08		188449 X	113531	-0-	-74918 B	-0-	628	1	111080	2	N	-0-			-0-
							1823	3							
09		161430 X	102338	-0-	-59092 B	-0-	591	1	100198	2	N	-0-			-0-
							1549	3							

FASKEN STATE			WELL #:		39H	RRCID -> 278458			COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9602 PERF.10225 - 16886			
04		312600 X	122619	-0-	-189981 B	-0-	1067	1	120363	2	N	-0-			-0-
							1189	3							
05		267375 X	116415	-0-	-150960 B	-0-	629	1	114236	2	N	-0-			-0-
							1550	3							
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							

FASKEN STATE			WELL #:		40H	RRCID -> 278459			COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9615 PERF.10350 - 16663			
04		403290 X	137008	-0-	-266282 B	-0-	1192	1	134487	2	N	-0-			-0-
							1329	3							
05		304265 X	127337	-0-	-176928 B	-0-	688	1	124954	2	N	-0-			-0-
							1695	3							
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							

FASKEN STATE			WELL #:		41H	RRCID -> 278460			COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	9626 PERF. 9834 - 16827			
04		355140 X	130525	-0-	-224615 B	-0-	1135	1	128124	2	N	-0-			-0-
							1266	3							
05		303149 X	120579	-0-	-182570 B	-0-	652	1	118322	2	N	-0-			-0-
							1605	3							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868												COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10089 - 16094	
M O	ALLOW 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			
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										
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										
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124												COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 12830		PERF.13002 - 20323	
04	SHUT IN	196951	-0-	196951 B	590068	222	1	196205	3	Y	449	473	1	95			
						30	4	494	9								
05	SHUT IN	167287	-0-	167287 B	757355	686	1	166059	3	Y	258	306	1	47			
						258	4	284	9								
06	896437 X	139082	-0-	-757355 B	-0-	597	1	138347	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								
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125												COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 12830		PERF.13288 - 20348	
04	SHUT IN	222312	-0-	222312 B	637590	252	1	221603	3	Y	385	394	1	81			
						33	4	424	9								
05	SHUT IN	186989	-0-	186989 B	824579	767	1	185672	3	Y	237	275	1	43			
						289	4	261	9								
06	978538 X	153959	-0-	-824579 B	-0-	661	1	153169	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								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	186194	-0-	186194 B	431098	211	1	185413	3	Y	493	471	1	104
							28	4	542	9					
05		SHUT IN	163537	-0-	163537 B	594635	671	1	162254	3	Y	327	371	1	60
							252	4	360	9					
06		730036 X	135401	-0-	-594635 B	-0-	581	1	134617	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					
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187															
04		SHUT IN	206261	-0-	206261 B	493735	233	1	205622	3	Y	340	315	1	72
							32	4	374	9					
05		SHUT IN	184623	-0-	184623 B	678358	757	1	183253	3	Y	298	315	1	55
							285	4	328	9					
06		831027 X	152669	-0-	-678358 B	-0-	655	1	151841	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					
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							
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							

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 M	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						

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	412406	-0-	412406 B	412406	2282	1	403504	2	N	-0-		-0-
						6620	3						
*09	766482 X	354076	-0-	-412406 B	-0-	2046	1	346673	2	N	-0-		-0-
						5357	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

04	20700 X	17209	-0-	-3491 B	-0-	392	1	15562	3	Y	140	203	0	107
						1101	4	154	9					
05	21390 X	18533	-0-	-2857 B	-0-	464	1	16638	3	Y	118	133	0	92
						1301	4	130	9					
06	19350 X	14811	-0-	-4539 B	-0-	991	1	13334	3	Y	139	136	0	13 1 69
						333	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					

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

04	0 W	22604	-0-	22604 B	673730	484	1	19259	3	N	1362	1274	0	1042
						1363	4	1498	9					
05	0 W	22170	-0-	22170 B	695900	524	1	18839	3	N	1213	1307	0	948
						1473	4	1334	9					
06	T. A.	24042	-0-	24042 B	719942	1533	1	20618	3	N	1251	1302	0	133 1 621
						515	4	1376	9					
07	T. A.	24182	-0-	24182 B	744124	1559	1	20777	3	N	1220	708	0	130 1 1003
						505	4	1342	9					
08	T. A.	26334	-0-	26334 B	770458	1721	1	22747	3	N	1173	1379	0	159 1 638
						576	4	1290	9					
09	T. A.	33062	-0-	33062 B	803520	1755	1	29543	3	N	1070	668	0	200 1 840
						588	4	1177	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																
COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 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
04	0 W	28106	-0-	28106 B	709454	587	1	23331	3	N	2306	2306	0			1764
						1651	4	2537	9							
05	0 W	30959	-0-	30959 B	740413	720	1	25857	3	N	2145	2244	0			1665
						2022	4	2360	9							
06	T. A.	27491	-0-	27491 B	767904	1721	1	23145	3	N	1862	2126	0	235	1	925
						578	4	2048	9							
07	T. A.	25409	-0-	25409 B	793313	1607	1	21419	3	N	1694	1032	0	194	1	1393
						520	4	1863	9							
08	T. A.	33129	-0-	33129 B	826442	2138	1	28261	3	N	1831	2007	0	220	1	997
						716	4	2014	9							
09	T. A.	39720	-0-	39720 B	866162	2091	1	35207	3	N	1565	1021	0	312	1	1229
						700	4	1722	9							
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	52486	-0-	52486 B	173650	1088	1	43193	3	N	4681	4401	0			3581
						3056	4	5149	9							
05	14B2 EXT	51804	-0-	51804 B	225454	1191	1	42792	3	N	4067	4459	0			3189
						3347	4	4474	9							
06	14B2 EXT	45018	-0-	45018 B	270472	2781	1	37412	3	N	3537	4034	0	446	1	1757
						934	4	3891	9							
07	14B2 EXT	42303	-0-	42303 B	312775	2624	1	34974	3	N	3505	2011	0	368	1	2883
						849	4	3856	9							
08	14B2 EXT	45975	-0-	45975 B	358750	2895	1	38259	3	N	3503	4023	0	456	1	1907
						969	4	3853	9							
09	14B2 EXT	59426	-0-	59426 B	418176	3071	1	51706	3	N	3292	2018	0	597	1	2584
						1028	4	3621	9							
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A																
04	0 W	31606	-0-	31606 B	651727	573	1	26750	3	N	2173	2177	0			1662
						1893	4	2390	9							
05	0 W	33054	-0-	33054 B	684781	773	1	27790	3	N	2106	2144	0			1624
						2174	4	2317	9							
06	T. A.	28883	-0-	28883 B	713664	1819	1	24475	3	N	1797	2071	0	231	1	893
						611	4	1977	9							
07	T. A.	29021	-0-	29021 B	742685	1848	1	24637	3	N	1761	1018	0	187	1	1449
						598	4	1937	9							
08	T. A.	34612	-0-	34612 B	777297	2241	1	29620	3	N	1819	2049	0	229	1	990
						750	4	2001	9							
09	T. A.	38393	-0-	38393 B	815690	2020	1	34010	3	N	1534	1010	0	310	1	1204
						676	4	1687	9							
XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750																
04	17160 X	13739	-0-	-3421 B	-0-	1136	1	12603	3	N	-0-					-0-
05	16492 X	14007	-0-	-2485 B	-0-	1123	1	12884	3	N	-0-					-0-
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-
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150																
04	14520 X	13692	-0-	-828 B	-0-	1241	1	12451	3	Y	-0-					5
05	15004 X	14104	-0-	-900 B	-0-	1271	1	12833	3	Y	-0-					5
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8700 X	7528	-0-	-1172 B	-0-	682	1	6846	3	Y	-0-			4
05	8990 X	7800	-0-	-1190 B	-0-	703	1	7097	3	Y	-0-			4
06	8700 X	7488	-0-	-1212 B	-0-	697	1	6790	3	Y	1			5
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
04	9210 X	7027	-0-	-2183 B	-0-	637	1	6389	3	Y	1			8
05	9517 X	7577	-0-	-1940 B	-0-	683	1	6894	3	Y	-0-			8
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
04	8430 X	7447	-0-	-983 B	-0-	674	1	6765	3	Y	7			111
05	8711 X	7609	-0-	-1102 B	-0-	685	1	6921	3	Y	3			114
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

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599														
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16														

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														
04	840 N	441	-0-	-399	-0-	441	2			N	-0-			-0-
05	930 N	362	-0-	-568	-0-	362	2			N	-0-			-0-
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-

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														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590							
HERRADURA RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 154999	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	1050	PERF. 898 - 907	
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
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876 - 888	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF. 922 - 930	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	924	PERF. 852 - 862	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF. 880 - 886	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	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-

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	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT		//CONT.// 41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP		
		//CONT.// 511280								
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 141014	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2334	- 2558		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 145270	COMPL. DATE 03/29/1933	TOTAL DEPTH 2568	PERF. 2303	- 2564		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 145685	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2513	- 2579		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 145695	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2582	- 2603		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #: 8H		RRCID -> 145702	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2753	- 2820		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 145808	COMPL. DATE 06/14/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2636	- 2678		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 4H		RRCID -> 145809	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2323	- 2446		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT STORAGE RECORD		//CONT.// 41379 001 //CONT.// 511280		ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BASTROP										
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 146002	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	340	1			311
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					367
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	339	1			273
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	445	328	1			390
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421	342	1			469
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	344	1			415

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID -> 146004	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611	- 2670							
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 23H		RRCID -> 146012	COMPL. DATE 06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621	- 2645							
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 21H		RRCID -> 146013	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544	- 2578							
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 146014	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501	- 2595							
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 13H		RRCID -> 146015	COMPL. DATE 05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A								
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #: 22H		RRCID -> 146207	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707					
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627					
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF. 2406 - 3678					
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170 PERF. 2460 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675 PERF. N/A	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	97	-0-	97	498	5	1	92	3	N	-0-			5
05		T. A.	436	-0-	436	934	24	1	412	3	N	-0-			5
06		1173 X	239	-0-	-934	-0-	14	1	225	3	N	-0-			5
07		219 X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			5
*08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

EPPS, H. C.			WELL #: 4039		RRCID -> 053723			COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A				
04		T. A.	28	-0-	28	172	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	102	-0-	102	274	8	1	94	2	Y	-0-			-0-
06		330 X	56	-0-	-274	-0-	4	1	51	2	Y	1			1
07		131 X	131	-0-	-0-	-0-	1	9							
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-	1	1	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

HOLMAN, W. T. O.			WELL #: 1025		RRCID -> 054077			COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
04		1632 X	568	-0-	-1064	-0-	45	1	522	2	Y	1	4	1	2
05		565 X	565	-0-	-0-	-0-	1	9							
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	2			4
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	2	9							
*08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	2			6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9							

MORRISS 83			WELL #: 2		RRCID -> 054295			COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
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	494	2	Y	-0-	5	1	1
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	42			487	3	Y	1			2

MORRISS 84			WELL #: 2		RRCID -> 054297			COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CAUTHORN -86-			WELL #: 1		RRCID -> 054353			COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A				
04		T. A.	866	-0-	866	3894	106	1	760	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	1065	-0-	1065	4959	132	1	933	3	Y	-0-			-0-
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		0 N	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 -16-		WELL #:		1	RRCID -> 054396			COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056149			COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A					
04	T. A.	361	-0-	361	1542	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	380	-0-	380	1922	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
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	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					
04	T. A.	369	-0-	369	1540	29	1	339	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	T. A.	380	-0-	380	1920	28	1	350	2	Y	2					3
						2	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORRISS 84		WELL #:		3	RRCID -> 068479			COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A					
04	T. A.	196	-0-	196	765	12	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	280	-0-	280	1045	18	1	258	3	Y	4					4
						4	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EPPS, H. C.		WELL #:		338	RRCID -> 071997			COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A					
04	T. A.	130	-0-	130	379	10	1	119	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	T. A.	151	-0-	151	530	11	1	138	2	Y	2					3
						2	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MORRISS 84		WELL #:		4	RRCID ->	085892	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6246 - 6249	
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		T. A.	111	-0-	111	627	7 1	104 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	75	-0-	75	702	5 1	70 3	Y	-0-			-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -85-		WELL #:		3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6234 - 6337	
04		T. A.	189	-0-	189	778	23 1	166 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	179	-0-	179	957	22 1	157 3	Y	-0-			-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84		WELL #:		5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6270	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT 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	
04		T. A.	1152	-0-	1152	4590	141 1	1011 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	1188	-0-	1188	5778	147 1	1041 3	Y	-0-			-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858 - 4910	
04		T. A.	657	-0-	657	2842	80 1	577 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	763	-0-	763	3605	95 1	668 3	Y	-0-			-0-
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		0 N NO RPT	-0-	-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	
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977								
EPPS				WELL #:	2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198
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
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	198 1	594 2	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	196 1	586 2	N	-0-			-0-
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-

EPPS				WELL #:	3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	28 1	85 2	N	-0-			99
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22 1	64 2	N	-0-			99
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

EPPS				WELL #:	4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1188 1	3566 2	N	3			92
05	4960 X	3480	-0-	-1480	-0-	869 1	2610 2	N	1			93
06	4800 X	4379	-0-	-421	-0-	1094 1	3283 2	N	2			95
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1244 1	3730 2	N	8			103
08	4898 X	4120	-0-	-778	-0-	1030 1	3088 2	N	2			105
09	4770 X	2078	-0-	-2692	-0-	520 1	1558 2	N	-0-			105

HOMEYER (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOPKINS (ELLEN)				42554 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6766 - 11694
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6718 - 6826
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-		-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->		203414		COMPL. DATE		05/28/2004		TOTAL DEPTH		16500		PERF.16270 - 16330		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
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-

RUCKMAN		WELL #:		9		RRCID ->		209854		COMPL. DATE		04/29/2005		TOTAL DEPTH		16305		PERF.16026 - 16058		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT											-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE	

04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		229 1	1689 2			Y	36	21 1	62
								40 9							
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		206 1	1457 2			Y	28		90
								31 9							
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		220 1	1178 2			Y	25		115
								28 9							
07		2015 N	1671	-0-	-344	-0-		345 1	1297 2			Y	26	135 1	6
								29 9							
08		1705 N	1260	-0-	-445	-0-		322 1	913 2			Y	23	8 1	21
								25 9							
*09		1440 N	1353	-0-	-87	-0-		125 1	1191 2			Y	34		55
								37 9							

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

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															
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2				N	-0-		2
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2			N	-0-		2
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

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388															
04		870 X	745	-0-	-125	-0-		65 1	680 2			N	-0-		118
05		986 X	986	-0-	-0-	-0-		106 1	879 2			N	1		119
								1 9							
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

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857															
04		1860 N	1264	-0-	-596	-0-		148 1	1091 2			Y	23	13 1	147
								25 9							
05		1395 N	1266	-0-	-129	-0-		154 1	1089 2			Y	21		168
								23 9							
06		1260 N	1213	-0-	-47	-0-		187 1	1003 2			Y	21		189
								23 9							
07		1302 N	1267	-0-	-35	-0-		262 1	983 2			Y	20	104 1	105
								22 9							
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		329 1	932 2			Y	24	17 1	112
								26 9							
09		1200 N	131	-0-	-1069	-0-		12 1	116 2			Y	3		115
								3 9							

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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		

04	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	998	1	7360	2	Y	93	90	1	118
						102	9							
05	10013 X	8177	-0-	-1836	-0-	1003	1	7087	2	Y	79			197
						87	9							
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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9858 -		9898		

04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	Y	8	7	1	21
						9	9							
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	84	1	593	2	Y	6			27
						7	9							
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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

YEAGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 9940 -		9974		

04	3210 X	2484	-0-	-726	-0-	293	1	2160	2	N	28	186	1	27
						31	9							
05	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	309	1	2186	2	N	29			56
						32	9							
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							

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958		
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	
04	1440 X	1133	-0-	-307	-0-	134	1	989	2	N	9	12	1	29
						10	9							
05	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	173	1	1219	2	N	16			45
						18	9							
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							

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153		RRCID ->		208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10226 - 10380	
RUCKMAN		WELL #:		10									
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
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	NO RPT	-0-	-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		
04	1410 #	1039	-0-	-371	-0-	87	1	918	2	N	31			77
						34	9							
05	1457 #	1442	-0-	-15	-0-	155	1	1280	2	N	6	46	1	37
						7	9							
06	1410 #	1283	-0-	-127	-0-	129	1	1042	2	N	102			139
						112	9							
07	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	159	1	1310	2	N	54	189	1	4
						59	9							
08	1457 #	1304	-0-	-153	-0-	126	1	1178	2	N	-0-			4
*09	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	210	1	1240	2	N	19			23
						21	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	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	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) 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	
04	2850 X	1906	-0-	-944	-0-	226 1	1665 2	N	14	20 1		35	
05	2883 X	2261	-0-	-622	-0-	15 9	1951 2	N	31			66	
06	2370 X	2313	-0-	-57	-0-	34 9	1932 2	N	19			85	
07	2449 X	2429	-0-	-20	-0-	21 9	1898 2	N	24	44 1		65	
08	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	26 9	1583 2	N	11	19 1		57	
09	2310 X	2162	-0-	-148	-0-	12 9	206 1	N	-0-			57	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 5		RRCID -> 151645			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 8		RRCID -> 153989			COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

PENN, STELLA			WELL #: 5		RRCID -> 154937			COMPL. DATE 05/19/1995			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HOME PETROLEUM CORP.			396852										
SPICE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 130518			COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410		
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 1		Y	-0-			-0-	
05	186 X	101	-0-	-85	-0-	101 1		Y	-0-			-0-	
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-	

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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

04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW 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
04	2070 N	1698	-0-	-372	-0-	264	1	1434	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	317	1	1530	2	N	-0-			-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

04	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	316	1	1716	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	357	1	1727	2	N	-0-			-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

04	6270 X	5678	-0-	-592	-0-	883	1	4795	2	N	-0-			-0-
05	6944 X	5993	-0-	-951	-0-	1027	1	4966	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153																	
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) 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

04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N 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																	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386																	
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610																	
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
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 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																	
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N 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																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

04	26940 #	22266	-0-	-4674	-0-	1932	1	20290	2	N	40					229
05	27838 #	20205	-0-	-7633	-0-	2173	1	17951	2	N	74					303
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

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	6921	2	Y	38			60
05	7068 X	3743	-0-	-3325	-0-	-0-	42	9	3317	2	Y	22	67	1	15
06	6840 X	5090	-0-	-1750	-0-	-0-	24	9	4525	2	Y	4			19
07	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	7473	2	Y	20	19	1	20
08	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	8991	2	Y	-0-			20
*09	6960 X	321	-0-	-6639	-0-	-0-	960	1	275	2	Y	-0-			20
							46	1							

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0 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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)		//CONT.//		43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	109469	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	2857 - 2868
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		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	16 1	242 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	16 1	215 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	12 1	173 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						

FITZSIMMONS "A"		WELL #:		2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	2985 - 2995
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	15 1	233 3	N	5		33	
						654 4	6 9					
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	30 1	468 3	N	2		35	
						704 4	2 9					
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		4	

PRIME OPERATING COMPANY		677770		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FITZSIMMONS "A"				073059								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75 1	537 2	Y	1	2 1	1	
						1 9						
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64 1	443 2	Y	1	1 1	1	
						1 9						
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						

HURTA HILL (2920)			43779 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911											
KIEFER			WELL #: 3		RRCID -> 122203		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2928 - 2934			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KIEFER			WELL #: 2		RRCID -> 129283		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2968 - 2972			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

IKE PRYOR (BRACERO)			44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676 - 2715			
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1		N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
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-

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			
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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			
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	36215	X	9117	-0-	-27098	-0-	9117	3		N	-0-			168
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3		N	-0-			168
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-			-0-
09	9120	X	8893	-0-	-227	-0-	8893	3		N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-		18
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-		18
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-		-0-
09		1200 X	893	-0-	-307	-0-	893	3		N	-0-		-0-

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229	
04		8012 X	2131	-0-	-5881	-0-	2131	3		N	-0-		9
05		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		9
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-		-0-
09		2130 X	1313	-0-	-817	-0-	1313	3		N	-0-		-0-

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370	
04		3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2		N	-0-		20
05		3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	2		N	-0-		20
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-		-0-
09		2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2		N	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403	
04		3990 X	3607	-0-	-383	-0-	3607	3		N	-0-		6
05		4123 X	3591	-0-	-532	-0-	3591	3		N	-0-		6
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

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960	- 13632	
04		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	3	Y	120	110	1	71
							718	4	2242	5					
05		19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	770	1	9607	3	Y	396	114	1	353
							1021	4	7951	5					
06		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	422	1	5303	3	Y	146	367	1	132
							170	4	3796	5					
07		8959 X	3703	-0-	-5256	-0-	388	1	2574	3	Y	181	212	1	100
							542	4	199	9					
08		9827 X	7579	-0-	-2248	-0-	581	1	6298	3	Y	295	333	1	62
							375	4	325	9					
09		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT			62

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059											
PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	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
04	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	379 1	14113 3	21 4	Y	638	415 1		381
05	17546 X	9259	-0-	-8287	-0-	662 1	8236 3	7 4	Y	322	416 1	1 8	286
06	16980 X	10012	-0-	-6968	-0-	688 1	8740 3	584 9	Y	531	337 1	1 8	479
07	17608 X	9563	-0-	-8045	-0-	1170 1	7759 3	136 4	Y	453	680 1	2 8	250
08	17608 X	13377	-0-	-4231	-0-	1026 1	11698 3	79 4	Y	522	662 1		110
09	17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-				Y	NO RPT			110
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			
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	72 1	3325 2	1525 4	N	229	181 0		403
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	124 1	3760 2	34 4	N	139	177 0		365
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	120 1	2792 2	191 4	N	116	158 0		323
07	5332 X	2163	-0-	-3169	-0-	116 1	1886 2	104 4	N	52			375
08	5332 X	3345	-0-	-1987	-0-	124 1	2780 2	297 4	N	131	166 0		340
09	5160 X	2831	-0-	-2329	-0-	112 1	2602 2	44 4	N	66	156 0		250
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 270619		COMPL. DATE 01/12/2013				TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104			
04	2940 X	242	-0-	-2698	-0-	174 2	50 4	18 9	N	16			408
05	2666 X	1221	-0-	-1445	-0-	68 1	1050 2	103 9	N	94	172 0		330
06	2340 X	1201	-0-	-1139	-0-	120 1	960 2	121 9	N	110			440
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	124 1	982 2	99 4	N	111	179 0		372
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	124 1	1309 2	5 4	N	131	158 0		345
*09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	120 1	1310 2	25 4	N	126	178 0		293
JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 270910		COMPL. DATE 03/26/2013				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882			
04	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	48 1	2372 2	1023 4	N	252	182 0		368
05	3906 X	2126	-0-	-1780	-0-	63 1	1994 2	3 4	N	60			428
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	119 1	3362 2	17 4	N	127			555
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	124 1	3603 2	11 4	N	112	324 0		343
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	124 1	3432 2	110 4	N	140	158 0		325
09	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	120 1	3149 2	49 4	N	115			440

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04		3960 X	1762	-0-	-2198	-0-	120 1	140 2		N	97		182 0		154
							1395 4	107 9							
05		4092 X	1650	-0-	-2442	-0-	124 1	1251 2		N	42				196
							229 4	46 9							
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							
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549															
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	120 1	1410 2		N	137	174 0			258
							2032 4	151 9							
05		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	124 1	1895 2		N	94	165 0			187
							225 4	103 9							
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
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
04		4590 X	12	-0-	-4578	-0-	12 4			N	-0-				360
05		4743 X	430	-0-	-4313	-0-	88 1	241 2		N	-0-				360
							101 4								
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							
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-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															
04		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	356 1	7733 2		N	520	355 0			355
							612 4	572 9							
05		8587 X	8456	-0-	-131	-0-	361 1	7496 2		N	428	546 0			237
							128 4	471 9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
STUART-PERLITZ RANCH		WELL #:		103M	RRCID ->	275699	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9235 -	9808
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		135316											
CRAWFORD RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11790 -	13490
04	17280 X	11447	-0-	-5833	-0-	889 1	6095 2	Y	576	582 1	4 8		166
						3829 4	634 9						
05	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	976 1	13314 2	Y	644	710 1	11 8		89
						534 4	708 9						
06	13080 X	11724	-0-	-1356	-0-	990 1	10056 2	Y	616	590 1	3 8		112
						678 9							
07	11842 X	11424	-0-	-418	-0-	1291 1	9608 2	Y	477	415 1	5 8		169
						525 9							
08	15531 X	11530	-0-	-4001	-0-	1174 1	9682 2	Y	613	596 1	12 8		174
						674 9							
09	15030 X	10408	-0-	-4622	-0-	1156 1	8660 2	Y	538	545 1	5 8		162
						592 9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
NHL		WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10968 -	15170
04	3120 X	2377	-0-	-743	-0-	2377 2		N	-0-				428
05	3224 X	1860	-0-	-1364	-0-	1860 2		N	-0-				428
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

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10600 -	15416
04	36540 X	30956	-0-	-5584	-0-	30956 2		Y	-0-				25
05	46500 X	28128	-0-	-18372	-0-	28128 2		Y	-0-				25
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	17539	-0-	-13421	-0-	17518 2	21 9	Y	19	1 8			43

RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12971 -	17934
04	5850 X	4910	-0-	-940	-0-	4794 2	116 9	N	105	184 1			42
05	6045 X	4951	-0-	-1094	-0-	4838 2	113 9	N	103				145
06	5850 X	4529	-0-	-1321	-0-	4423 2	106 9	N	96	177 1	3 8		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	3 8		84
09	4920 X	4384	-0-	-536	-0-	4283 2	101 9	N	92	1 8			175

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108											
IRVIN FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11514 -	15004
04	2370 N	1947	-0-	-423	-0-	1888 3	59 9	Y	54	185 1			254
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1866 3	63 9	Y	57				311
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT				223
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				223

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108								
CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1506 3	105 9	Y	95			908
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	692 3	34 9	Y	31	133 0		806
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			786
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			786

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935	- 16745
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			112
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2909 3	358 9	Y	325	287 0		150
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	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			128
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT			128

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183	- 15516
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5732 3	491 9	Y	446	473 0		1621
05	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8151 3	669 9	Y	608	569 0		1660
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	NO RPT	-0-	-9517	-0-			Y	NO RPT			1608
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			Y	NO RPT			1608

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			796
05	1147 X	227	-0-	-920	-0-	227 3		Y	-0-			796
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			791
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			791

EL TORO RESOURCES LLC MYERS		WELL #:		250718	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 - 12045
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-			-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740 - 10996	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	-	12143
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	AMT	CODE	BALANCE
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
06	330 N	168	-0-	-162	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
07	589 N	245	-0-	-344	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS		WELL #:		1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7200	-	7240
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	-	15330
04	5283 X	1804	-0-	-3479	-0-	-0-	1802	3	2 9	N	2	2 8	-0-
05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
06	1230 X	591	-0-	-639	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-
07	1860 N	1021	-0-	-839	-0-	-0-	1019	3	2 9	N	2	2 8	-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	-	12643
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3	11 9	N	10		197
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	7 9	N	6	1 8	202
06	630 N	177	-0-	-453	-0-	-0-	169	3	8 9	N	7		209
07	527 N	20	-0-	-507	-0-	-0-	9	3	11 9	N	10	187 1	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT			32

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	-	13341
04	3729 X	1697	-0-	-2032	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-		-0-
06	990 X	492	-0-	-498	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
07	1767 X	739	-0-	-1028	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
08	1767 X	806	-0-	-961	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ROBERT HINDES	WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	-	16139
04	4410 X	3984	-0-	-426	-0-	-0-	574	1	3358 2	N	47	362 1	9 8	449	
05	4681 X	4074	-0-	-607	-0-	-0-	529	1	3489 2	N	42	4 8		487	
06	4530 X	3988	-0-	-542	-0-	-0-	469	1	3297 2	N	204	183 1	5 8	503	
07	4681 X	4403	-0-	-278	-0-	-0-	224	1	3798 2	N	2	182 1	1 8	322	
08	4619 X	4558	-0-	-61	-0-	-0-	603	1	3978 2	N	70			392	
*09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3491 2	N	7	2 8		397	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
PENA CREEK III UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 -	17222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						23	
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						23	
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						23	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23	

FLYING G RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	267453	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11025 -	16030
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-						50	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						50	
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-						50	
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						50	
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						50	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50	

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 -	16380
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					130	1	43
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							43

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 -	11728
MORO CREEK				1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SEA EAGLE FORD, LLC		WELL #:		760785	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10632 -	15465
SHOOK				101H								
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4168	3	6 9	N	5	1 8	6
05	4309 X	4281	-0-	-28	-0-	4277	3	4 9	N	4	1 8	9
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	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT		3

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC		WELL #:		823808	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A		
WILSON				C 1HP									
04	6480 X	1770	-0-	-4710	-0-	207	1	1373 2	Y	173	162 1	209	
05	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	190	9	822 1	9741 2	455	448 1	6 8	210
06	4800 X	4170	-0-	-630	-0-	501	9	333 1	3679 2	144	79 1	2 8	273
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	158	9	475 1	5039 2	253	134 1	1 8	391
08	7750 X	6087	-0-	-1663	-0-	278	9	401 1	5452 2	213	251 1	4 8	349
09	7500 X	5499	-0-	-2001	-0-	234	9	277 1	5029 2	175	239 1	1 8	284
						193	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181
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	
04		4860 X	2949	-0-	-1911	-0-	61 1	2738 2	Y	136	190 1	18	
							150 9						
05		3720 X	3334	-0-	-386	-0-	329 1	2765 2	Y	218		236	
							240 9						
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						

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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
04	2016 N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016 3		N	-0-		-0-	
05	2077 N	2030	-0-	-47	B	-0-	2030 3		N	-0-		-0-	
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-	

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

 JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			1
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3	N	-0-			1
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 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

04	5520 #	5188	-0-	-332	-0-	120	1	N	84			279
						92	9					
05	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	124	1	N	87	182	1	184
						96	9					
06	5340 #	5090	-0-	-250	-0-	120	1	N	78			262
						86	9					
07	5518 #	5245	-0-	-273	-0-	124	1	N	89	181	1	170
						98	9					
08	5518 #	5147	-0-	-371	-0-	124	1	N	72			242
						79	9					
09	5280 #	5081	-0-	-199	-0-	120	1	N	76	186	1	132
						84	9					

 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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

04	2340		-0-	-0-	-2340			N	-0-			-0-
05	2418		-0-	-0-	-2418			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2418		-0-	-0-	-2418			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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			
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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
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	
PLUGGED AND ABANDONED													03/17/2016 -	PLUGGED	03/17/16

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BURKS RANCH "B"		330184												
		WELL #:	4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5258 -	5280		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
04	8640 X	4755	-0-	-3885	-0-	4730	2	25	9	N	23	1	8	152
05	8928 X	5296	-0-	-3632	-0-	5279	2	17	9	N	15	147	1	20
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	2 8 -0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BURKS RANCH "E"		330184												
		WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5030 -	5036		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BELLWGS OPERATING CO., L. C.		063857												
BURKS RANCH "D"		WELL #:	5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5456 -	5466		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BURKS RANCH		063857												
		WELL #:	2W	RRCID ->	261944	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4760 -	5300		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	82	1	166	2	N	-0-					-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	81	1	137	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM															
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499															
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
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-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041															
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050															

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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															

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	55
05		1395 N	927	-0-	-468	-0-	65	1	862	2	N	55
06		960 N	719	-0-	-241	-0-	50	1	669	2	N	55
07		1271 N	1070	-0-	-201	-0-	75	1	995	2	N	55
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1882	2	N	60
							6	9				
*09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320												
04		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	648	1	7610	2	N	57
							619	9				
05		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	572	1	7606	2	N	58
							746	9				
06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1007	1	9499	2	N	61
							607	9				
07		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	1041	1	9386	2	N	86
							552	9				
08		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	608	1	8081	2	N	44
							515	9				
*09		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	634	1	8427	2	N	86
							629	9				

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281												
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258												
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	39	1	521	2	Y	18
							29	9				
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	39
							23	9				
06		570 N	476	-0-	-94	-0-	32	1	432	2	Y	50
							12	9				
07		620 N	458	-0-	-162	-0-	31	1	412	2	Y	64
							15	9				
08		651 N	482	-0-	-169	-0-	34	1	448	2	Y	64
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	29	1	388	2	Y	83
							21	9				

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282												
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	1
							2	9				
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	Y	2
							1	9				
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	38	1	511	2	Y	2
07		620 N	281	-0-	-339	-0-	20	1	260	2	Y	3
							1	9				
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	46	1	615	2	Y	3
09		540 N	386	-0-	-154	-0-	27	1	358	2	Y	4
							1	9				

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

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
04	20940 X	16681	-0-	-4259	-0-	1166 1	15487 2	Y	25	80 1	18
05	21638 X	15756	-0-	-5882	-0-	1101 1	14633 2	Y	20		38
06	20940 X	15421	-0-	-5519	-0-	1079 1	14330 2	Y	11		49
07	16740 X	15095	-0-	-1645	-0-	1056 1	14025 2	Y	13		62
08	16740 X	14718	-0-	-2022	-0-	1030 1	13688 2	Y	-0-		62
09	16200 X	13645	-0-	-2555	-0-	954 1	12671 2	Y	18		80
						20 9					

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	480 1	6382 2	Y	-0-		-0-
05	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	444 1	5904 2	Y	-0-		-0-
06	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	528 1	7020 2	Y	-0-		-0-
07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	590 1	7833 2	Y	-0-		-0-
08	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	623 1	8275 2	Y	-0-		-0-
*09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	489 1	6502 2	Y	-0-		-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111 1	1470 2	Y	7		50
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	185 1	2456 2	Y	4	31 1	23
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	132 1	1759 2	Y	9		32
07	1643 X	289	-0-	-1354	-0-	20 1	265 2	Y	4		36
08	2635 X	368	-0-	-2267	-0-	26 1	342 2	Y	-0-		36
09	2550 X	1088	-0-	-1462	-0-	76 1	1010 2	Y	2		38
						2 9					

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	202 1	2689 2	Y	-0-		-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	216 1	2869 2	Y	-0-		-0-
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	226 1	3007 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3371	-0-	271	271	236 1	3135 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3586	-0-	486	486	251 1	3335 2	Y	-0-		-0-
*09	4411 X	3654	-0-	-757	-0-	256 1	3398 2	Y	-0-		-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

04	3000 N	2967	-0-	-33	41	206 1	2741 2	N	18		128
05	3100 N	3134	-0-	34	75	219 1	2904 2	N	10	79 1	59
06	2670 X	2595	-0-	-75	-0-	180 1	2390 2	N	23		82
07	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	181 1	2408 2	N	11		93
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	219 1	2904 2	N	-0-		93
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	207 1	2746 2	N	2		95
						2 9					

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 N	318	-0-	-72	-0-	22	1	289	2	N	6		40
						7	9						
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	19	1	250	2	N	2	24 1	18
						2	9						
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	7		25
						8	9						
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	16	1	208	2	N	3		28
						3	9						
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-		28
09	420 N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	3		31
						3	9						

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	13 1	3
						4	9						
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	4		7
						4	9						
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	1		8
						1	9						
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	226	2	Y	3		11
						3	9						
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
						3	9						

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

04	5430 X	5171	-0-	-259	-0-	403	1	4736	2	N	29	29 1	3
						32	9						
05	5611 X	5489	-0-	-122	-0-	382	1	5071	2	N	33	33 1	3
						36	9						
06	5430 X	4864	-0-	-566	-0-	464	1	4372	2	N	25	25 1	3
						28	9						
07	5332 X	4355	-0-	-977	-0-	432	1	3893	2	N	27	25 1	5
						30	9						
08	5487 X	4051	-0-	-1436	-0-	282	1	3743	2	N	24	27 1	2
						26	9						
09	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	321	1	4259	2	N	29	27 1	4
						32	9						

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

JOURDANTON (BUDA)		//CONT.//		47358 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
PFEIL, O.H.				WELL #:	3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934	
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
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	121 1	1422 2	Y		41	43 1		4
							45 9							
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	96 1	1273 2	Y		57	56 1		5
							63 9							
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	155 1	1466 2	Y		36	37 1		4
							40 9							
07		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	136 1	1229 2	Y		37	35 1		6
							41 9							
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	98 1	1301 2	Y		32	35 1		3
							35 9							
09		1650 N	1553	-0-	-97	-0-	102 1	1357 2	Y		85	76 1		12
							94 9							

JOURDANTON (GEORGETOWN)				47358 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
NIXON-STEINLE				WELL #:	2	RRCID ->	192005	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7050 - 7246
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
SANDEEN, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	170311	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7117 - 7139
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

SPJST LODGE				WELL #:	5	RRCID ->	278609	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6957 - 6988
04	4560 #	1301	-0-	-3259	-0-	102 1	1198 2	N		1	1 1		-0-
						1 9							
05	4712 #	1158	-0-	-3554	-0-	81 1	1076 2	N		1	1 1		-0-
						1 9							
06	4560 #	1260	-0-	-3300	-0-	121 1	1137 2	N		2	2 1		-0-
						2 9							
07	2449	37	-0-	-2412	-0-	4 1	32 2	N		1	1 1		-0-
						1 9							
08	1829 #	1052	-0-	-777	-0-	72 1	952 2	N		25	23 1		2
						28 9							
09	1290 #	992	-0-	-298	-0-	69 1	915 2	N		7	8 1		1
						8 9							

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)				47665 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
BRISCOE-NUNLEY GU				WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555 - 16558
04	7110	5423	-0-	-1687	5040	5423 2		N		-0-			-0-
05	7347	5658	-0-	-1689	3351	5658 2		N		-0-			-0-
06	7110	5486	-0-	-1624	1727	5486 2		N		-0-			-0-
07	7326 R	5599	-0-	-1727	-0-	5599 2		N		-0-			-0-
08	5673 #	5542	-0-	-131	-0-	5542 2		N		-0-			-0-
09	5490 #	5238	-0-	-252	-0-	5238 2		N		-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH		48523 100 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	Y	-0-			1
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	Y	-0-			1
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	Y	-0-			1
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	Y	-0-			1
*08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	Y	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403				
04	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	3909	3	Y	-0-			1
05	4123 X	4018	-0-	-105	-0-	4018	3	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100				
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	Y	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840				
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875				
04	4740 X	4532	-0-	-208	-0-	4532	3	Y	-0-			1
05	4929 X	4905	-0-	-24	-0-	4905	3	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-			Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430				
04	5640 X	5516	-0-	-124	-0-	5516	3	N	-0-			2
05	5766 X	5714	-0-	-52	-0-	5714	3	N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518				
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	Y	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	Y	-0-			-0-
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	0 N	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									
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 - 10171		
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
04	2700 X	2526	-0-	-174	-0-	2526 3			Y	-0-			2
05	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677 3			Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT			2

CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840		
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3			Y	-0-			1
05	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3			Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-				Y	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200		
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3			N	-0-			1
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3			N	-0-			1
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	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 #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334		
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	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			1	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-			1	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1	

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6732 - 6814		
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-			-0-	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-			-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6870 - 6904		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	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		
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
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	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		
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3	N	-0-			-0-	
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-			-0-	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8148 - 8190		
04	T. A.	553	-0-	553	3307	540 3	13 9	Y	12	165 1	1 8	173
05	T. A.	703	-0-	703	4010	668 3	35 9	Y	32	2 8		203
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			247

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 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
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	127 3	N	1	1 1	1
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1 1 9	132 3	N	1	1 1	1
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	130 3	N	2	1 1	2
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1 1 9	134 3	N	1	1 1	2
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	135 3	N	1	1 1	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518	
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	86 1 14 9	1488 3	N	13	13 1	14
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	87 1 14 9	1522 3	N	13	13 1	14
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	82 1 13 9	1436 3	N	12	7 1	19
07	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	81 1 13 9	1450 3	N	12	13 1	18
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	79 1 12 9	1421 3	N	11	13 1	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7284 - 8244	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	97 1	1711 3	N	18	15 1	2 8	13
						20 9						
05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	101 1	1834 3	N	20	19 1	3 8	11
						22 9						
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	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			19

CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580		
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
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	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8090 - 8338		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7278 - 8680		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8200 - 8394		
04	T. A.	4349	-0-	4349	17420	241 1	4102 3	N	5	4 8		23
05	T. A.	4537	-0-	4537	21957	249 1	4278 3	N	9	12 1	4 8	16
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-	3 9		N	NO RPT			24

JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 54 21		WELL #:		2	RRCID ->	262328	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 7900 - 7958		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16													

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
KIEFER, CHESTER		WELL #:		8A	RRCID ->	128794	COMPL. DATE	11/28/1987	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1137 - 1145	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
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-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

LANGDON, 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	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANGTRY (CANYON)			51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617											
WHITEHEAD "B"			WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126			
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

04		3690 X	3070	-0-	-620	-0-	251 1	2819 2		N	-0-			-0-
05		3441 X	3228	-0-	-213	-0-	258 1	2970 2		N	-0-			-0-
06		3330 X	2921	-0-	-409	-0-	237 1	2684 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3158	-0-	-190	-0-	260 1	2898 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3223	-0-	-1	-0-	283 1	2940 2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2169	-0-	-951	-0-	148 1	2021 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C"			WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464			
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD "B"			WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11081 - 11437			
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

04		3600 X	2679	-0-	-921	-0-	219 1	2460 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	215 1	2478 2		N	-0-			-0-
06		3600 X	2356	-0-	-1244	-0-	191 1	2165 2		N	-0-			-0-
07		3720 X	2281	-0-	-1439	-0-	188 1	2093 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2071	-0-	-688	-0-	182 1	1889 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	1938	-0-	-732	-0-	132 1	1806 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B"			WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10994 - 11074			
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

04		1380 X	1275	-0-	-105	-0-	104 1	1171 2		N	-0-			-0-
05		1488 X	1322	-0-	-166	-0-	106 1	1216 2		N	-0-			-0-
06		1440 X	1280	-0-	-160	-0-	104 1	1176 2		N	-0-			-0-
07		1488 X	1312	-0-	-176	-0-	108 1	1204 2		N	-0-			-0-
08		1364 X	1206	-0-	-158	-0-	106 1	1100 2		N	-0-			-0-
09		1290 X	1019	-0-	-271	-0-	70 1	949 2		N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1			WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762		PERF.11256 - 11374			
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

04		750 N	610	-0-	-140	-0-	50 1	560 2		N	-0-			-0-
05		744 N	552	-0-	-192	-0-	44 1	508 2		N	-0-			-0-
06		660 N	449	-0-	-211	-0-	36 1	413 2		N	-0-			-0-
07		620 N	436	-0-	-184	-0-	36 1	400 2		N	-0-			-0-
08		558 N	372	-0-	-186	-0-	33 1	339 2		N	-0-			-0-
*09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	50 1	679 2		N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
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
04		5280 X	5215	-0-	-65	-0-	426 1	4789 2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5698	-0-	-99	-0-	455 1	5243 2	N	-0-			-0-
06		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	459 1	5213 2	N	-0-			-0-
07		5797 X	5012	-0-	-785	-0-	413 1	4599 2	N	-0-			-0-
08		5735 X	5337	-0-	-398	-0-	469 1	4868 2	N	-0-			-0-
09		5610 X	4211	-0-	-1399	-0-	288 1	3923 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
04		630 X	473	-0-	-157	-0-	38 1	435 2	N	-0-			-0-
05		651 X	537	-0-	-114	-0-	43 1	494 2	N	-0-			-0-
06		630 X	539	-0-	-91	-0-	43 1	496 2	N	-0-			-0-
07		651 X	453	-0-	-198	-0-	37 1	416 2	N	-0-			-0-
08		527 X	409	-0-	-118	-0-	36 1	373 2	N	-0-			-0-
09		540 X	324	-0-	-216	-0-	22 1	302 2	N	-0-			-0-

LEONARD				WELL #:	4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11414 - 11522
04		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	149 1	1679 2	N	-0-			-0-
05		1829 X	1683	-0-	-146	-0-	134 1	1549 2	N	-0-			-0-
06		1950 X	1431	-0-	-519	-0-	115 1	1316 2	N	-0-			-0-
07		2015 X	1354	-0-	-661	-0-	111 1	1243 2	N	-0-			-0-
08		2015 X	1269	-0-	-746	-0-	111 1	1158 2	N	-0-			-0-
09		1830 X	1320	-0-	-510	-0-	90 1	1230 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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOLEY, NORMENT				WELL #:	6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FOLEY				WELL #:	1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	M	PROD	BALANCE
04		690 N	511	-0-	-179	-0-	395 1	116 2	Y		-0-	49
05		682 N	236	-0-	-446	-0-	174 1	62 2	Y		-0-	49
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

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	M	PROD	BALANCE
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	352 1	104 2	Y		-0-	-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	391 1	140 2	Y		-0-	-0-
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-

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	M	PROD	BALANCE
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	777 1	229 2	Y		-0-	-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	819 1	295 2	Y		-0-	-0-
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-

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	M	PROD	BALANCE
04		1857 X	-0-	-0-	-1857	-0-				Y	-0-	-0-
05		558 N	373	-0-	-185	-0-	274 1	99 2	Y		-0-	-0-
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-

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	M	PROD	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

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	M	PROD	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4223 - 4240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3484 - 3506	
04	6000	X	360	-0-	-5640	-0-	278 1	82 2	Y	-0-	-0-
05	744	X	57	-0-	-687	-0-	42 1	15 2	Y	-0-	-0-
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-

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993									
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:	1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A	
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		Y	-0-	5
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		Y	-0-	5
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

GLASSCOCK, LETA J.		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
		532993									
		WELL #:	2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A	
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		Y	-0-	5
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		Y	-0-	5
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

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SABINAL RESOURCES, INC.		742124									
GLASSCOCK, LETA		WELL #:	461	RRCID ->	222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5300 - 5350	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
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

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL)		53572 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC.		508200									
PRYOR-PICKENS		WELL #:	1	RRCID ->	083339	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3113 - 3256	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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													
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		WELL #:		2		RRCID -> 134339		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470	
B.M.G. PARR													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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"													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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-													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAGIST RANCH -F-		WELL #:		1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 6965 - 6975	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
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

HAGIST		WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
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

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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
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-

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

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	

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-

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-

SN OPERATING, LLC		797110		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 -		15396	
PILONCILLO		WELL #: D 23HD											

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 -		16870	

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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	

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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	

*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971	2	24	9	N	22		22
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	19 1	3
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	15 1	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

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 * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
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

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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
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

BAYLOR OPERATING, LLC				058832		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
MAVERICK COUNTY				WELL #: 3	RRCID -> 075783	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6198	- 6689	
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971 2	24 9	N	22	22
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	3
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777 2	11 9	N	10	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

MAVERICK COUNTY				WELL #: 5	RRCID -> 075785	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6508	- 7763	
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971 2	24 9	N	22	22
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	3
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	822 2	12 9	N	11	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 1	RRCID -> 076702	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 6404	- 7464	
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	972 2	24 9	N	22	22
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	3
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	777 2	11 9	N	10	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				WELL #: 4	RRCID -> 079021	COMPL. DATE 09/02/1978	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 5950	- 6676	
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971 2	24 9	N	22	22
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	3
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	822 2	12 9	N	11	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	971	2	24	9	N	22					22
*05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	19	1			3
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	822	2	12	9	N	11	16	1			13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					13
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726																	
*04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	971	2	24	9	N	22					22
*05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	19	1			3
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10	15	1			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020																	
*04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	971	2	24	9	N	22					22
*05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	19	1			3
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5	8	1			6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HORIZON ENERGY 400068 BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923																	
04		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1897	2	37	9	N	34					97
05		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2027	2	6	9	N	5					102
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959																	
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					10
05		961 N	840	-0-	-121	-0-	838	2	2	9	N	2					12
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617 BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973																	
04		7290 X	6313	-0-	-977	-0-	6281	3	32	9	N	29	18	1			34
05		7161 X	6340	-0-	-821	-0-	6293	3	47	9	N	43	17	1			60
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

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9387 2	39 9		N	35	106
05		9889 X	9473	-0-	-416	-0-	9449 2	24 9		N	22	128
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	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

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599												
TAYLOR-CARSON TURNKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	50
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	42
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

XOG OPERATING LLC 945921												
TURNKEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-	-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK										
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921										
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
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										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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-
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										
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2	Y -0-	-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2	Y -0-	-0-
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-
TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A										
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y -0-	-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y -0-	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
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-

TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	N/A	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
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-

MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
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-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785 - 1887	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LYLES RANCH (OLMOS)
B-G OPERATING INC.
LYLES, LORA

55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
040405

WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

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

WILLIAMSON OPERATING CO.
LYLES, LORA

925911
WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LYLES, LORA

WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.
LYSSY 686

56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
499978

WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

M.E.G. (OLMOS 3900)
BELLOWS OPERATING CO., L. C.
MCARTY

56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
063857

WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.
ALKEK

56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
035060

WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060
 ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ESPADA OPERATING LLC 254277
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	138
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
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF. 10630 - 11396

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

04	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689 3		N	-0-		-0-
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967 3		N	-0-		-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

04	2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2471 3		N	-0-		-0-
05	2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

04	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
05	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

04	2670 X	2260	-0-	-410	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
05	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324 3		N	-0-		-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173		
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
04	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008		
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546		
04	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486		
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756		
04	3420 X	2855	-0-	-565	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734		
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230		
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
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
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3	N	-0-		-0-
05		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
04		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
05		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
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-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3	N	-0-		-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
04		2640 X	1761	-0-	-879	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
05		2387 X	1661	-0-	-726	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
04		4890 X	4854	-0-	-36	-0-	4854	3	N	-0-		-0-
05		4960 X	4820	-0-	-140	-0-	4820	3	N	-0-		-0-
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-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
04		780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3	N	-0-		-0-
05		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3	N	-0-		-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813 3	N	-0-		-0-	
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851 3	N	-0-		-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
04	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	2981 3	N	-0-		-0-	
05	3472	X	2938	-0-	-534	-0-	2938 3	N	-0-		-0-	
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-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
04	3300	X	2966	-0-	-334	-0-	2966 3	N	-0-		-0-	
05	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045 3	N	-0-		-0-	
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-	

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
04	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1577 3	N	-0-		-0-	
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1623 3	N	-0-		-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3	N	-0-		-0-	
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-		-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	N	-0-		-0-	
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3	N	-0-		-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
04	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6282 3	N	-0-		-0-	
05	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176 3	N	-0-		-0-	
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-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
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
04	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	2325	3	N	-0-	-0-	
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3	N	-0-	-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
04	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3	N	-0-	-0-	
05	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3	N	-0-	-0-	
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-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
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-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3	N	-0-	-0-	
05	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3130	3	N	-0-	-0-	
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-	

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
04	6210	X	5939	-0-	-271	-0-	5939	3	N	-0-	-0-	
05	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	6031	3	N	-0-	-0-	
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-	

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3	N	-0-	-0-	
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-	-0-	
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-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
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
04		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC				378641								
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404	
04		5310 X	5235	-0-	-75	-0-	5235	2	N	-0-		-0-
05		5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954	2	N	-0-		-0-
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-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
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-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		-0-
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-

OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
04		5070 X	4634	-0-	-436	-0-	4634	2	N	-0-		-0-
05		5239 X	4024	-0-	-1215	-0-	4024	2	N	-0-		-0-
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-

WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
04		4110 X	3411	-0-	-699	-0-	3411	2	N	-0-		-0-
05		4216 X	1812	-0-	-2404	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340
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
04	2967 N	2952	-0-	-15	-0-	2952 2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915 2	N	-0-			-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525
04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240
04	3690 X	3365	-0-	-325	-0-	3365 2	N	-0-			-0-
05	3813 X	2293	-0-	-1520	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
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-

WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550
04	840 N	666	-0-	-174	-0-	666 2	N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	3707 2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-			-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520
04	900 N	794	-0-	-106	-0-	794 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	716	-0-	-493	-0-	716 2	N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
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
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
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-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
04		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
05		1519 N	1226	-0-	-293	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
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-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
04		3660 X	3365	-0-	-295	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
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-	-0-		N	-0-		-0-
09		3570 X	2267	-0-	-1303	-0-	2267 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
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-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
04		4050 X	4045	-0-	-5	-0-	4045 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974 2		N	-0-		-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PG OPERATING, LLC				630772									
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #:		1	RRCID ->	254478	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID ->	256645	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		425258										
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
04	2070	X	1968	-0-	-102	-0-	1968	2		N	-0-			177
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			177
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			177

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 - 5321		
04	1590	X	920	-0-	-670	-0-	920	2		N	-0-			81
05	1643	X	994	-0-	-649	-0-	994	2		N	-0-			81
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	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			81

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	191072	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4346 - 4376		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	870				N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1230 X	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
05	1085 X	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
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	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042				CNTY: MILAM						
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974			
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
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

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM						
AUSTIN ROYAL CORPORATION				037323										
FINCH, GENE		WELL #:		A 3	RRCID ->	098864	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	1404	PERF. 1350 - 1355			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786				CNTY: MILAM						
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068				CNTY: MILAM						
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730				CNTY: MILAM						
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
STEDMAN OIL & GAS CO.		//CONT.//		816730							
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275							
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF. 1298 - 1320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706							
DIETZE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11130 - 11500
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF. N/A
04	960 N	540	-0-	-420	-0-	540 2		N	-0-		-0-
05	930 N	540	-0-	-390	-0-	540 2		N	-0-		-0-
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-

MULE CREEK (OLMOS)
RALSTON OIL & GAS COMPANY
HALSELL -B-

63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
689275
WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)
PATTERSON ENERGY CORPORATION
MILBY

65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
643402
WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

MILBY

WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1140 X	564	-0-	-576	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	795	-0-	-383	-0-	795	2			N	-0-					-0-
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-

MILBY

WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	990 N	502	-0-	-488	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
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-

NUVALCO (ESCONDIDO)
TIZA ENERGY, INC.
HOUSE

66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
880850
WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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

PANDALE (CANYON SAND)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
BUNGER "30"

68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
495445
WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 X	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	465 X	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
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
04	300 X	201	-0-	-99	-0-	201 3		N	-0-		-0-
05	279 X	211	-0-	-68	-0-	211 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
04	1980 X	1214	-0-	-766	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
05	1736 X	1550	-0-	-186	-0-	1550 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-
05	186 X	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3		N	-0-		-0-
05	992 N	779	-0-	-213	-0-	779 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3			N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260												
04	60 X	37	-0-	-23	-0-		37 3			N	-0-	-0-
05	62 X	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-		396 3			N	-0-	-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-		441 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970												
04	210 X	161	-0-	-49	-0-		161 3			N	-0-	-0-
05	186 X	169	-0-	-17	-0-		169 3			N	-0-	-0-
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-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214												
04	270 X	161	-0-	-109	-0-		161 3			N	-0-	-0-
05	248 X	169	-0-	-79	-0-		169 3			N	-0-	-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305												
04	2100 X	1251	-0-	-849	-0-		1251 3			N	-0-	-0-
05	1798 X	875	-0-	-923	-0-		875 3			N	-0-	-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-		-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458												
04		270 X	226	-0-	-44	-0-	226 3		N	-0-		-0-
05		279 X	198	-0-	-81	-0-	198 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954												
04		360 X	242	-0-	-118	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05		310 X	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407												
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908												
04		240 X	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-		-0-
05		217 X	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544												
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
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-

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) 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
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -128-				WELL #: 1	RRCID -> 071142	COMPL. DATE 10/12/1976	TOTAL DEPTH 17511	PERF. N/A				
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
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-

VAUGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 271875	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 7628	PERF. 7081	- 7628			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
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

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BAGGETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	6224 - 6573		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	19 1	13 8	-0-
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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135			CNTY: FRIO								
ALLERKAMP, ERNEST E.				WELL #:	3	RRCID ->	114490	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5716 - 5788		
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*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
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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	15502	-0-	15502	15502	15238 3	264 9	N	240			240
*06	8104	12713	-0-	4609	20111	11455 3	1258 9	N	1144	1065 1		319
*07	31403	11381	-0-	-20022	89	10765 3	616 9	N	560	530 1		349
*08	21390 #	9726	-0-	-11664	-0-	9393 3	333 9	N	303	366 1		286
*09	20700 #	8167	-0-	-12533	-0-	7710 3	457 9	N	415	369 1		332

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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

COMANCHE RANCH		WELL #: 1012H		RRCID -> 205604		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		//CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #:	1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5785 - 7306		
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
04		1221 N	1221	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			266
05		713 N	504	-0-	-209	504 3		N	-0-			266
06		780 N	543	-0-	-237	364 3	179 9	N	163	319 1		110
07		1271 N	493	-0-	-778	493 3		N	-0-			110
*08		599 N	599	-0-	-0-	599 3		N	-0-			110
09		540 N	NO RPT	-0-	-540			N	NO RPT			110

KOTHMAN		WELL #:	1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5903 - 6983		
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS		WELL #:	1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5787 - 7037		
04		532 N	532	-0-	-0-	532 3		N	-0-			17
05		280 N	280	-0-	-0-	280 3		N	-0-			17
06		360 N	186	-0-	-174	186 3		N	-0-			17
07		558 N	246	-0-	-312	246 3		N	-0-			17
*08		231 N	231	-0-	-0-	231 3		N	-0-			17
09		180 N	NO RPT	-0-	-180			N	NO RPT			17

VIVIAN, G. W.		WELL #:	1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5820 - 6673		
04		2448 X	2448	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			87
05		1953 X	1043	-0-	-910	924 3	119 9	N	108			195
06		1890 X	479	-0-	-1411	479 3		N	-0-			195
07		2542 X	378	-0-	-2164	378 3		N	-0-			195
08		2542 X	1665	-0-	-877	1665 3		N	-0-			195
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460			N	NO RPT			195

KOTHMAN		WELL #:	1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5951 - 7425		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN		WELL #:	1691H	RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF. 5862 - 6909		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	215	-0-	215	215 3		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	215		N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:	W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF. 4600 - 6600		
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N 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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N 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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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 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		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-		-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

COVERT				WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105 - 7502		
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		32
05	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3	N	-0-		32
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	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		32

KOTHMAN				WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874 - 7189		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY 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		
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		40
05	713 X	517	-0-	-196	-0-	517 3	N	-0-		40
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 NO RPT	-0-	-0-	-1230	-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	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
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				22
05	186 X	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-				22
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				23
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-				23
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				33
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-				33
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				60
05	248 X	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-				60
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
05	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ENERGYQUEST II, LLC				252020							
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420 PERF. 2222 - 2540					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CMR ENERGY, L.P.		WELL #:		120636	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902 PERF. 785 - 792					
COMANCHE RANCH		WELL #:		5046											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

L-X EXPLORATION, INC.		WELL #:		480402	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568 PERF. N/A					
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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															

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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															

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
09	P&A COND	NO RPT	-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 507487															
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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															

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

PLUMLEY (NAVARRO)		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
PLUMLEY, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 087934		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PLUMLEY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 087935		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329										
PLUMLEY, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 093516		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	169	1	48
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	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
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

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 - 2540
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LINDHOLM GU 86		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
		891175								
		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7503 - 7761
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174 1	2113 3	Y	4	14
							4 9				
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	218 1	2593 3	Y	4	18
							4 9				
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	27

LINDHOLM, R. G.		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		169313									
		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10517 - 10553	
04	5370	X	5091	-0-	-279	-0-	388 1	4696 3	Y	6	178
							7 9				
05	5363	X	5131	-0-	-232	-0-	397 1	4717 3	Y	15	193
							17 9				
06	5190	X	5031	-0-	-159	-0-	443 1	4568 3	Y	18	211
							20 9				
07	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	485 1	4470 3	Y	-0-	211
08	5270	X	4427	-0-	-843	-0-	435 1	3969 3	Y	21	232
							23 9				
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			Y	NO RPT	232

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
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.	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								
04	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	502	1	6086	3	Y	30					58
						33	9									
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	345	1	4100	3	Y	19					77
						21	9									
06	2550 X	1830	-0-	-720	-0-	161	1	1659	3	Y	9					86
						10	9									
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					86
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					86
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					86

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564								
*10	3751 X	683	-0-	-3068	-0-	76	1	605	3	Y	2					8
						2	9									
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1	3956	3	Y	10					18
						11	9									
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	567	1	3869	3	Y	20					38
						22	9									
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	384	1	2382	3	Y	14	31	1			21
						15	9									
02	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					21
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					21
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					21
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					21
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790 X	1760	-0-	-1030	-0-	131	1	1584	3	Y	41		90
						45	9						
05	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	208	1	2477	3	Y	44		134
						48	9						
06	2760 X	2649	-0-	-111	-0-	233	1	2403	3	Y	12		146
						13	9						
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	3	Y	32		178
						35	9						
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	246	1	2241	3	Y	50		228
						55	9						
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		228

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500				
*10	8649 X	5017	-0-	-3632	-0-	560	1	4449	3	Y	7		95
						8	9						
11	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1126	1	8552	3	Y	17		112
						19	9						
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1108	1	7561	3	Y	31		143
						34	9						
01	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	1213	1	7526	3	Y	35	116 1	62
						39	9						
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1057	1	6947	3	Y	33		95
						36	9						
03	8587 X	8373	-0-	-214	-0-	730	1	7617	3	Y	24		119
						26	9						
04	8310 X	8195	-0-	-115	-0-	623	1	7546	3	Y	24		143
						26	9						
05	8587 X	8474	-0-	-113	-0-	656	1	7798	3	Y	18		161
						20	9						
06	8310 X	8197	-0-	-113	-0-	724	1	7454	3	Y	17		178
						19	9						
07	8587 X	8317	-0-	-270	-0-	811	1	7478	3	Y	25		203
						28	9						
08	8463 X	7577	-0-	-886	-0-	746	1	6809	3	Y	20		223
						22	9						
09	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT		223

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				
04	14B2 EXT	1745	-0-	1745	3997	1712	2	33	9	N	30		93
05	14B2 EXT	1823	-0-	1823	5820	1692	2	131	9	N	119	123 1	89
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	123 1	112
08	3627	1556	-0-	-2071	1468	1530	2	26	9	N	24	77 1	59
*09	3510	2530	-0-	-980	488	2405	2	125	9	N	114		173

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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

04		SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		SI MULT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
RHODE RANCH			WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7518 - 7532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		15540 X	12086	-0-	-3454	-0-	11942	2	144	9	N	131 184 1	173
05		16058 X	3003	-0-	-13055	-0-	2946	2	57	9	N	52 62 1	163
06		13530 X	4840	-0-	-8690	-0-	4790	2	50	9	N	45	208
07		13981 X	4652	-0-	-9329	-0-	4606	2	46	9	N	42	250
08		13981 X	3134	-0-	-10847	-0-	3100	2	34	9	N	31 36 1	245
09		12090 X	4774	-0-	-7316	-0-	4738	2	36	9	N	33 163 1	115

WAGNER OIL COMPANY			891175										
RHODE, D. W. -9-			WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #: 2 F		RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318														
04		23438 X	5941	-0-	-17497	-0-	802	1	5139	2	Y	-0-		-0-
05		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	806	1	5414	2	Y	4		4
06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	768	1	5294	2	Y	12		16
07		6138 X	5520	-0-	-618	-0-	730	1	4772	2	Y	16		32
08		6231 X	5321	-0-	-910	-0-	853	1	4448	2	Y	18	26 1	24
09		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	20	9			Y	NO RPT		24

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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														
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	114	1	730	2	Y	52	189 1	84
05		1023 N	829	-0-	-194	-0-	102	1	684	2	Y	39		123
06		900 N	752	-0-	-148	-0-	90	1	617	2	Y	41		164
07		930 N	794	-0-	-136	-0-	101	1	658	2	Y	32		196
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	127	1	660	2	Y	38	159 1	75
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	42	9			Y	NO RPT		75

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
RHODE RANCH														
WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1130	2	7	9	N	6			102
05	1271 N	529	-0-	-742	-0-	527	2	2	9	N	2			104
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

RHODE RANCH														
WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699														
04	12000	9546	-0-	-2454	82439	9447	2	99	9	N	90	174	1	34
05	12400	10419	-0-	-1981	80458	10303	2	116	9	N	105			139
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

WAGNER OIL COMPANY														
RHODE, D. W. -9-														
WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -18-														
WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A-														
WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9-														
WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)		76216 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348								
HARDIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176018		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RHODE RANCH, SW (FB-B)		76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180								
LINDHOLM		WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	900 1	2270 2	N	-0-	-0-
05	2914 #	2761	-0-	-153	-0-	603 1	2158 2	N	-0-	-0-
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-

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180								
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	300 1	756 2	N	4	72
						4 9				
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	208 1	746 2	N	72	144
						79 9				
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	217 1	378 2	N	35	179
						39 9				
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	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1202 1	1446 2	N	33	212
						36 9				

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950				
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	390	1	4719	3	Y	12			139
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	457	1	5433	3	Y	20			159
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			210

LINDHOLM 86		WELL #: 1		RRCID -> 150609		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 11650		PERF. N/A				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -25-		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148				
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	3	N	-0-			15
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	N	7			22
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	8	9							
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-			22
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	-0-			22
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	59	1	535	3	N	13			35
						14	9							

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				
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	-0-			50
05	14B2 EXT	418	-0-	418	418	32	1	385	3	N	1			51
06	T. A.	370	-0-	370	788	1	9							
07	T. A.	411	-0-	411	1199	33	1	336	3	N	1			52
08	1593 X	394	-0-	-1199	-0-	39	1	364	3	N	7			59
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	8	9							
						38	1	349	3	N	6			65
						7	9							

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (MH-1)		//CONT.//		76219 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372
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
04		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	88 1	1068 3	N	2		125
							2 9					
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	92 1	1090 3	N	3		128
							3 9					
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		151

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

UMMA RESOURCES, LLC				875670								
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT		-0-
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-

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
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	154 1	835 2	N		-0-		49
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	183 1	883 2	N		-0-		49
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

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RHODE RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	261631	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	8154 - 8166
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			//CONT.//		76219 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.			//CONT.//		419886							
RHODE RANCH			WELL #:		7701	RRCID ->	263279	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8415 - 8428
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
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

LEWIS			WELL #:		1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4508 - 4670
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
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

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
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
GILLEY, SAM D.		306100										
DECLLENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855				
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
GILLEY, SAM D.		306100											
DECLLEENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196					
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
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
04	T. A.	155	-0-	155	823	23	1	132	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	142	-0-	142	965	21	1	121	3	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILLIN, T. A.		388787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
STEWART		252131											
		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434					
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
04	1350 X	1283	-0-	-67	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
05	1395 X	1322	-0-	-73	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
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-

DEEL		743213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		252131											
		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934					
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
04	990 X	785	-0-	-205	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	930 X	788	-0-	-142	-0-	788	2		N	-0-			-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GLASSCOCK		252131											
		WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427					
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
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK		743213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		252131											
		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477				
M	O	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
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890				
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213											
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041					
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
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-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760					
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
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-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502					
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420					
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	992 X	969	-0-	-23	-0-	969	2		N	-0-			-0-
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
07	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
09	960 X	952	-0-	-8	-0-	952	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2				-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				-0-	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2				-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				-0-	
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2				-0-	
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420			
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156 2				-0-	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2				-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2				-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				-0-	
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2				-0-	
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2				-0-	

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850	
04	780 X	639	-0-	-141	-0-	639 2				-0-	
05	806 X	699	-0-	-107	-0-	699 2				-0-	
06	690 X	660	-0-	-30	-0-	660 2				-0-	
07	713 X	694	-0-	-19	-0-	694 2				-0-	
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2				-0-	
09	690 X	663	-0-	-27	-0-	663 2				-0-	

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				-0-	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2				-0-	
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2				-0-	
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				-0-	

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2				-0-	
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2				-0-	
07	310 N	83	-0-	-227	-0-	83 2				-0-	
08	248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2				-0-	
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2				-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

04	330 X	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	341 X	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706										
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
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-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
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-

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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CMR ENERGY, L.P.		120636										
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

GENESIS WELL SERVICE		300210										
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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-

HAMILTON, J. R.				348610				CNTY: DIMMIT				
KOTHMANN-BARNARD				5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2170 - 2174	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ROCKY CREEK EAST (2250)				77760 960	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
3-G OPERATING COMPANY				953747								
COVERT, F. M. NCT B-4		WELL #:		4 C	RRCID ->	060977	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	3283	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	EOM BALANCE	
04	1560 X	1544	-0-	-16	-0-	447 3	1 9	1094	3	8 1	9
05	3100 N	3869	-0-	769	769	541 8	1 9	3320	3	7	16
06	3000 N	3333	-0-	333	1102	541 3	1 9	2789	3	9 1	10
07	3007 N	1905	-0-	-1102	-0-	338 2	1 9	1565	3	2	12
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	255 3	1 9	1493	3	3	15
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N NO RPT	15

NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT		606120		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT		647284		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656			
04	1050 X	245	-0-	-805	-0-	245 2				N -0-	44
05	1023 X	506	-0-	-517	-0-	506 2				N -0-	44
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N NO RPT	44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570			
04	870 X	264	-0-	-606	-0-	198 2	66 9	60	167	1	73
05	899 X	151	-0-	-748	-0-	107 2	44 9	40			113
06	390 X	345	-0-	-45	-0-	306 2	39 9	35			148
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	631 2	66 9	60			208
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	303 2	75 9	68	168	1	108
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N NO RPT	108

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	68
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	68

ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630			
04	450 X	60	-0-	-390	-0-	60 2				N -0-	-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2				N -0-	-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2				N -0-	-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2				N -0-	-0-
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2				N -0-	-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
L & J EXPLORATION, LLC				479852							
BOWMAN				WELL #: R107	RRCID -> 253303	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3714 - 3722		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
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-

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

04	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2				N	-0-			83
05	1178 #	1012	-0-	-166	-0-	1012	2				N	-0-			83
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

BOWMAN			WELL #: 107		RRCID -> 261829		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4028 - 4030				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014															

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	2400	4090	-0-	1690	9453	236	1	3836	3	N	16				218
						18	9								
05	4064	4064	-0-	-0-	9453	286	1	3750	3	N	25				243
						28	9								
06	2400	1866	-0-	-534	8919	181	1	1675	3	N	9				252
						10	9								
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
						29	9								
09	3390	NO RPT	-0-	-3390	3060					N	NO RPT				272

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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
*08	T. A.	5680	-0-	5680	5680	5680	2				Y	-0-			4
*09	T. A.	4710	-0-	4710	10390	4710	2				Y	-0-			4

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								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	T. A.	362	-0-	362	362	362	362	2		Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	362				Y	-0-					7

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 9		RRCID -> 065792		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

GUBBELS		WELL #: 46		RRCID -> 242029		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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	77	1			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

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

SCHAFER-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH -A-		WELL #:	2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF. 718 - 756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH -A-		WELL #:	3	RRCID ->	081138	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	1145	PERF. 836 - 840
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	081139	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF. 830 - 834
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH -B-		WELL #:	1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF. 739 - 755
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)														
BAYLOR OPERATING, LLC														
MAVERICK COUNTY WATER BOARD														
WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885														
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		
*04		1350 N	995	-0-	-355	-0-	971 2	24 9	N	22		22		
*05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	19 1	3		
06		3000 N	3246	-0-	246	246	3199 2	47 9	N	43	63 1	50		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	246			N	NO RPT		50		
08		3100	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		50		
09		3000	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT		50		

QUEMADO ENERGY, L.L.C.														
O'NEILL														
WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

SIMPSON-MANN (CANYON)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806														
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-		
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-		
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924														
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-		
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-		
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-		

BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948														
04		1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126 2		N	-0-		-0-		
05		1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106 2		N	-0-		-0-		
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-		

DANIEL, M. K. "113"														
WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890														
04		1380 X	1332	-0-	-48	-0-	1332 2		N	-0-		-0-		
05		1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280 2		N	-0-		-0-		
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-		

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5194 - 5778	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		-0-
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5182 - 6006	
04	870 X	707	-0-	-163	-0-	707	2		N	-0-		-0-
05	899 X	654	-0-	-245	-0-	654	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF. 5178 - 5941	
04	600 X	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-		-0-
05	620 X	460	-0-	-160	-0-	460	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 5170 - 6000	
04	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
05	1147 X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5252 - 5969	
04	450 X	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-		-0-
05	465 X	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280	
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972	
04	1290 X	1097	-0-	-193	-0-	1097	2		N	-0-		70
05	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	1 9	N	1		71
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		71
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6 9	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

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//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	BALANCE

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 4691 - 5275
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-
05	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-
06	270 X	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-
07	279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-
08	279 X	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-
09	270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 4140 - 4843
04	630 X	395	-0-	-235	-0-	395	2	N	-0-
05	651 X	478	-0-	-173	-0-	478	2	N	-0-
06	510 X	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-
08	527 X	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-
09	450 X	370	-0-	-80	-0-	370	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711 PERF. 4409 - 4835
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-
06	510 X	483	-0-	-27	-0-	483	2	N	-0-
07	527 X	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-
08	527 X	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-
09	510 X	444	-0-	-66	-0-	444	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5121 - 5939
04	930 X	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-
05	961 X	921	-0-	-40	-0-	921	2	N	-0-
06	930 X	796	-0-	-134	-0-	796	2	N	-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-
08	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-
09	900 X	875	-0-	-25	-0-	875	2	N	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624 PERF. 4790 - 4803
04	270 X	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-
*09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216 PERF. 5118 - 5596
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2	N	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2	N	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4851 - 5887	
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
04	1410 X	1328	-0-	-82	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
05	1426 X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 4868 - 4878	
04	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		-0-
05	62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500	
04	630 X	568	-0-	-62	-0-	568	2	N	-0-		-0-
05	651 X	529	-0-	-122	-0-	529	2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623	
04	270 X	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-		46
05	279 X	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-		46
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

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5248 - 5426	
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382	
04	570 X	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-		-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556	
04	480 X	468	-0-	-12	-0-	468	2	N	-0-		-0-
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5882
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
04	810 X	771	-0-	-39	-0-	771 2		N	-0-		-0-
05	837 X	792	-0-	-45	-0-	792 2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628 - 5693
04	420 X	341	-0-	-79	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05	403 X	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-		-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4628 - 4986
04	330 X	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-		-0-
05	341 X	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881 - 6040
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5178 - 5540
04	300 X	225	-0-	-75	-0-	225 2		N	-0-		-0-
05	310 X	251	-0-	-59	-0-	251 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5206 - 5542
04	600 X	447	-0-	-153	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	620 X	415	-0-	-205	-0-	415 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5092 - 5248
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150 -	5616
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
05		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141 -	5605
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
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-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122 -	5896
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090 -	5642
04		570 X	451	-0-	-119	-0-	451 2		N	-0-		-0-
05		589 X	431	-0-	-158	-0-	431 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664 -	5408
04		1560 X	1512	-0-	-48	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
05		1612 X	1562	-0-	-50	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168 -	5490
04		270 X	227	-0-	-43	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05		279 X	173	-0-	-106	-0-	173 2		N	-0-		-0-
06		240 X	173	-0-	-67	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07		248 X	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-		-0-
08		248 X	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-		-0-
09		240 X	130	-0-	-110	-0-	130 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776 -	5816
04		510 X	470	-0-	-40	-0-	470 2		N	-0-		-0-
05		527 X	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-		-0-
06		480 X	380	-0-	-100	-0-	380 2		N	-0-		-0-
07		496 X	258	-0-	-238	-0-	258 2		N	-0-		-0-
08		496 X	222	-0-	-274	-0-	222 2		N	-0-		-0-
09		480 X	216	-0-	-264	-0-	216 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 3		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
		WELL #:	5	RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		570 X	551	-0-	-19	-0-	551 2			-0-
05		589 X	555	-0-	-34	-0-	555 2			-0-
06		570 X	498	-0-	-72	-0-	498 2			-0-
07		589 X	575	-0-	-14	-0-	575 2			-0-
08		589 X	571	-0-	-18	-0-	571 2			-0-
*09		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	702	RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5154	-	5882	
04		150 X	146	-0-	-4	-0-	146 2			-0-
05		155 X	140	-0-	-15	-0-	140 2			-0-
06		150 X	140	-0-	-10	-0-	140 2			-0-
07		155 X	129	-0-	-26	-0-	129 2			-0-
08		155 X	119	-0-	-36	-0-	119 2			-0-
09		150 X	113	-0-	-37	-0-	113 2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	704	RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624	
04		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			-0-
05		1426 X	1336	-0-	-90	-0-	1336 2			-0-
06		1470 X	1152	-0-	-318	-0-	1152 2			-0-
07		1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295 2			-0-
08		1519 X	1243	-0-	-276	-0-	1243 2			-0-
09		1440 X	1164	-0-	-276	-0-	1164 2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	705	RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700	
04		150 X	77	-0-	-73	-0-	77 2			-0-
05		155 X	85	-0-	-70	-0-	85 2			-0-
06		120 X	79	-0-	-41	-0-	79 2			-0-
07		93 X	59	-0-	-34	-0-	59 2			-0-
08		93 X	66	-0-	-27	-0-	66 2			-0-
*09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:	4	RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968	
04		510 X	496	-0-	-14	-0-	496 2			-0-
05		527 X	513	-0-	-14	-0-	513 2			-0-
06		510 X	199	-0-	-311	-0-	199 2			-0-
07		527 X	21	-0-	-506	-0-	21 2			-0-
08		527 X	39	-0-	-488	-0-	39 2			-0-
09		510 X	32	-0-	-478	-0-	32 2			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	602	RRCID -> 183937	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 4734	-	5756	
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			-0-
06		510 N	430	-0-	-80	-0-	430 2			-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			-0-
*09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:	9A	RRCID -> 184788	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	-	6020	
04		750 X	702	-0-	-48	-0-	702 2			-0-
05		775 X	680	-0-	-95	-0-	680 2			-0-
06		750 X	551	-0-	-199	-0-	551 2			-0-
07		775 X	631	-0-	-144	-0-	631 2			-0-
08		775 X	701	-0-	-74	-0-	701 2			-0-
09		690 X	610	-0-	-80	-0-	610 2			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4776 -	5824
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
04	510 X	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-			-0-
05	527 X	468	-0-	-59	-0-	468	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5080 -	5788
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4440 -	5062
04	1950 X	1742	-0-	-208	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 -	5666
04	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-			-0-
05	651 X	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 -	5894
04	840 X	754	-0-	-86	-0-	754	2	N	-0-			-0-
05	837 X	757	-0-	-80	-0-	757	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4187 -	4986
04	450 X	414	-0-	-36	-0-	414	2	N	-0-			-0-
05	465 X	415	-0-	-50	-0-	415	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4634 -	5806
04	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
05	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672				
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
04	420 X	387	-0-	-33	-0-	387	2	N	-0-			-0-
05	434 X	353	-0-	-81	-0-	353	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700				
04	540 X	525	-0-	-15	-0-	525	2	N	-0-			-0-
05	558 X	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957				
04	1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932				
04	1680 X	1675	-0-	-5	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
05	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660				
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0				
04	1650 X	1494	-0-	-156	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
05	1705 X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	1215	-0-	-435	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	1128	-0-	-515	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
09	1500 X	1456	-0-	-44	-0-	1456	2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708				
04	2460 X	2308	-0-	-152	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	1900	-0-	-500	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
07	2418 X	2348	-0-	-70	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	2232	-0-	-78	-0-	2232	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	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
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605						
04	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	744 X	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	720 X	499	-0-	-221	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622						
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	496 X	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	450 X	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	465 X	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465 X	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	390 X	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438						
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894						
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976						
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	840 N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776						
04	420 X	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624						
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 4A		//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.		WELL #:	708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4570 - 5839
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 2	N	-0-	-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-
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-

HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4803 - 5922
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-
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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5230 - 5955
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 4814 - 5659
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720 2	N	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:	713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4636 - 5813
04	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756 2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-	-0-
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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049 PERF. 5000 - 5915
04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510	
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
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858	
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
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-

OZTX OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		630575	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
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-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446			
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
04	600 N	472	-0-	-128	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
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-

MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184			
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
05	465 X	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-		-0-
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-

BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
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-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
04	1680 N	1303	-0-	-377	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-		-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664			
TENNECO FEE		WELL #: 1									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
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-

TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544			
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880									
MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID ->	162619	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4632 -	5936
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		300 X	164	-0-	-136	-0-	164 3	N	-0-				-0-
05		310 X	199	-0-	-111	-0-	199 3	N	-0-				-0-
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-

DANIEL		WELL #:		801	RRCID ->	171314	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	4215 -	5788
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-				-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #:		802	RRCID ->	188885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4772 -	5398
04		180 X	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-				-0-
05		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-				-0-
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-

DANIEL		WELL #:		803	RRCID ->	232377	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4732 -	5804
04		480 N	193	-0-	-287	-0-	193 3	N	-0-				-0-
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3	N	-0-				-0-
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-

DANIEL		WELL #:		804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4716 -	5756
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-				-0-
05		558 N	333	-0-	-225	-0-	333 3	N	-0-				-0-
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-

DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5245 -	5709
04		360 N	246	-0-	-114	-0-	243 3	N	3	3	8		-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-				-0-
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-

TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5336 -	5658
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-				-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742		
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	
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-	
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-	

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747		
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	33 1	1387 2	Y	-0-	-0-	
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	34 1	1416 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853		
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	19 1	819 2	Y	-0-	-0-	
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26 1	1085 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970		
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	33 1	1410 2	Y	-0-	-0-	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	29 1	1209 2	Y	-0-	-0-	
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-	

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770		
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	15 1	655 2	Y	-0-	-0-	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19 1	788 2	Y	-0-	-0-	
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	13 1	618 2	Y	-0-	-0-	
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	21 1	818 2	Y	-0-	-0-	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21 1	834 2	Y	-0-	-0-	
*09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	-0-	-0-	

DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8 1	344 2	Y	-0-	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9 1	373 2	Y	-0-	-0-	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	20 1	1002 2	Y	-0-	-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10 1	374 2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	9 1	362 2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	8 1	346 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 #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704					
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
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-				-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	10	1	503	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	15	1	596	2	Y	-0-				-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	16	1	619	2	Y	-0-				-0-
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903					
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	6	1	272	2	Y	-0-				-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	4	1	184	2	Y	-0-				-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	5	1	184	2	Y	-0-				-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 5		RRCID -> 160753		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5187 - 5788					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911					
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-				-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	Y	-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	Y	-0-				-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y	-0-				-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	18	1	776	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813					
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	15	1	648	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	15	1	629	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	10	1	512	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	16	1	617	2	Y	-0-				-0-
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	14	1	565	2	Y	-0-				-0-
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894					
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	-0-				-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-				-0-
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-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779					
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-				-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-				-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	22	1	936	2	Y	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798		
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	10	1	424	2	Y	-0-	-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646		
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	Y	-0-	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	-0-	-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767		
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	Y	-0-	-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646		
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-	-0-
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-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783		
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-	-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574					
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	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	23 1	987 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	21 1	889 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16 1	774 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	21 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	19 1	776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	17 1	695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769					
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23 1	962 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	21 1	869 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	15 1	754 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	22 1	846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	21 1	843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	26 1	1104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005					
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	4 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	4 1	165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	4 1	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812					
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	15 1	633 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	18 1	746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	14 1	705 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	514	-0-	-168	-0-	13 1	501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	485	-0-	-290	-0-	12 1	473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	16 1	666 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934					
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	18 1	753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	18 1	759 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	12 1	587 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	20 1	772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	741	-0-	-34	-0-	18 1	723 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	18 1	755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068					
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	12 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	13 1	556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	7 1	351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	15 1	597 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	13 1	526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	22 1	922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010					
04	810 X	679	-0-	-131	-0-	16 1	663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 X	732	-0-	-74	-0-	17 1	715 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 X	663	-0-	-87	-0-	13 1	650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	21 1	808 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	20 1	780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	18 1	743 2	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093		
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
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11 1	486 2	N	-0-	-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	28 1	1167 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713		
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	13 1	572 2	N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	17 1	691 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153		
04	540 N	264	-0-	-276	-0-	6 1	258 2	N	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	21 1	875 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025		
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	33 1	1423 2	N	-0-	-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	43 1	1779 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979		
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13 1	550 2	N	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	13 1	527 2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108		
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	16 1	679 2	N	-0-	-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	18 1	739 2	N	-0-	-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	11 1	557 2	N	-0-	-0-
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	9 1	358 2	N	-0-	-0-
08	744 N	590	-0-	-154	-0-	14 1	576 2	N	-0-	-0-
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	19 1	806 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375		
04	420 X	414	-0-	-6	-0-	10 1	404 2	N	-0-	-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	N	-0-	-0-
06	420 X	351	-0-	-69	-0-	7 1	344 2	N	-0-	-0-
07	434 X	433	-0-	-1	-0-	10 1	423 2	N	-0-	-0-
08	434 X	416	-0-	-18	-0-	10 1	406 2	N	-0-	-0-
09	420 X	338	-0-	-82	-0-	8 1	330 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.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368 - 6174	
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
04	480 X	338	-0-	-142	-0-	8 1	330 2	N	-0-		-0-
05	496 X	406	-0-	-90	-0-	9 1	397 2	N	-0-		-0-
06	450 X	275	-0-	-175	-0-	5 1	270 2	N	-0-		-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	12 1	476 2	N	-0-		-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	N	-0-		-0-
*09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10 1	426 2	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10 1	428 2	N	-0-		-0-
06	480 N	166	-0-	-314	-0-	3 1	163 2	N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	14 1	551 2	N	-0-		-0-
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	10 1	405 2	N	-0-		-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	11 1	449 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746	
04	690 X	3	-0-	-687	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10 1	433 2	N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	10 1	424 2	N	-0-		-0-
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	7 1	351 2	N	-0-		-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	9 1	342 2	N	-0-		-0-
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	6 1	257 2	N	-0-		-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	6 1	271 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	181 2	N	-0-		-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	5 1	196 2	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	218 2	N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8 1	312 2	N	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7 1	295 2	N	-0-		-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153	
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	12 1	502 2	N	-0-		-0-
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	13 1	543 2	N	-0-		-0-
06	570 N	381	-0-	-189	-0-	7 1	374 2	N	-0-		-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	11 1	434 2	N	-0-		-0-
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	11 1	427 2	N	-0-		-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102	
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	9 1	382 2	N	-0-		198
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8 1	320 2	N	-0-		198
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10 1	480 2	N	-0-		198
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	11 1	424 2	N	-0-		198
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	12 1	483 2	N	-0-		198
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	13 1	558 2	N	-0-		198

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	480	X	208	-0-	-272	-0-	5 1	203 2	N	N	-0-				-0-
05	465	X	43	-0-	-422	-0-	1 1	42 2	N	N	-0-				-0-
06	390	X	25	-0-	-365	-0-	1 1	24 2	N	N	-0-				-0-
07	341	X	299	-0-	-42	-0-	7 1	292 2	N	N	-0-				-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	7 1	285 2	N	N	-0-				-0-
*09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	5 1	229 2	N	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168						
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 2	N	N	-0-				-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6 1	238 2	N	N	-0-				-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	4 1	184 2	N	N	-0-				-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	5 1	202 2	N	N	-0-				-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	5 1	207 2	N	N	-0-				-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4 1	188 2	N	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145						
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	17 1	714 2	N	N	-0-				-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	20 1	833 2	N	N	-0-				-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	16 1	774 2	N	N	-0-				-0-
07	806	X	779	-0-	-27	-0-	19 1	760 2	N	N	-0-				-0-
08	868	X	800	-0-	-68	-0-	20 1	780 2	N	N	-0-				-0-
09	840	X	747	-0-	-93	-0-	17 1	730 2	N	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591						
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	N	N	-0-				-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	5 1	225 2	N	N	-0-				-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6 1	301 2	N	N	-0-				-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11 1	428 2	N	N	-0-				-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8 1	299 2	N	N	-0-				-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	4 1	188 2	N	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825						
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	17 1	737 2	N	N	-0-				-0-
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	15 1	636 2	N	N	-0-				-0-
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	11 1	564 2	N	N	-0-				-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	19 1	731 2	N	N	-0-				-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	15 1	601 2	N	N	-0-				-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20 1	841 2	N	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662						
04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	29 1	1213 2	N	N	-0-				-0-
05	1426	X	1298	-0-	-128	-0-	30 1	1268 2	N	N	-0-				-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	30 1	1480 2	N	N	-0-				-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	38 1	1468 2	N	N	-0-				-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	36 1	1426 2	N	N	-0-				-0-
09	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	31 1	1310 2	N	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243						
04	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	24 1	1022 2	N	N	-0-				-0-
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	25 1	1064 2	N	N	-0-				-0-
06	990	X	776	-0-	-214	-0-	15 1	761 2	N	N	-0-				-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	34 1	1331 2	N	N	-0-				-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	34 1	1365 2	N	N	-0-				-0-
*09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	26 1	1077 2	N	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.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468					
M	O	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	CODE	M		CODE	CODE	
04	441	N	441	-0-	-0-	10	1	431	2	N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-			-0-
06	450	N	304	-0-	-146	6	1	298	2	N	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	12	1	456	2	N	-0-			-0-
08	434	N	421	-0-	-13	10	1	411	2	N	-0-			-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939					
04	780	X	719	-0-	-61	17	1	702	2	N	-0-			-0-
05	806	X	762	-0-	-44	18	1	744	2	N	-0-			-0-
06	720	X	504	-0-	-216	10	1	494	2	N	-0-			-0-
07	744	X	716	-0-	-28	18	1	698	2	N	-0-			-0-
08	775	X	688	-0-	-87	17	1	671	2	N	-0-			-0-
09	750	X	509	-0-	-241	12	1	497	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236					
04	810	X	483	-0-	-327	11	1	472	2	N	-0-			-0-
05	806	X	643	-0-	-163	15	1	628	2	N	-0-			-0-
06	720	X	567	-0-	-153	11	1	556	2	N	-0-			-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	19	1	727	2	N	-0-			-0-
08	651	X	647	-0-	-4	16	1	631	2	N	-0-			-0-
09	630	X	567	-0-	-63	13	1	554	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733					
04	254	N	254	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-			-0-
06	240	N	181	-0-	-59	4	1	177	2	N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-			-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	19	1	752	2	N	-0-			-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	16	1	655	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309					
04	510	X	490	-0-	-20	11	1	479	2	N	-0-			-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	12	1	523	2	N	-0-			-0-
06	480	X	384	-0-	-96	8	1	376	2	N	-0-			-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	15	1	591	2	N	-0-			-0-
08	595	X	595	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-			-0-
*09	533	X	533	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373					
04	570	X	553	-0-	-17	13	1	540	2	N	-0-			-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	14	1	565	2	N	-0-			-0-
06	540	X	413	-0-	-127	8	1	405	2	N	-0-			-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-			-0-
08	589	X	564	-0-	-25	14	1	550	2	N	-0-			-0-
09	570	X	549	-0-	-21	13	1	536	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955					
04	416	N	416	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	13	1	539	2	N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	8	1	417	2	N	-0-			-0-
07	434	N	388	-0-	-46	10	1	378	2	N	-0-			-0-
08	558	N	552	-0-	-6	14	1	538	2	N	-0-			-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	14	1	610	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS		WELL #:		1186	RRCID ->	173132	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4588 - 4859	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	5 1	226 2	229 2	N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	5 1	199 2	229 2	N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	3 1	161 2	229 2	N	-0-			-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	5 1	183 2	229 2	N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	229 2	N	-0-			-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	229 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	173133	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4683 - 5278	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 2	208 2	N	-0-			-0-
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	5 1	208 2	208 2	N	-0-			-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	3 1	125 2	208 2	N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	208 2	N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	11 1	446 2	208 2	N	-0-			-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	11 1	462 2	208 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1103	RRCID ->	173134	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5331	
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	11 1	446 2	446 2	N	-0-			-0-
05	465 X	415	-0-	-50	-0-	10 1	405 2	446 2	N	-0-			-0-
06	450 X	348	-0-	-102	-0-	7 1	341 2	446 2	N	-0-			-0-
07	465 X	440	-0-	-25	-0-	11 1	429 2	446 2	N	-0-			-0-
08	465 X	393	-0-	-72	-0-	10 1	383 2	446 2	N	-0-			-0-
09	450 X	270	-0-	-180	-0-	6 1	264 2	446 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	173135	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4782 - 5001	
04	1200 X	1099	-0-	-101	-0-	25 1	1074 2	1346 2	N	-0-			-0-
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	32 1	1346 2	1346 2	N	-0-			-0-
06	1080 X	866	-0-	-214	-0-	17 1	849 2	1346 2	N	-0-			-0-
07	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	34 1	1348 2	1348 2	N	-0-			-0-
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	34 1	1342 2	1348 2	N	-0-			-0-
09	1320 X	1171	-0-	-149	-0-	27 1	1144 2	1348 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		17	RRCID ->	173136	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952 - 5452	
04	660 X	654	-0-	-6	-0-	15 1	639 2	654 2	N	-0-			-0-
05	682 X	670	-0-	-12	-0-	16 1	654 2	654 2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS		WELL #:		1104	RRCID ->	177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608 - 5402	
04	210 X	195	-0-	-15	-0-	4 1	191 2	223 2	N	-0-			-0-
05	228 X	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	223 2	N	-0-			-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4 1	209 2	223 2	N	-0-			-0-
07	220 X	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 2	223 2	N	-0-			-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	5 1	214 2	223 2	N	-0-			-0-
*09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2	223 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4804 - 5412	
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	33 1	1421 2	1421 2	N	-0-			-0-
05	1240 X	882	-0-	-358	-0-	21 1	861 2	1421 2	N	-0-			-0-
06	960 X	354	-0-	-606	-0-	7 1	347 2	1421 2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1389	-0-	-99	-0-	35 1	1354 2	1421 2	N	-0-			-0-
08	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	29 1	1168 2	1421 2	N	-0-			-0-
09	1440 X	1120	-0-	-320	-0-	26 1	1094 2	1421 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.		WELL #:		29	RRCID ->	177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4880 - 5330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	36 1	1528 2	1528 2	N	-0-			-0-
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	15 1	627 2	627 2	N	-0-			-0-
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	21 1	1040 2	1040 2	N	-0-			-0-
07	1612 X	1283	-0-	-329	-0-	32 1	1251 2	1251 2	N	-0-			-0-
08	1612 X	1165	-0-	-447	-0-	29 1	1136 2	1136 2	N	-0-			-0-
09	1560 X	1046	-0-	-514	-0-	24 1	1022 2	1022 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1174	RRCID ->	177476	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4150 - 4918	
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	23 1	967 2	967 2	N	-0-			-0-
05	1023 X	838	-0-	-185	-0-	20 1	818 2	818 2	N	-0-			-0-
06	1050 X	881	-0-	-169	-0-	17 1	864 2	864 2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	26 1	989 2	989 2	N	-0-			-0-
08	1085 X	942	-0-	-143	-0-	23 1	919 2	919 2	N	-0-			-0-
09	990 X	857	-0-	-133	-0-	20 1	837 2	837 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		30	RRCID ->	179023	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4728 - 5346	
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	17 1	717 2	717 2	N	-0-			-0-
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	18 1	749 2	749 2	N	-0-			-0-
06	660 X	631	-0-	-29	-0-	12 1	619 2	619 2	N	-0-			-0-
07	744 X	733	-0-	-11	-0-	18 1	715 2	715 2	N	-0-			-0-
08	775 X	742	-0-	-33	-0-	18 1	724 2	724 2	N	-0-			-0-
09	750 X	716	-0-	-34	-0-	16 1	700 2	700 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1175	RRCID ->	179294	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4446 - 5226	
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	21 1	875 2	875 2	N	-0-			-0-
05	868 X	862	-0-	-6	-0-	20 1	842 2	842 2	N	-0-			-0-
06	900 X	799	-0-	-101	-0-	16 1	783 2	783 2	N	-0-			-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	23 1	930 2	930 2	N	-0-			-0-
08	930 X	895	-0-	-35	-0-	22 1	873 2	873 2	N	-0-			-0-
09	900 X	896	-0-	-4	-0-	21 1	875 2	875 2	N	-0-			-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #:		7	RRCID ->	179614	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4894 - 5724	
04	780 X	692	-0-	-88	-0-	16 1	676 2	676 2	N	-0-			-0-
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	21 1	868 2	868 2	N	-0-			-0-
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	15 1	733 2	733 2	N	-0-			-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	21 1	811 2	811 2	N	-0-			-0-
08	899 X	823	-0-	-76	-0-	20 1	803 2	803 2	N	-0-			-0-
09	870 X	797	-0-	-73	-0-	19 1	778 2	778 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		34	RRCID ->	181049	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4370 - 5038	
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	9 1	367 2	367 2	N	-0-			-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	10 1	432 2	432 2	N	-0-			-0-
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	7 1	373 2	373 2	N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	445 2	445 2	N	-0-			-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	9 1	365 2	365 2	N	-0-			-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	8 1	321 2	321 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1105	RRCID ->	181815	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4590 - 5648	
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	6 1	273 2	273 2	N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	7 1	289 2	289 2	N	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	5 1	261 2	261 2	N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	7 1	258 2	258 2	N	-0-			-0-
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	6 1	220 2	220 2	N	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	6 1	243 2	243 2	N	-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 #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016						
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288						
04	960	X	901	-0-	-59	-0-	21	1	880	2	N	-0-			-0-
05	992	X	899	-0-	-93	-0-	21	1	878	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615						
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	N	-0-			-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	12	1	491	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372						
04	930	X	591	-0-	-339	-0-	14	1	577	2	N	-0-			-0-
05	961	X	763	-0-	-198	-0-	18	1	745	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615						
04	1050	X	936	-0-	-114	-0-	22	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429						
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	12	1	517	2	N	-0-			-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	14	1	577	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	1110 X	1038	-0-	-72	-0-	24	1	1014	2	N	-0-
05	1178 X	1009	-0-	-169	-0-	24	1	985	2	N	-0-
06	1140 X	849	-0-	-291	-0-	17	1	832	2	N	-0-
07	1178 X	1041	-0-	-137	-0-	26	1	1015	2	N	-0-
08	1116 X	946	-0-	-170	-0-	23	1	923	2	N	-0-
09	1050 X	879	-0-	-171	-0-	20	1	859	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068	
04	2100 X	2017	-0-	-83	-0-	46	1	1971	2	N	-0-
05	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	40	1	1668	2	N	-0-
06	1830 X	1408	-0-	-422	-0-	28	1	1380	2	N	-0-
07	2077 X	1513	-0-	-564	-0-	38	1	1475	2	N	-0-
08	2077 X	1395	-0-	-682	-0-	34	1	1361	2	N	-0-
09	2010 X	1124	-0-	-886	-0-	26	1	1098	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094	
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	N	-0-
06	1050 X	931	-0-	-119	-0-	18	1	913	2	N	-0-
07	1116 X	1029	-0-	-87	-0-	26	1	1003	2	N	-0-
08	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	26	1	1035	2	N	-0-
09	1110 X	993	-0-	-117	-0-	23	1	970	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927	
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	20	1	859	2	N	-0-
05	992 X	980	-0-	-12	-0-	23	1	957	2	N	-0-
06	960 X	872	-0-	-88	-0-	17	1	855	2	N	-0-
07	992 X	938	-0-	-54	-0-	23	1	915	2	N	-0-
08	992 X	903	-0-	-89	-0-	22	1	881	2	N	-0-
09	960 X	743	-0-	-217	-0-	17	1	726	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025	
04	840 X	662	-0-	-178	-0-	15	1	647	2	N	-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	N	-0-
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	18	1	905	2	N	-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	25	1	961	2	N	-0-
08	961 X	909	-0-	-52	-0-	22	1	887	2	N	-0-
09	930 X	856	-0-	-74	-0-	20	1	836	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494	
04	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	N	-0-
05	1085 X	1084	-0-	-1	-0-	25	1	1059	2	N	-0-
06	1110 X	981	-0-	-129	-0-	19	1	962	2	N	-0-
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	30	1	1157	2	N	-0-
08	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	27	1	1073	2	N	-0-
09	1110 X	935	-0-	-175	-0-	22	1	913	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 #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	270 X	98	-0-	-172	-0-	2	1	96	2	N	-0-	-0-
05	306 X	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	2	N	-0-	-0-
06	240 X	158	-0-	-82	-0-	3	1	155	2	N	-0-	-0-
07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-	-0-
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-	-0-
09	300 X	152	-0-	-148	-0-	3	1	149	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040				
04	570 X	522	-0-	-48	-0-	12	1	510	2	N	-0-	-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-	-0-
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	10	1	508	2	N	-0-	-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-	-0-
08	558 X	555	-0-	-3	-0-	14	1	541	2	N	-0-	-0-
09	540 X	531	-0-	-9	-0-	12	1	519	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877				
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-	-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-	-0-
06	600 X	575	-0-	-25	-0-	11	1	564	2	N	-0-	-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	-0-	-0-
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	N	-0-	-0-
*09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637				
04	450 X	436	-0-	-14	-0-	10	1	426	2	N	-0-	-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-	-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-	-0-
07	465 X	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-	-0-
08	465 X	404	-0-	-61	-0-	10	1	394	2	N	-0-	-0-
09	450 X	376	-0-	-74	-0-	8	1	368	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345				
04	660 X	388	-0-	-272	-0-	9	1	379	2	N	-0-	-0-
05	682 X	246	-0-	-436	-0-	6	1	240	2	N	-0-	-0-
06	660 X	148	-0-	-512	-0-	3	1	145	2	N	-0-	-0-
07	558 X	214	-0-	-344	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	2	N	-0-	-0-
*09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768				
04	990 X	989	-0-	-1	-0-	23	1	966	2	N	-0-	-0-
05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	994	2	N	-0-	-0-
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-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910				
04	840 X	643	-0-	-197	-0-	15	1	628	2	N	-0-	-0-
05	682 X	677	-0-	-5	-0-	16	1	661	2	N	-0-	-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	2	N	-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	N	-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475		
04	120 X	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	N	-0-
05	124 X	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-
08	93 X	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-
09	90 X	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509		
04	510 X	449	-0-	-61	-0-	10	1	439	2	N	-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-
06	450 X	387	-0-	-63	-0-	8	1	379	2	N	-0-
07	465 X	435	-0-	-30	-0-	11	1	424	2	N	-0-
08	527 X	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	N	-0-
09	510 X	472	-0-	-38	-0-	11	1	461	2	N	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488		
04	480 X	404	-0-	-76	-0-	9	1	395	2	N	-0-
05	465 X	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	2	N	-0-
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-
08	434 X	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	2	N	-0-
09	420 X	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	3
						3	9				8
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	N	187
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	187
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	N	187
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	767	2	N	187
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	14	1	567	2	N	188

WTG EXPLORATION		945220									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555		
04	720 X	688	-0-	-32	-0-	16	1	672	2	N	-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-
06	690 X	662	-0-	-28	-0-	13	1	649	2	N	-0-
07	713 X	684	-0-	-29	-0-	17	1	667	2	N	-0-
08	744 X	673	-0-	-71	-0-	16	1	657	2	N	-0-
09	720 X	677	-0-	-43	-0-	16	1	661	2	N	-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			
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
04	T. A.	2524	-0-	2524	10119	380	1	2144	3	Y	-0-
05	T. A.	2640	-0-	2640	12759	392	1	2248	3	Y	-0-
06	15127 X	2368	-0-	-12759	-0-	309	1	2059	3	Y	-0-
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	304	1	2137	3	Y	-0-
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	340	1	2149	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-
05	T. A.	101	-0-	101	268	15	1	86	3	Y	-0-
06	838 X	570	-0-	-268	-0-	74	1	496	3	Y	-0-
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768			
04	T. A.	3114	-0-	3114	12677	468	1	2646	3	Y	-0-
05	T. A.	3044	-0-	3044	15721	452	1	2592	3	Y	-0-
06	18476 X	2755	-0-	-15721	-0-	359	1	2396	3	Y	-0-
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	355	1	2497	3	Y	-0-
*08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	395	1	2500	3	Y	-0-
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450			
04	T. A.	3176	-0-	3176	13276	478	1	2698	3	Y	-0-
05	T. A.	2787	-0-	2787	16063	414	1	2373	3	Y	-0-
06	19188 X	3125	-0-	-16063	-0-	407	1	2718	3	Y	-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	402	1	2828	3	Y	-0-
08	3286 X	2930	-0-	-356	-0-	400	1	2530	3	Y	-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087			
04	T. A.	8130	-0-	8130	34080	1223	1	6907	3	Y	-0-
05	T. A.	8735	-0-	8735	42815	1297	1	7438	3	Y	-0-
06	50666 X	7851	-0-	-42815	-0-	1023	1	6828	3	Y	-0-
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	950	1	6680	3	Y	-0-
08	7750 X	7657	-0-	-93	-0-	1045	1	6612	3	Y	-0-
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177			
04	T. A.	6938	-0-	6938	28395	1044	1	5894	3	Y	-0-
05	T. A.	7079	-0-	7079	35474	1051	1	6028	3	Y	-0-
06	41748 X	6274	-0-	-35474	-0-	818	1	5456	3	Y	-0-
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	792	1	5571	3	Y	-0-
*08	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	882	1	5582	3	Y	-0-
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID -> 197032		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688			
04	T. A.	188	-0-	188	894	28	1	160	3	Y	-0-
05	T. A.	79	-0-	79	973	12	1	67	3	Y	-0-
06	1082 X	109	-0-	-973	-0-	14	1	95	3	Y	-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6686 - 8253		
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
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	243	1	1374	3	N	-0-	-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	255	1	1464	3	N	-0-	-0-
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	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				
04	T. A.	716	-0-	716	2256	108	1	608	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	942	-0-	942	3198	140	1	802	3	Y	-0-	-0-
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	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
FOUR SQUARE RANCH												
WELL #: 75E		RRCID -> 204208		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6662 - 6694				
04	T. A.	1058	-0-	1058	4297	159	1	899	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1113	-0-	1113	5410	165	1	948	3	Y	-0-	-0-
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	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				
04	T. A.	3570	-0-	3570	14999	537	1	3033	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	3895	-0-	3895	18894	578	1	3317	3	Y	-0-	-0-
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	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT	-0-
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7352 - 10162		
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	190	1	2044	3	N	-0-	-0-
05	2697 N	2582	-0-	-115	-0-	190	1	2392	3	N	-0-	-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	610	1	6553	3	N	-0-
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	704	1	8856	3	N	-0-
06		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	539	1	5680	3	N	-0-
07		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	733	1	7576	3	N	-0-
08		9548 X	7181	-0-	-2367	-0-	600	1	6581	3	N	-0-
09		9240 X	7399	-0-	-1841	-0-	499	1	6900	3	N	-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717												
04		7050 X	6644	-0-	-406	-0-	565	1	6079	3	N	-0-
05		7037 X	6012	-0-	-1025	-0-	443	1	5569	3	N	-0-
06		6810 X	5552	-0-	-1258	-0-	482	1	5070	3	N	-0-
07		6882 X	6571	-0-	-311	-0-	579	1	5992	3	N	-0-
08		6851 X	6243	-0-	-608	-0-	521	1	5722	3	N	-0-
09		6630 X	6491	-0-	-139	-0-	437	1	6054	3	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825												
04		5940 X	5129	-0-	-811	-0-	437	1	4692	3	N	-0-
05		6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	366	1	4613	3	N	-0-
06		5940 X	3751	-0-	-2189	-0-	325	1	3426	3	N	-0-
07		5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	398	1	4118	3	N	-0-
08		5518 X	5134	-0-	-384	-0-	429	1	4705	3	N	-0-
09		5130 X	4842	-0-	-288	-0-	326	1	4516	3	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644												
04		3030 X	2410	-0-	-620	-0-	205	1	2205	3	N	-0-
05		3131 X	2680	-0-	-451	-0-	197	1	2483	3	N	-0-
06		3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	163	1	1716	3	N	-0-
07		2914 X	2500	-0-	-414	-0-	221	1	2279	3	N	-0-
08		2666 X	2532	-0-	-134	-0-	212	1	2320	3	N	-0-
09		2580 X	2446	-0-	-134	-0-	165	1	2281	3	N	-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682												
04		840 N	711	-0-	-129	-0-	61	1	650	3	N	-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	58	1	734	3	N	-0-
06		750 N	689	-0-	-61	-0-	60	1	629	3	N	-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	74	1	770	3	N	-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	3	N	-0-
*09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866												
04		2700 X	1989	-0-	-711	-0-	169	1	1820	3	N	-0-
05		2666 X	2114	-0-	-552	-0-	156	1	1958	3	N	-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620												
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

04		3810 X	2466	-0-	-1344	-0-	210	1	2256	3	N	-0-
05		2790 X	2550	-0-	-240	-0-	188	1	2362	3	N	-0-
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-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948												
04		2310 X	2106	-0-	-204	-0-	179	1	1927	3	N	-0-
05		2387 X	1989	-0-	-398	-0-	147	1	1842	3	N	-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815												
04		5340 X	2151	-0-	-3189	-0-	183	1	1968	3	N	-0-
05		5518 X	2036	-0-	-3482	-0-	150	1	1886	3	N	-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459													
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780							
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA							
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 162079		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA							
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC.		000694													
COLEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 118712		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HERRERA, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 123906		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA							
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 118709		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ROBINSON, WINFRED JR.				721660			TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A						
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550	- 615	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TURNER, L. M. JR.				874056			TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A						
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552	- 5574	
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	8510	2	N	79			310
05	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	8181	2	N	58	183	1	185
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	7513	2	N	91			276
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	7521	2	N	42	175	1	143
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	7457	2	N	46			189
*09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	6310	2	N	63			252

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

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

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

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	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235 2	N	-0-			2
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-			2
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-			2

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

04	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	213 1	1735 2	N	-0-		-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	272 1	2543 2	N	-0-		-0-
06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	309 1	2079 2	N	-0-		-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	147 1	1277 2	N	1	8	-0-
						1 9					
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	185 1	2381 2	N	-0-		-0-
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	148 1	2009 2	N	1	8	-0-
						1 9					

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

04	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	181 1	1337 2	N	-0-		-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	433 1	2254 2	N	-0-		-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	352 1	1714 2	N	-0-		-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	469 1	1939 2	N	-0-		-0-
08	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	530 1	1823 2	N	-0-		-0-
*09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	392 1	1843 2	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	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
04		1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2	N	-0-		1
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-		1
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-		1

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	2	N	-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
04		2790 N	763	-0-	-2027	-0-	763	2		N	-0-	1
05		3100 N	5105	-0-	2005	2005	5105	2		N	-0-	1
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-	1

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
04		2340 N	2152	-0-	-188	-0-	236	1	1916	2	N	-0-
05		3100 N	3223	-0-	123	123	312	1	2911	2	N	-0-
06		2664 N	2541	-0-	-123	-0-	329	1	2212	2	N	-0-
07		2232 N	1342	-0-	-890	-0-	139	1	1203	2	N	-0-
08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	200	1	2578	2	N	-0-
*09		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	182	1	2461	2	N	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3576	-0-	476	476	3576	2		N	-0-	-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
04		1170 N	301	-0-	-869	-0-	301	2		N	-0-	-0-
05		248 N	35	-0-	-213	-0-	35	2		N	-0-	-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
04		1050 N	514	-0-	-536	-0-	513	2	1	9	N	1
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CRISP 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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
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-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758												
04		7770 X	5357	-0-	-2413	-0-	5357 2		N	-0-		2
05		8029 X	5893	-0-	-2136	-0-	5893 2		N	-0-		2
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-		2

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260												
04		3210 X	2307	-0-	-903	-0-	275 1	2032 2	N	-0-		-0-
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	621 1	3234 2	N	-0-		-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A												
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	332 1	2698 2	N	-0-		-0-
05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	451 1	4208 2	N	-0-		-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477												
04		2520 X	1677	-0-	-843	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	1802	-0-	-709	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
04		1170 N	840	-0-	-330	-0-	839 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
04		900 N	421	-0-	-479	-0-	421 2		N	-0-		-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) SUTTON PRODUCING CORP. APPLING		//CONT.//	86792 500 831283	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066	- 10152	
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
04		8280 X	5779	-0-	-2501	-0-	5778 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		8556 X	7020	-0-	-1536	-0-	7019 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

APPLING		WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066	- 10256	
04		3000 X	1290	-0-	-1710	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	2739	-0-	-361	-0-	2739 2		N	-0-		-0-
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-

APPLING		WELL #:	3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10088	- 10247	
04		900 N	682	-0-	-218	-0-	682 2		N	-0-		-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
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-

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052	- 10186	
04		2700 X	1883	-0-	-817	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
05		2790 N	2220	-0-	-570	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3285	-0-	285	285	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-

REEVES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010	- 10096	
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
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-

PRYOR		WELL #:	2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102	- 10193	
04		1680 N	898	-0-	-782	-0-	898 2		N	-0-		-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
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-

PRYOR		WELL #:	3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051	- 10217	
04		1800 N	1219	-0-	-581	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	4613	-0-	-657	-0-	4613	2	N	-0-		-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348							
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
07	496 N	265	-0-	-231	-0-	21	1	N	-0-		-0-
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	26	1	N	-0-		-0-
09	540 N	310	-0-	-230	-0-	22	1	N	-0-		-0-

ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9974 - 10061
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-		-0-
07	961 N	565	-0-	-396	-0-	45	1	N	-0-		-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-
09	810 N	495	-0-	-315	-0-	35	1	N	-0-		-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)			87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231										
GUTIERREZ			WELL #: 1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895			
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
04	5640 X	5418 -0-	-222	-0-	265 1	4788 2	N	332	360 1			316	
05	5828 X	5737 -0-	-91	-0-	365 9	5129 2	N	300	349 1			267	
06	5640 X	5388 -0-	-252	-0-	278 1	4703 2	N	364	177 1			454	
07	DLQ G-10	5975 -0-	5975	5975	330 9	5408 2	N	340	520 1			274	
08	DLQ G-10	5779 -0-	5779	11754	285 1	5301 2	N	327	352 1			249	
09	DLQ G-10	5594 -0-	5594	17348	400 9	5215 2	N	241	353 1			137	
					193 1								
					374 9								
					118 1								
					360 9								
					114 1								
					265 9								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518			
CHATO 23			WELL #: 1										
04	630 X	590 -0-	-40	-0-	35 1	554 3	Y	1	1 8			1	
05	620 X	603 -0-	-17	-0-	1 9	565 3	Y	-0-				1	
06	600 X	598 -0-	-2	-0-	38 1	559 3	Y	-0-				1	
07	DLQ G-10	540 -0-	540	540	39 1	500 3	Y	1	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-	
					1 9								
CHATO 27			WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611			
04	819 N	819 -0-	-0-	-0-	48 1	771 3	Y	-0-				-0-	
05	868 N	763 -0-	-105	-0-	48 1	715 3	Y	-0-				-0-	
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-	
CHATO 27			WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638			
04	479 N	479 -0-	-0-	-0-	28 1	451 3	Y	-0-				-0-	
05	558 N	450 -0-	-108	-0-	29 1	421 3	Y	-0-				-0-	
06	450 N	390 -0-	-60	-0-	25 1	365 3	Y	-0-				-0-	
07	496 N	313 -0-	-183	-0-	23 1	290 3	Y	-0-				-0-	
08	465 N	376 -0-	-89	-0-	28 1	348 3	Y	-0-				-0-	
*09	461 N	461 -0-	-0-	-0-	49 1	412 3	Y	-0-				-0-	
CHATO 24			WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664			
04	810 N	695 -0-	-115	-0-	41 1	654 3	Y	-0-				-0-	
05	930 N	716 -0-	-214	-0-	45 1	671 3	Y	-0-				-0-	
06	870 N	584 -0-	-286	-0-	38 1	546 3	Y	-0-				-0-	
07	737 N	737 -0-	-0-	-0-	54 1	683 3	Y	-0-				-0-	
08	947 N	947 -0-	-0-	-0-	71 1	876 3	Y	-0-				-0-	
*09	1037 N	1037 -0-	-0-	-0-	110 1	927 3	Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1320 X	654	-0-	-666	-0-	87 1	545 3	Y	20			23
05	1302 X	898	-0-	-404	-0-	22 9	90 1	Y	10	33 1		-0-
06	1140 X	729	-0-	-411	-0-	11 9	92 1	Y	-0-			-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	66 1	66 1	Y	-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-	47 9	154 1	Y	85	46 1	1 8	42
						94 9						

CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	9 1	143 3	Y	-0-			1
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	11 1	157 3	Y	-0-			1
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11 1	157 3	Y	-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-	1 9	11 1	Y	-0-			1
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	17 1	139 3	Y	-0-			1

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18 1	280 3	Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 1	402 3	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	Y	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 3	Y	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	51 1	813 3	Y	-0-			-0-
05	992 N	669	-0-	-323	-0-	42 1	627 3	Y	-0-			-0-
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	40 1	579 3	Y	-0-			-0-
07	899 N	721	-0-	-178	-0-	53 1	668 3	Y	-0-			-0-
08	682 N	647	-0-	-35	-0-	49 1	598 3	Y	-0-			-0-
*09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	107 1	897 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 3	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	153 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 #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	3
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	3
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	3
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	3
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	3	6	9	Y	5	8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

04	570 N	486	-0-	-84	-0-	92	1	393	3	Y	1	1 8	15
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	95	1	422	3	Y	-0-	15	
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	44	1	296	3	Y	-0-	15	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-	15	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	252	3	Y	-0-	15	
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	276	3	Y	-0-	15	

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	1	1 8	24	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	24		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-	24		
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	24		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	19	43		
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	9	77	3	Y	21	37 1	1 8	26

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-	-0-
05	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	3			Y	-0-	-0-
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	91	1	793	3	Y	-0-	-0-
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51	1	863	3	Y	-0-	-0-
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	Y	-0-	-0-
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	85	1	717	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	11	22		
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	25	35 1	12	
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	Y	-0-		-0-
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-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	3	Y	-0-		11
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	64	1	652	3	Y	-0-		11
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

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-		11
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	Y	-0-		11
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

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612	
04	930 N	411	-0-	-519	-0-	24	1	387	3	Y	-0-		-0-
05	744 N	253	-0-	-491	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
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-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607	
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660	
M	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
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	108 1	1722 3	Y	-0-				15
05	1922 N	1554	-0-	-368	-0-	99 1	1455 3	Y	-0-				15
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

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50 1	807 3	Y	1	1 8		25	
						1 9							
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46 1	676 3	Y	-0-	11 1		14	
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	

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	582 3	Y	-0-			-0-	
05	899 N	635	-0-	-264	-0-	40 1	595 3	Y	-0-			-0-	
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-	

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	107 1	772 3	N	6			32	
						7 9							
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	75 1	807 3	N	-0-			32	
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	

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	-0-			1	
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	17 1	182 3	Y	-0-			1	
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-	

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53 1	855 3	Y	-0-			21	
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	58 1	856 3	Y	-0-			21	
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	45 1	645 3	Y	15			36	
						17 9							
07	930 N	855	-0-	-75	-0-	57 1	724 3	Y	67	25 1		78	
						74 9							
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	61 1	747 3	Y	18	86 1		10	
						20 9							
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	120 1	1005 3	Y	2			12	
						2 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 -	7565
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		511 N	511	-0-	-0-	-0-	62 1	449 3	Y	-0-			2
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	40 1	432 3	Y	-0-			2
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-			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 -	5876
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 -	5931
04		416 X	94	-0-	-322	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	7 1	64 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	70	-0-	70	-0-	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-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 -	7527
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	116 1	834 3	Y	-0-			10
05		961 N	777	-0-	-184	-0-	66 1	711 3	Y	-0-			10
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-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 -	7533
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	Y	2			31
							2 9						
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-	20 1		11
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

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 -	6074
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	142 1	607 3	Y	-0-			8
05		992 N	865	-0-	-127	-0-	159 1	706 3	Y	-0-			8
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
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
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	128 1	923 3	Y	-0-		4
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	108 1	1151 3	Y	-0-		4
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-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	93 1	1488 3	Y	-0-		1
05	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	86 1	1274 3	Y	-0-		1
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-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	5 1	171 3	Y	93	62 1	76
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	102 9	213 3	Y	79	89 1	66
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	87 9	231 3	Y	56	114 1	8
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	13 1	105 3	Y	40	39 1	1 8
08	310 N	134	-0-	-176	-0-	62 9	96 3	Y	32	18 1	22
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6 1	256 3	Y	121	113 1	1 8
						44 9					
						3 1					
						35 9					
						23 1					
						133 9					

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	72 1	452 3	Y	20		25
05	775 N	349	-0-	-426	-0-	22 9	305 3	Y	9	34 1	-0-
06	720 N	320	-0-	-400	-0-	34 1	279 3	Y	-0-		-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	10 9	390 3	Y	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41 1	295 3	Y	43	38 1	5
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	53 1	555 3	Y	-0-	5 1	-0-
						45 1					
						47 9					
						109 1					

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-		1
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	9 3	Y	12		13
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	13 9		Y	-0-	13 1	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 3	20 3	Y	-0-		-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	Y	2			10
						2 9						
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	7 1		3
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1	103 3	Y	-0-	3 1		-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514			
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	22 1	157 3	Y	-0-			12
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	23 1	251 3	Y	-0-			12
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4 1	260 3	Y	-0-	2 1		10
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	196 3	Y	-0-			10
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	15 1	197 3	Y	-0-			10
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	19 1	204 3	Y	-0-			9

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634			
04	1140 N	975	-0-	-165	-0-	29 1	946 3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	520	-0-	-534	-0-	23 1	497 3	Y	-0-			-0-
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	1 8		-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						

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	Y	2			9
						2 9						
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	Y	-0-	5 1		4
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1 1	61 3	Y	-0-	4 1		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558			
04	780 N	752	-0-	-28	-0-	92 1	660 3	Y	-0-			3
05	899 N	708	-0-	-191	-0-	61 1	647 3	Y	-0-			3
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	13 1	874 3	Y	-0-	3 1		-0-
07	915 X	915	-0-	-0-	-0-	75 1	840 3	Y	-0-			-0-
08	775 X	450	-0-	-325	-0-	32 1	418 3	Y	-0-			-0-
*09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	80 1	866 3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534			
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-			23
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	Y	-0-	23 1		-0-
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-

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 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	
04		52 N	52	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			16
05		62 N	31	-0-	-31	2 1	29 3	Y	-0-			16
06		60 N	30	-0-	-30	2 1	28 3	Y	-0-			16
07		62 N	47	-0-	-15	3 1	44 3	Y	-0-			16
08		62 N	62	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			16
*09		64 N	64	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	4			20
						4 9						

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044
04		150 N	125	-0-	-25	125 3		Y	-0-			12
05		124 N	89	-0-	-35	88 3	1 9	Y	1	13 1		-0-
06		150 N	130	-0-	-20	130 3		Y	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	44 1	682 3	Y	1			1
						1 9						
08		594 N	594	-0-	-0-	59 1	526 3	Y	8			9
						9 9						
*09		1053 N	1053	-0-	-0-	139 1	913 3	Y	1	1 8		9
						1 9						

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542
04		1184 N	1184	-0-	-0-	144 1	1040 3	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1046	-0-	-70	89 1	957 3	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1020	-0-	-60	15 1	1005 3	Y	-0-			-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0-	101 1	1140 3	Y	-0-			-0-
08		1054 N	792	-0-	-262	56 1	736 3	Y	-0-			-0-
*09		1173 N	1173	-0-	-0-	99 1	1074 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634
04		1674 X	1674	-0-	-0-	50 1	1624 3	Y	-0-			-0-
05		2015 X	1344	-0-	-671	58 1	1286 3	Y	-0-			-0-
06		1950 X	1737	-0-	-213	92 1	1645 3	Y	-0-			-0-
07		2015 X	1496	-0-	-519	75 1	1421 3	Y	-0-			-0-
08		1736 X	1374	-0-	-362	41 1	1333 3	Y	-0-			-0-
09		1740 X	1488	-0-	-252	122 1	1366 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496
04		533 N	533	-0-	-0-	65 1	468 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	472	-0-	-117	40 1	432 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	384	-0-	-156	6 1	378 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	506	-0-	-52	41 1	465 3	Y	-0-			-0-
08		465 N	366	-0-	-99	26 1	340 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	385	-0-	-5	33 1	352 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512
04		1604 X	1604	-0-	-0-	196 1	1408 3	Y	-0-			7
05		1731 X	1731	-0-	-0-	148 1	1583 3	Y	-0-			7
06		1710 X	814	-0-	-896	12 1	802 3	Y	-0-	2 1		5
07		1767 X	1283	-0-	-484	105 1	1178 3	Y	-0-			5
08		1767 X	1208	-0-	-559	86 1	1122 3	Y	-0-			5
09		1680 X	1240	-0-	-440	105 1	1135 3	Y	-0-			5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462		
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
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	161 1	1162 3	Y	-0-		6
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	121 1	1291 3	Y	-0-		6
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

APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	86 1	619 3	Y	-0-		2
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	56 1	597 3	Y	-0-		2
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-

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480		
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	4 1	31 3	N	-0-		12
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	-0-		12
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

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	130 1	937 3	Y	-0-		18
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	88 1	940 3	Y	2		20
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-	81 1	909 3	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

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-		4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519
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
04	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	152	1	1093	3	Y	-0-	3
05	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	117	1	1254	3	Y	-0-	3
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

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	Y	-0-	-0-
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	-0-	-0-
						42	9				38	32 1 1 8 5

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	34	1	248	3	Y	-0-	22
05	310 N	164	-0-	-146	-0-	14	1	150	3	Y	-0-	22
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-	-0-

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	-0-
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-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
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

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
						1	9				1	1 1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534		
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
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	52 1	1702 3	Y	13	18 1		10
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	14 9	1763 3	Y	12			22
06	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	80 1	1618 3	Y	-0-	11 1		11
07	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	13 9	1479 3	Y	-0-			11
08	1860 N	1310	-0-	-550	-0-	90 1	1233 3	Y	35	38 1		8
09	1710 N	929	-0-	-781	-0-	79 1	836 3	Y	16	19 1		5
						39 9						
						75 1						
						18 9						

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468		
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	55 1	399 3	Y	-0-			20
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	40 1	432 3	Y	-0-			20
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	7 1	457 3	Y	-0-			20
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39 1	435 3	Y	-0-			20
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34 1	436 3	Y	-0-			20
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 1	439 3	Y	28			48
						31 9						

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540		
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	217 3	Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007				TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506		
04	1320 X	252	-0-	-1068	-0-	5 1	158 3	Y	81	86 1		33
05	930 X	819	-0-	-111	-0-	89 9	745 3	Y	36	31 1		38
06	870 X	425	-0-	-445	-0-	34 1	371 3	Y	30	28 1		40
07	899 X	450	-0-	-449	-0-	40 9	400 3	Y	26	24 1		42
08	806 X	368	-0-	-438	-0-	21 1	336 3	Y	20	23 1		39
09	780 X	381	-0-	-399	-0-	29 9	298 3	Y	51			90
						10 1						
						22 9						
						27 1						
						56 9						

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672		
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43 1	853 3	Y	3	1 8		5
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	3 9	1763 3	Y	1	2 1		4
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	145 1	736 3	Y	2	1 8		5
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1 9	1081 3	Y	1	1 8		5
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	102 1	500 3	Y	-0-			5
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	2 9	667 3	Y	1	1 8		5
						109 1						
						156 1						
						1 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-			1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			1
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-			-0-

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720		
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	100	1	1264	3	Y	-0-			18
05	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	102	1	1141	3	Y	-0-	13	25 1	6
						14	9							
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	-0-	8		14
						9	9							
*09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1230	3	Y	-0-			14

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679		
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
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-

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640		
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	112	3	Y	-0-			4
						1	9							
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	1	1 1	4
						1	9							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	-0-	2		6
						2	9							
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	92	1	584	3	Y	-0-	2		8
						2	9							
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637	
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
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69 1	1368 3	Y	6				13
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	7 9	1271 3	Y	-0-		4 1		9
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104 1	1068 3	Y	2		1 1		10
07	1488 N	1107	-0-	-381	-0-	147 1	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
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	2 9	1368 3	Y	6				13
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	104 1	1271 3	Y	-0-		4 1		9
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	147 1	1068 3	Y	2		1 1		10
07	1488 N	1107	-0-	-381	-0-	150 1	957 3	Y	-0-				10
08	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	188 1	859 3	Y	-0-				10
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	262 1	1117 3	Y	-0-				10

CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	51	-0-	51	51	7 1	44 3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	31	-0-	31	82	6 1	25 3	Y	-0-				-0-
09	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	
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	171 1	726 3	Y	-0-				7
05	1209 N	555	-0-	-654	-0-	102 1	453 3	Y	-0-				7
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

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	952 3	N	2				8
05	1054 N	873	-0-	-181	-0-	2 9	801 3	N	11				19
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	60 1	801 3	N	14		1 8		32
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	48 1	887 3	N	1				33
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15 9	850 3	N	-0-		5 1		28
*09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	57 1	889 3	N	-0-				28

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	34 1	822 3	N	-0-				20
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	19 1	818 3	N	-0-				20
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

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)	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		
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42 1	4	829 3	Y	4		7
						4 9						
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	63 1		762 3	Y	-0-	2 1	5
06	810 N	620	-0-	-190	-0-	75 1		543 3	Y	2		7
						2 9						
07	899 N	690	-0-	-209	-0-	94 1		596 3	Y	-0-		7
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	122 1		557 3	Y	-0-		7
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	142 1		608 3	Y	-0-		7

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
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-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	50 1		999 3	Y	4		10
						4 9						
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	72 1		878 3	Y	-0-	3 1	7
06	1050 N	578	-0-	-472	-0-	70 1		506 3	Y	2	1 1	8
						2 9						
07	1085 N	567	-0-	-518	-0-	77 1		490 3	Y	-0-		8
08	961 N	448	-0-	-513	-0-	81 1		367 3	Y	-0-		8
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	59 1		250 3	Y	-0-		8

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1		60 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	5 1		334 3	Y	11	6 1	5
						12 9						
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1		37 3	Y	-0-		5
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		5
09	360 N	20	-0-	-340	-0-	1 1		9 3	Y	9		14
						10 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	15	1	104	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	Y	-0-		-0-
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
						43	9						

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	6		10
						7	9						
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	7 1	3
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-

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	37		55
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	33	76 1	12
						36	9						
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						

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6030 - 7752	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75
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

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	430	3	Y	77	64 1	30
						85	9						
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	57	1	502	3	Y	-0-		30
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						

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-		1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-		1
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-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699
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
04	1740 X	905	-0-	-835	-0-	125	1	780	3	Y	-0-	-0-
05	1860 X	1539	-0-	-321	-0-	156	1	1383	3	Y	-0-	-0-
06	1800 X	1029	-0-	-771	-0-	131	1	898	3	Y	-0-	-0-
07	930 N	546	-0-	-384	-0-	66	1	480	3	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	172	1	1139	3	Y	43	38 1 5
*09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	47 197	9 1	1005	3	Y	-0-	5 1 -0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 - 5993
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 24	1 3	24	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6037 - 7820
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	185	-0-	185	185	33	1	152	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	174	-0-	174	359	33	1	141	3	Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5601 - 5612
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	130	1	934	3	Y	7	12
						8 9						
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	92	1	988	3	Y	16	8 1 20
						18 9						
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	14	1	972	3	Y	2	8 1 14
						2 9						
07	1116 N	942	-0-	-174	-0-	77	1	865	3	Y	-0-	14
08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	50	1	656	3	Y	-0-	14
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	79	1	851	3	Y	-0-	14

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	1	1 8 -0-
						1 9						
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	5	1	314	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	3	Y	-0-	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 23H		RRCID -> 271421	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 8093	- 12207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	94	1	3065	3	Y	1	-0-	
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	196	1	4335	3	Y	-0-	-0-	
06	2940 X	2676	-0-	-264	-0-	142	1	2534	3	Y	-0-	-0-	
07	5239 X	3862	-0-	-1377	-0-	187	1	3509	3	Y	151	114 1 1 8 36	
08	4836 X	2499	-0-	-2337	-0-	166	9	2283	3	Y	133	74 1 95	
09	4380 X	2005	-0-	-2375	-0-	70	1	1771	3	N	69	149 1 1 8 14	
						146	9						
						158	1						
						76	9						

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 8039	- 12709					
04	18750 X	15326	-0-	-3424	-0-	812	1	14233	3	Y	255	258 1 40	
05	17732 X	16023	-0-	-1709	-0-	281	9	14622	3	Y	281	279 1 42	
06	17160 X	14958	-0-	-2202	-0-	1092	1	13890	3	Y	216	204 1 1 8 53	
07	17081 X	14844	-0-	-2237	-0-	309	9	13820	3	Y	131	144 1 3 8 37	
08	16833 X	14666	-0-	-2167	-0-	830	1	13541	3	Y	199	159 1 3 8 74	
09	15510 X	14406	-0-	-1104	-0-	238	9	12808	3	Y	225	212 1 3 8 84	
						144	9						
						906	1						
						219	9						
						1350	1						
						248	9						

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807	COMPL. DATE 11/28/2011	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5856	- 7564					
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	
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	340	3	Y	-0-	8 1 -0-	
						52	1						

CHATO 27		WELL #: 76		RRCID -> 274809	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 5877	- 7606					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	
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-	

APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 8812	- 13134					
04	20520 X	17172	-0-	-3348	-0-	908	1	15911	3	Y	321	326 1 50	
05	20150 X	17405	-0-	-2745	-0-	353	9	15890	3	Y	299	303 1 46	
06	19500 X	14796	-0-	-4704	-0-	1186	1	13733	3	Y	220	212 1 54	
07	19065 X	15554	-0-	-3511	-0-	329	9	14427	3	Y	189	195 1 48	
08	18972 X	15638	-0-	-3334	-0-	821	1	14410	3	Y	240	197 1 91	
09	17160 X	14532	-0-	-2628	-0-	242	9	12940	3	Y	207	214 1 84	
						919	1						
						208	9						
						964	1						
						264	9						
						1364	1						
						228	9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920 X	10861	-0-	-3059	-0-	576	1	10085	3	Y	182	189	1	25
						200	9							
05	13361 X	11104	-0-	-2257	-0-	761	1	10193	3	Y	136	143	1	18
						150	9							
06	12270 X	10582	-0-	-1688	-0-	588	1	9836	3	Y	144	132	1	30
						158	9							
07	12493 X	10892	-0-	-1601	-0-	644	1	10110	3	Y	125	128	1	27
						138	9							
08	11656 X	10486	-0-	-1170	-0-	650	1	9708	3	Y	116	101	1	42
						128	9							
09	10860 X	9859	-0-	-1001	-0-	928	1	8812	3	Y	108	111	1	39
						119	9							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
 GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

04	1110 X	990	-0-	-120	-0-	49	1	941	3	Y	-0-			12
05	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	56	1	946	3	Y	-0-			12
06	1230 X	789	-0-	-441	-0-	40	1	736	3	Y	12			24
						13	9							
07	1271 X	1228	-0-	-43	-0-	64	1	1164	3	Y	-0-			24
08	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	70	1	1102	3	Y	1			25
						1	9							
09	990 X	662	-0-	-328	-0-	43	1	613	3	Y	5	24	1	6
						6	9							

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-			1
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5			20
						6	9							
05	217 N	48	-0-	-169	-0-	3	1	44	3	Y	1			21
						1	9							
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	11 1	213 3	Y	-0-			83
05	496 N	301	-0-	-195	-0-	17 1	282 3	Y	2	55 1		30
						2 9						
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						

GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	Y	15	25 1		20
						17 9						
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	Y	15			35
						17 9						
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	Y	8			43
						9 9						
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	17 1	320 3	Y	5			48
						6 9						
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54 1	855 3	Y	3			51
						3 9						
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4 1	55 3	Y	3	40 1		14
						3 9						

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	6 1	116 3	Y	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 3	Y	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554
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						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528		
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	
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	49 1	929 3	N	-0-	18	
05	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	59 1	1004 3	N	1	19	
						1 9					
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	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563		
04	960 N	776	-0-	-184	-0-	38 1	735 3	Y	3	19	
						3 9					
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	51 1	864 3	Y	11	30	
						12 9					
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	940 3	Y	19	49	
						21 9					
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	890 3	Y	23	72	
						25 9					
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	51 1	811 3	Y	-0-	72	
09	1020 N	864	-0-	-156	-0-	55 1	785 3	Y	22	94	
						24 9					

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516		
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-	-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	-0-	-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	Y	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	11 1	180 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	9 1	134 3	Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734		
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	2 1	40 3	Y	5	12	
						6 9					
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	3 1	59 3	Y	4	16	
						4 9					
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	1	17	
						1 9					
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-	17	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	17	
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		Y	-0-	9	

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602		
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49 1	940 3	Y	-0-	-0-	
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	51 1	856 3	Y	-0-	-0-	
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44 1	817 3	Y	-0-	-0-	
07	1023 X	462	-0-	-561	-0-	24 1	438 3	Y	-0-	-0-	
08	1023 X	366	-0-	-657	-0-	22 1	344 3	Y	-0-	-0-	
09	990 X	253	-0-	-737	-0-	17 1	236 3	Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650		
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	49 1	941 3	Y	-0-	-0-	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77 1	1293 3	Y	-0-	-0-	
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	67 1	1239 3	Y	-0-	-0-	
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80 1	1456 3	Y	-0-	-0-	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	87 1	1374 3	Y	-0-	-0-	
09	1320 N	973	-0-	-347	-0-	64 1	909 3	Y	-0-	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
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	
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	19	1	355	3	Y	48	52	1	23
						53	9							
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	54			77
						59	9							
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							

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	13			20
						14	9							
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	15			35
						17	9							
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							

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			98
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			98
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	3	Y	40			61
						44	9							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1911	3	Y	21			82
						23	9							
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							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624					
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			
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	3	31	9	Y	28	27	1	7
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	8	1	4
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	20	16	1	8
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	22	9			Y	-0-			8
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	8	5	1	11
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	3	9	9	Y	1	12	1	-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	168	3	Y	2			11
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	9	10	1	Y	4			15
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	9	9	1	Y	2			17
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	2	9	6	1	Y	5			22
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	9	11	1	Y	4	12	1	14
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	9	12	1	Y	2			16
						2	9							
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609					
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	Y	45	80	1	22
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	50	9	49	1	Y	54			76
06	750 N	548	-0-	-202	-0-	59	9	27	1	Y	19			95
07	837 X	775	-0-	-62	-0-	21	9	40	1	Y	9			104
08	930 X	399	-0-	-531	-0-	10	9	23	1	Y	7	73	1	38
09	900 X	262	-0-	-638	-0-	8	9	17	1	Y	8			46
						9	9							
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680					
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	937	3	Y	4			16
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4	9	20	1	Y	6			22
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	9	9	1	Y	3			25
07	1023 X	765	-0-	-258	-0-	3	9	39	1	Y	8			33
08	1023 X	278	-0-	-745	-0-	9	9	16	1	Y	6	18	1	21
09	990 X	184	-0-	-806	-0-	7	9	12	1	Y	3			24
						3	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 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					
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	18	26	1	9		
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	9	12	1	209	3	Y	12	21		
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	13	9	8	1	140	3	Y	4	25		
07	T. A.	331	-0-	331	331	4	9	17	1	311	3	Y	3	28		
08	T. A.	29	-0-	29	360	3	9	2	1	26	3	Y	1	20	1	9
09	T. A.	258	-0-	258	618	1	9	17	1	239	3	Y	2	11		
						2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

04	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			1
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			1
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
						2	9							
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1			4
						1	9							

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	12			23
						13	9							
05	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	109	1	1835	3	Y	9			32
						10	9							
06	2460 X	1619	-0-	-841	-0-	83	1	1528	3	Y	7			39
						8	9							
07	2542 X	1593	-0-	-949	-0-	82	1	1503	3	Y	7			46
						8	9							
08	1953 X	1660	-0-	-293	-0-	99	1	1558	3	Y	3			49
						3	9							
09	1890 X	1125	-0-	-765	-0-	73	1	1044	3	Y	7	47	1	9
						8	9							

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

04	300 N	203	-0-	-97	-0-	5	1	101	3	N	88	176	1	32
						97	9							
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	5	3	3	9	N	3			35
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	65			100
						72	9							
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	3	1	53	3	N	20			120
						22	9							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	25	71	1	74
						28	9							
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	5	1	72	3	N	88	135	1	27
						97	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	31			58
						34	9							
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	901	3	Y	13			71
						14	9							
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	3	Y	32			103
						35	9							
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	3	Y	34	43	1	94
						37	9							
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1294	3	Y	13	48	1	59
						14	9							
*09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1219	3	Y	27	48	1	38
						30	9							

WINSLOW, O. H.				WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
04	1290 N	597	-0-	-693	-0-	30	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	368	-0-	-376	-0-	21	1	347	3	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
04	930 N	839	-0-	-91	-0-	42	1	797	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	720	-0-	-179	-0-	40	1	680	3	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	12	1	233	3	Y	26			100
						29	9							
05	1023 N	372	-0-	-651	-0-	20	1	340	3	Y	11			111
						12	9							
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	22	1	401	3	Y	23			134
						25	9							
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	943	3	Y	37	56	1	115
						41	9							
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	Y	19	59	1	75
						21	9							
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	Y	29	61	1	43
						32	9							

 SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	242	-0-	-208	-0-	12	1	230	3	Y	-0-		4
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	10	1	164	3	Y	-0-		4
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	10	1	188	3	Y	3		7
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	Y	-0-		7
08	186 N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		7
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	3	1	37	3	Y	2	7 1	2
						2	9						

 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	Y	-0-		18
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	1	12 1	7
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	Y	-0-		7
07	992 X	779	-0-	-213	-0-	40	1	739	3	Y	-0-		7
08	992 X	680	-0-	-312	-0-	41	1	639	3	Y	-0-		7
09	960 X	596	-0-	-364	-0-	39	1	556	3	Y	1	5 1	3
						1	9						

 MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

04	990 N	330	-0-	-660	-0-	16	1	304	3	Y	9	6 1	4
05	899 N	65	-0-	-834	-0-	4	1	60	3	Y	1		5
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	9		14
07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	3	Y	13	15 1	12
08	341 X	285	-0-	-56	-0-	17	1	261	3	Y	6	15 1	3
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	7	9			Y	-0-	3 1	-0-

 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

04	660 N	390	-0-	-270	-0-	17	1	333	3	Y	36	48 1	9
05	589 N	192	-0-	-397	-0-	9	1	159	3	Y	22	16 1	15
06	600 N	143	-0-	-457	-0-	7	1	127	3	Y	8	20 1	3
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	9	9			Y	-0-		3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2 1	1
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2		3
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-		3
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	1		4
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	2 1	2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1 1	1
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1 1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		122
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	5	1	82	3	Y	7		129
						8	9						
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						
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668				
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	3	Y	44		103
						48	9						
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	51	1	857	3	Y	15		118
						17	9						
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						
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532				
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	11		38
						12	9						
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	5		43
						6	9						
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						
WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550				
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	Y	3		6
						3	9						
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	1		7
						1	9						
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						
WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	10 1	190 3	Y	55	48 1		26
						61 9						
05	372 N	57	-0-	-315	-0-	3 1	45 3	Y	8			34
						9 9						
06	330 N	90	-0-	-240	-0-	4 1	69 3	Y	15			49
						17 9						
07	279 N	87	-0-	-192	-0-	4 1	70 3	Y	12	50 1		11
						13 9						
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	47 3	Y	3	12 1		2
						3 9						
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	1 1	21 3	Y	2	3 1		1
						2 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	2 1		1
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			1
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	14 1	263 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1	380 3	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	15 1	260 3	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1	791 3	Y	42	42 1		20
						46 9						
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	847 3	Y	35			55
						39 9						
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48 1	878 3	Y	42			97
						46 9						
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	43 1	786 3	Y	30	100 1		27
						33 9						
08	930 N	621	-0-	-309	-0-	35 1	549 3	Y	34	43 1		18
						37 9						
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	67 1	960 3	Y	58	56 1		20
						64 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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
04	690 N	567	-0-	-123	-0-	28	1	539	3	Y	-0-	119
05	744 N	266	-0-	-478	-0-	15	1	251	3	Y	-0-	119
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	-0-	33

PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550
04	2280 X	1343	-0-	-937	-0-	66	1	1258	3	Y	17	189
05	2294 X	1024	-0-	-1270	-0-	56	1	942	3	Y	24	213
06	2190 X	1465	-0-	-725	-0-	26	9	1368	3	Y	21	234
07	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	74	1	1238	3	Y	19	95
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	23	9	1087	3	Y	1	96
09	1470 N	735	-0-	-735	-0-	68	1	684	3	Y	3	35
						21	9				64	
						48	1					
						3	9					

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498
04	1140 N	391	-0-	-749	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	52
05	682 N	482	-0-	-200	-0-	27	1	455	3	Y	-0-	18
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	7
						3	9				14	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	11	16
05	1178 N	861	-0-	-317	-0-	12	9	805	3	Y	7	23
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	48	1	814	3	Y	3	26
07	1209 X	874	-0-	-335	-0-	8	9	825	3	Y	4	30
08	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	44	1	1030	3	Y	1	31
09	1170 X	1050	-0-	-120	-0-	45	1	976	3	Y	5	7
						3	9				29	
						68	1					
						6	9					

MARTIN, J. C.		WELL #:		13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7484 - 7518
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	2	1	39	3	Y	11	6
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	12	9			Y	-0-	6
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	7
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	Y	1	3
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-	1

STOCKTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214671	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7407 - 7416
04	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	55	1	1063	3	N	6	94
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	3	N	4	98
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	26

GUTIERREZ C		WELL #:		2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7334 - 7341
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	11	1	219	3	Y	13	24
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	11	35
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	12

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	3	Y	237	59
05	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	112	1	1895	3	Y	287	192
06	2700 X	1539	-0-	-1161	-0-	316	1	1220	3	Y	230	89
07	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	253	1	1280	3	Y	192	281
08	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	211	1	1213	3	Y	191	290
*09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	196	1	2794	3	Y	237	91

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	2			3
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 9	57 3	Y	1			4
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			4
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9	4 1	Y	1	2 1		3
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	1	2 1		2
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	1 9	2 1	Y	1	2 1		1
						1 9						

CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
04	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	66 1	1273 3	Y	-0-			-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	92 1	1546 3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			13
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	Y	1			14
						1 9						
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						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	Y	-0-			7
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	248 3	Y	1	5 1		3
						1 9						
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423 - 7436	
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		
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	61 3	Y	1		5	
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	1 9	48 3	Y	-0-		5	
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	4 1	2	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1 9	31 3	Y	-0-		2	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	1 1	1	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970 - 7628
04	3270 X	68	-0-	-3202	-0-	3 1	65 3	Y	-0-		38	
05	2077 X	72	-0-	-2005	-0-	4 1	68 3	Y	-0-	25 1	13	
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-	10 1	3	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6034 - 7722
04	720 N	638	-0-	-82	-0-	31 1	586 3	Y	19	158 1	53	
05	1333 N	637	-0-	-696	-0-	21 9	573 3	Y	27		80	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34 1	1067 3	Y	21		101	
07	1333 X	910	-0-	-423	-0-	30 9	830 3	Y	32		133	
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	58 1	1056 3	Y	34	122 1	45	
09	1140 X	770	-0-	-370	-0-	23 9	706 3	Y	13		58	

APPLING 1				WELL #:	1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7424 - 7730
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	102 1	1955 3	Y	5		201	
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	6 9	2290 3	Y	-0-		201	
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	136 1	2221 3	Y	22		223	
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	121 1	2070 3	Y	-0-		223	
08	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	24 9	2138 3	Y	28		251	
09	2370 N	2189	-0-	-181	-0-	113 1	2037 3	Y	8		259	

MARTIN, J. C.				WELL #:	14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5946 - 7557
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	136 1	809 3	Y	-0-		-0-	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69 1	1169 3	Y	-0-		-0-	
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-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476			
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
04	240 N	158	-0-	-82	-0-		8	1	150	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-		7	1	111	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-	135	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-	135	
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

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	Y	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	Y	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		1	1	27	3	Y	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-		1	1	23	3	Y	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	3	Y	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		2	1	21	3	Y	-0-

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476
04	90 N	55	-0-	-35	-0-		3	1	52	3	Y	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-		19	1	317	3	Y	-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-		5	1	97	3	Y	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-		6	1	103	3	Y	-0-
08	341 N	107	-0-	-234	-0-		6	1	101	3	Y	-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	Y	-0-

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736
04	30 N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	3	Y	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	3	Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	Y	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	3	Y	-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-		1	1	12	3	Y	-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	Y	-0-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480
04	990 N	603	-0-	-387	-0-		30	1	573	3	Y	-0-
05	713 N	588	-0-	-125	-0-		33	1	555	3	Y	-0-
06	690 N	467	-0-	-223	-0-		24	1	443	3	Y	-0-
07	620 N	243	-0-	-377	-0-		13	1	230	3	Y	-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		35	1	556	3	Y	-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-		39	1	563	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1230 N	876	-0-	-354	-0-	43	1	833	3	Y	-0-	120
05	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	62	1	1041	3	Y	-0-	120
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	87 1
						1	9					34

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3		Y	-0-		5
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3		Y	-0-		5
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-	4 1	1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
04	1140 N	859	-0-	-281	-0-	41	1	781	3	Y	34	91 1
						37	9					56
05	1302 N	914	-0-	-388	-0-	50	1	847	3	Y	15	71
						17	9					
06	1530 N	925	-0-	-605	-0-	47	1	864	3	Y	13	84
						14	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-	68 1
												19

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	94	3	Y	17	122 1
						19	9					25
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	7	1	114	3	Y	12	37
						13	9					
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	51 1
						20	9					22

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 N	1360	-0-	-590	-0-	67	1	1291	3	Y	2			15
05	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	82	1	1389	3	Y	3			18
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1553	3	Y	2			20
07	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	85	1	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
						1	9							

GUTIERREZ, B		WELL #: 5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602					
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CHATO		WELL #: 2		RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634					
04	750 N	483	-0-	-267	-0-	23	1	440	3	Y	18			73
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	Y	8			81
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	801	3	Y	59			140
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	45	1	825	3	Y	23	102	1	61
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	Y	15			76
09	900 X	589	-0-	-311	-0-	38	1	545	3	Y	5	62	1	19
						6	9							

APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424					
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			9
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			9
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

WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710					
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686
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		
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	24 1	33	451 3	Y	28 1	16	
						36 9						
05	682 N	322	-0-	-360	-0-	17 1	14	290 3	Y		30	
						15 9						
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	31 1	17	571 3	Y		47	
						19 9						
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40 1	29	731 3	Y	49 1	27	
						32 9						
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	25	450 3	Y	39 1	13	
						28 9						
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	43	629 3	Y	41 1	15	
						47 9						

WINSLOW, O. H.				WELL #:	18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6046 - 7712
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	6 1	-0-	115 3	Y		-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	190 3	Y		-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	275 3	Y		-0-	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	299 3	Y		-0-	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	197 3	Y		-0-	
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	15 1	-0-	212 3	Y		-0-	

GUTIERREZ A				WELL #:	8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7440 - 7458
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	12 1	-0-	221 3	Y		-0-	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	300 3	Y		-0-	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	286 3	Y		-0-	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-	309 3	Y		-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	303 3	Y		-0-	
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	309 3	Y		-0-	

STOCKTON				WELL #:	7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7469 - 7491
04	2040 N	297	-0-	-1743	-0-	15 1	-0-	282 3	Y		-0-	
05	1736 N	113	-0-	-1623	-0-	6 1	-0-	107 3	Y		-0-	
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	66 1	-0-	1223 3	Y		-0-	
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-	800 3	Y		-0-	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-	749 3	Y		-0-	
09	1290 N	899	-0-	-391	-0-	59 1	-0-	840 3	Y		-0-	

PRYOR				WELL #:	6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7452 - 7468
04	570 N	258	-0-	-312	-0-	13 1	-0-	245 3	Y		-0-	
05	589 N	322	-0-	-267	-0-	18 1	-0-	304 3	Y		-0-	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	14 1	-0-	260 3	Y		-0-	
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	459 3	Y		-0-	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	17 1	-0-	272 3	Y		-0-	
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	14 1	-0-	203 3	Y		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	3	1	49	3	Y	13		53
						14	9						
05	527 N	59	-0-	-468	-0-	3	1	54	3	Y	2		55
						2	9						
06	600 N	62	-0-	-538	-0-	2	1	43	3	Y	15		70
						17	9						
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	36	3	Y	4	51 1	23
						4	9						
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	31	3	Y	3		26
						3	9						
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	2	21 1	7
						2	9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575			
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	38	1	728	3	Y	19		107
						21	9						
05	899 N	87	-0-	-812	-0-	5	1	81	3	Y	1		108
						1	9						
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	18	1	330	3	Y	6	104 1	10
						7	9						
07	899 X	847	-0-	-52	-0-	44	1	803	3	Y	-0-		10
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	60	57 1	13
						66	9						
09	780 X	250	-0-	-530	-0-	16	1	230	3	Y	4		17
						4	9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487			
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-		48
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	9	1	145	3	Y	1	32 1	17
						1	9						
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

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411			
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	Y	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469			
04	1350 N	926	-0-	-424	-0-	46	1	880	3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	65	1	1093	3	Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	1410 N	988	-0-	-422	-0-	48	1	927	3	Y	12		105
05	1395 N	796	-0-	-599	-0-	13	9	743	3	Y	8		113
06	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	44	1	1031	3	Y	13		126
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	3	Y	12		138
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	14	9	798	3	Y	10		148
09	1110 N	523	-0-	-587	-0-	70	1	481	3	Y	7	110 1	45
						13	9						
						51	1						
						11	9						
						34	1						
						8	9						

CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	7		18
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	8	9	386	3	Y	2		20
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	14		34
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	2	9	400	3	Y	5	25 1	14
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	3		17
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	3	14 1	6
						6	9						
						25	1						
						3	9						
						35	1						
						3	9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178	
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	3	33 1	10
05	589 X	551	-0-	-38	-0-	3	9	516	3	Y	4		14
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	31	1	435	3	Y	3		17
07	682 X	507	-0-	-175	-0-	4	9	477	3	Y	4		21
08	682 X	475	-0-	-207	-0-	24	1	440	3	Y	6	20 1	7
09	660 X	469	-0-	-191	-0-	26	1	436	3	Y	2		9
						3	9						
						4	9						
						28	1						
						7	9						
						31	1						
						2	9						

CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728	
04	3270 X	2055	-0-	-1215	-0-	8	2	2027	3	Y	18		47
05	3162 X	1497	-0-	-1665	-0-	20	9	1486	3	Y	7		54
06	3030 X	2067	-0-	-963	-0-	3	2	2058	3	Y	3		57
07	2945 X	1906	-0-	-1039	-0-	6	2	1899	3	Y	4		61
08	2883 X	1402	-0-	-1481	-0-	3	2	1396	3	Y	2		63
09	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	4	9	754	3	Y	1	44 1	20
						2	9						
						2	2						
						1	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2737	-0-	-173	-0-	10	2	2663	3	Y	58		101
05	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	64	9	2132	3	Y	46	76 1	71
06	2910 X	2377	-0-	-533	-0-	51	9	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-	32	9	1718	3	Y	14	54 1	43
						15	9						

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376				
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	1		1
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	9	476	3	Y	-0-		1
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-		1
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	1		2
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	Y	-0-		2
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	1	9	358	3	Y	-0-	2 1	-0-
						25	1						

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062				
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	859	3	Y	2	3 1	1
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2	9	1019	3	Y	2		3
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	60	1	813	3	Y	1		4
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	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
						1	9						
						31	1						

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468				
04	3930 X	2785	-0-	-1145	-0-	138	1	2647	3	Y	-0-		-0-
05	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	227	1	3827	3	Y	-0-		-0-
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-

CIERVO		WELL #: 2		RRCID -> 229810		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693				
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	521	3	Y	18		45
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	20	9	621	3	Y	16		61
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1	2	637	3	Y	3		64
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	18	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
						2	9						
						1	2						
						7	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE																																						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348																																													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662																																						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE																																				
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-																																				
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-																																				
06	690 N	183	-0-	-507	-0-	9	1	173	3	Y	1																																				
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	8	1	140	3	Y	-0-																																				
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	3	Y	-0-																																				
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	Y	-0-																																				

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620																																						
04	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	73	1	1396	3	Y	1																																				
05	1581 X	1299	-0-	-282	-0-	73	1	1225	3	Y	1																																				
06	1530 X	1273	-0-	-257	-0-	65	1	1207	3	Y	1																																				
07	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1278	3	Y	1																																				
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	Y	1																																				
09	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	80	1	1146	3	Y	2																																				

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168																																						
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	2	123	3	Y	24																																				
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	9	202	3	Y	32																																				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	2	45	9	Y	41																																				
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	35	9	17	9	Y	15																																				
08	248 N	107	-0-	-141	-0-	154	3	17	9	Y	15																																				
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	142	3	7	9	Y	6																																				

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513																																						
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-																																				
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-																																				
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-																																				
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	2	22	3	Y	-0-																																				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-																																				
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	3	Y	-0-																																				

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630																																						
04	1470 X	1062	-0-	-408	-0-	4	2	1056	3	Y	2																																				
05	1519 X	777	-0-	-742	-0-	2	9	774	3	Y	2																																				
06	990 X	579	-0-	-411	-0-	1	2	577	3	Y	-0-																																				
07	1085 X	841	-0-	-244	-0-	1	2	838	3	Y	2																																				
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	2	9																																								
09	1050 X	402	-0-	-648	-0-	1	2	538	3	Y	-0-																																				

<table border="0" style="width:100%"> <tr> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> <td style="width:100px"></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>9</td> <td>1</td> <td>4</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4</td> </tr> </table>																																	9	1	4												4
									9	1	4																																				
											4																																				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
04	1200 N	929	-0-	-271	-0-	46	1 883	3	Y	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1 1262	3	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350				
04	870 X	717	-0-	-153	-0-	36	1 681	3	Y	-0-			25
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	73	1 1235	3	Y	1	16	1	10
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

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	2 316	3	Y	16			59
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	9 327	3	Y	34			93
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	1	2 294	3	Y	7			100
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1	2 572	3	Y	13			113
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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1 96	3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1 63	3	Y	-0-			-0-
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-

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	2	2 516	3	Y	2			7
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	2	9		Y	-0-			7
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2	2 733	3	Y	1			8
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1	2 666	3	Y	3			11
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	2 475	3	Y	1	8	1	4
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	2	2 773	3	Y	-0-			4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
CIERVO		WELL #:		5	RRCID ->	235906	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5881 - 7602	
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	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	2	466	3	Y	2		10
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	2	9	836	3	Y	5		15
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	1	2	504	3	Y	2		17
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1	2	675	3	Y	3		20
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

WINSLOW, O. H.				WELL #:	22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	3	Y	-0-		-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	2		3
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	Y	-0-		3
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-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1		1
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

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		2
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	1 1	1
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

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	180 N	132	-0-	-48	-0-	6 1	123 3	Y	3			4
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 9	7 1	Y	1			5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1 9		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-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-			3
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y	3			6
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	3 9	19 1	Y	4			10
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 9	12 1	Y	2	7 1		5
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	2 9	10 1	Y	-0-			5
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	7 1	95 3	Y	-0-	3 1		2

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

04	90 N	34	-0-	-56	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
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-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 2	374 3	Y	31			51
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	34 9	1 2	Y	22	39 1		34
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24 9	1 2	Y	19	34 1		19
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	1 2	21 9	Y	37			56
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41 9	1 2	Y	39			95
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	43 9	1 2	Y	24	62 1		57
						26 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734			
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		
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	7 1	136 3	Y	-0-	-0-		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 3	Y	-0-	-0-		
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-		

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040			
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	11	26 1	25	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12 9	2 1	31 3	Y	12		37
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13 9	2 1	29 3	Y	2		39
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 9	1 1	18 3	Y	6	30 1	15
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	7 9	1 1	23 3	Y	4		19
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 9	2 1	24 3	Y	7	10 1	16
						8 9						

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540			
04	1410 N	1190	-0-	-220	-0-	59 1	1131 3	Y	-0-			39
05	1829 N	345	-0-	-1484	-0-	19 1	326 3	Y	-0-			39
06	1830 N	683	-0-	-1147	-0-	33 1	614 3	Y	33			72
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	36 9	30 1	557 3	Y	-0-		72
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 9	44 1	699 3	Y	4		76
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	21 9	48 1	691 3	Y	19	73 1	22

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637			
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	Y	1			1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	Y	1			2
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082					
M O	ALLOW 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
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			2
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			2
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

MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500					
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	Y	22	35	1	11
						24	9							
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1612	3	Y	36			47
						40	9							
06	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	67	1	1236	3	Y	20			67
						22	9							
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	3	Y	7			74
						8	9							
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	115	1	1806	3	Y	9	52	1	31
						10	9							
09	1320 N	878	-0-	-442	-0-	57	1	810	3	Y	10			41
						11	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564					
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-			-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	3	N	-0-			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033					
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801												
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			151
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	537	2	32	9	Y	29			180
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	511	2	19	9	Y	17			197
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	562	2	11	9	Y	10			207
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	Y	17	156	1	68
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3			71

NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725					
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	10	1	148	2	Y	23			54
						25	9							
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	16	41	1	29
						18	9							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	3			32
						3	9							
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	13	38	1	7
						14	9							
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	145	2	Y	13			20
						14	9							
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	12	1	176	2	Y	5			25
						6	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5980 - 7744		
NYE RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	210113	05/09/2005						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	24		51
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	9	303	2	N	15	39 1	27
06	450 N	178	-0-	-272	-0-	19	1	164	2	N	2		29
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	17	9	256	2	N	11	34 1	6
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	N	11		17
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	3		20
						12	9						
						29	1						
						3	9						

COLEMAN HEIRS 503		WELL #:		1	RRCID ->	233686	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599	
04	540 N	383	-0-	-157	-0-	91	1	292	2	N	-0-		20
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	90	1	275	2	N	-0-		20
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	269	2	N	-0-		20
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	98	1	277	2	N	-0-		20
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	20 7	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-

COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	114	1	366	2	Y	7		15
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	8	9	396	2	Y	3		18
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	130	1	452	2	Y	97	82 1	33
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	3	9	416	2	Y	5		38
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	150	1	412	2	Y	9		47
09	570 N	430	-0-	-140	-0-	107	9	379	2	Y	7		54
						146	1						
						6	9						
						129	1						
						10	9						
						43	1						
						8	9						

RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID ->	234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	3		60
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	3	9	723	2	Y	33	63 1	30
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	38	1	712	2	Y	4		34
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	36	9	939	2	Y	4		38
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	1		39
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	4	9	772	2	Y	7		46
						49	1						
						4	9						
						41	1						
						1	9						
						40	1						
						8	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691	
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	06/28/2008					
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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	68 1	217 2	Y	5			11
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	72 1	218 2	Y	4			15
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	86 1	260 2	Y	71	61 1		25
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	89 1	253 2	Y	4			29
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	83 1	264 2	Y	6			35
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	24 1	214 2	Y	6			41

COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	07/23/2008		TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31 1	99 2	Y	6			10
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	39 1	118 2	Y	3			13
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46 1	140 2	Y	47	43 1		17
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	47 1	133 2	Y	3			20
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	38 1	123 2	Y	5			25
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	103 2	Y	3			28

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	243048	08/28/2008		TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660
04	360 N	105	-0-	-255	-0-	25 1	80 2	N	-0-			2
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	52 1	157 2	N	-0-			2
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	45 1	134 2	N	-0-	2 5		-0-
07	0	283	-0-	283	-0-	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	10/03/2008		TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46 1	884 2	Y	4			60
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	42 1	799 2	Y	35	64 1		31
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	826 2	Y	5			36
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56 1	1058 2	Y	4			40
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47 1	892 2	Y	1			41
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	1070 2	Y	10			51

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	2	N	35			89
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	39	9	76	1	N	27	68	1	48
06	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	30	9	82	1	N	7			55
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	8	9	96	1	N	22	65	1	12
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	24	9	88	1	N	23			35
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	88	1	75	1	N	10			45
						11	9							

GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971 - 7722		
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			29
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	676	2	1	9	Y	1			30
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

RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784		
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	2			50
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	Y	28	53	1	25
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	9	38	1	Y	5			30
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	6	9	41	1	Y	3			33
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	3	9	41	1	Y	1			34
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	Y	8			42
						9	9							

SUN T S H (WILCOX)				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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	2			17
						2	9							
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			17
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	1			18
						1	9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	6	1	16
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	6	1	11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348				CNTY: LA SALLE						
CHATO A		WELL #:		10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 4652 - 4655			
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	4	1	2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
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
						1	9							
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	4	1	1	5
						4	9							

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124					CNTY: MEDINA							
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
VALENZUELA		WELL #: 1		RRCID -> 232976		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 8	-0-
07	24010	191	-0-	-23819	-0-	6 1	N	185 9	168	168
08	53165	-0-	-0-	-53165	-0-		N		-0-	168
09	51450	7842	-0-	-43608	-0-	24 1	N	7286 2	484	293
						532 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		
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100 2	N	33 9	30	81
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	100 2	N	44 9	40	121
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	100 2	N	28 9	25	146
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	100 2	N	44 9	40	3
08	155 #	128	-0-	-27	-0-	100 2	N	28 9	25	28
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	100 2	N	28 9	25	53

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283												
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440												
M	ALLOW 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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												
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	2
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	2
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

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098												
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-	6
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	6
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-	4

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		173990		06/29/1999		8354		6071 -		8260				

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 X	235	-0-	-665	-0-	33	1	202	3	N	-0-		2
05		899 X	135	-0-	-764	-0-	17	1	118	3	N	-0-		2
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
59E		175066		06/16/1999		8494		6073 -		8368				

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	2		2
							2	9						
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
65		175376		10/18/1999		6300		6126 -		6141				

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-		2
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	25	3	Y	1		3
							1	9						
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
63		176325		01/25/2000		6250		6100 -		6114				

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	31	-0-	-89	-0-	4	1	27	3	Y	-0-		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		4
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		4
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
59		177542		03/24/2000		6270		6114 -		6125				

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
59		179622		05/09/2000		8490		6078 -		6086				

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

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

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	7	-0-	7	9	1 1	6 3	Y	-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	109 1	682 3	Y	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	112 1	784 3	Y	-0-
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-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266
04	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	138 1	1002 3	Y	-0-
05	1581 N	849	-0-	-732	-0-	87 1	762 3	Y	-0-
06	1320 N	927	-0-	-393	-0-	750 1	177 3	Y	-0-
07	1178 N	674	-0-	-504	-0-	355 1	319 3	Y	-0-
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	92 1	712 3	Y	-0-
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	227 1	981 3	Y	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	110 1	687 3	Y	-0-
05	992 N	444	-0-	-548	-0-	56 1	388 3	Y	-0-
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	119 1	722 3	Y	-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	147 1	691 3	Y	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	147 1	1019 3	Y	-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	142 1	646 3	Y	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	10 1	104 3	Y	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18 1	263 3	Y	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	5 1	68 3	Y	-0-
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	3 1	58 3	Y	-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	4 1	39 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 #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

04	570	N	505	-0-	-65	-0-	-0-	45	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	224	-0-	-303	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	125	-0-	-340	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	103	-0-	-317	-0-	-0-	9	1	94	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	12	3	Y	-0-					4
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	19	3	Y	8					12
								9	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	5	1			7
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					7

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					1
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	48	3	Y	-0-					1
*07	93	N	53	-0-	-40	-0-	-0-	28	1	25	3	Y	-0-	1	7			-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					1

 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	348	3	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	-0-	48	1	337	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	-0-	60	1	280	3	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	346	3	N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	-0-	58	1	264	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260											
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230											
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	7 1	371 3	Y	-0-		14
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	87 1	450 3	Y	-0-	14 1	-0-
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-
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260											
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	123 3	Y	-0-		3
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18 1	95 3	Y	-0-	1 1	2
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
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366											
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47 1	297 3	Y	-0-		4
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 1	303 3	Y	-0-		4
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	430 1	102 3	Y	-0-		4
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	276 1	181 3	Y	7		11
						8 9					
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43 1	415 3	Y	-0-	4 1	7
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	61 1	408 3	Y	-0-		7
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330											
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	237 1	2433 3	Y	-0-		-0-
05	2635 X	1803	-0-	-832	-0-	113 1	1690 3	Y	-0-		-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	145 1	2569 3	Y	-0-		-0-
07	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	154 1	2191 3	Y	-0-		-0-
08	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	126 1	2180 3	Y	-0-		-0-
09	2700 X	2440	-0-	-260	-0-	208 1	2232 3	Y	-0-		-0-
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241											
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 1	299 3	Y	1			3
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1 9	271 3	Y	-0-	3 1		-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	52 1	238 3	Y	-0-			-0-
07	465 X	229	-0-	-236	-0-	59 1	181 3	Y	-0-			-0-
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	48 1	167 3	Y	-0-			-0-
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	48 1	161 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	126 1	1292 3	Y	10	41 1		21
05	1581 N	1051	-0-	-530	-0-	11 9	974 3	Y	11			32
06	1380 N	564	-0-	-816	-0-	65 1	521 3	Y	13	30 1		15
07	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	12 9	960 3	Y	7			22
08	1054 N	918	-0-	-136	-0-	29 1	859 3	Y	8			30
09	570 N	157	-0-	-413	-0-	14 9	135 3	Y	9	18 1		21

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260 - 8290
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	67 1	608 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	63 1	442 3	Y	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	66 1	401 3	Y	-0-			-0-
07	744 N	586	-0-	-158	-0-	103 1	483 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	52 1	358 3	Y	-0-			-0-
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	77 1	353 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8273 - 8321
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			5
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			5
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

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368
04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	138 1	858 3	Y	-0-			6
05	1457 X	991	-0-	-466	-0-	124 1	867 3	Y	-0-			6
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

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	229 1	1426 3	Y	-0-			7
05	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	199 1	1387 3	Y	-0-			7
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

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 #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349			
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	34	1	347	3	Y	-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	3	Y	-0-
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	17	1	293	3	Y	-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	112	1	699	3	Y	-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	100	1	699	3	Y	-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	111	1	673	3	Y	-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	144	1	677	3	Y	-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	106	1	734	3	Y	-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	134	1	608	3	Y	-0-

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	187	1	1163	3	Y	-0-
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	147	1	1031	3	Y	-0-
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	151	1	910	3	Y	-0-
07	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	181	1	850	3	Y	-0-
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	148	1	1020	3	Y	-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	238	1	1084	3	Y	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	9	1	57	3	N	-0-
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	14	1	98	3	N	-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	15	1	93	3	N	-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	N	-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	14	1	62	3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

D. W. TRI BAR 12 F		158819		04/22/1996		8486		8335		- 8349	

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		158831		06/06/1996		8416		8279		- 8299	

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		158834		05/10/1996		8463		8290		- 8310	

04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	117 1	726 3	Y	-0-		2
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	92 1	640 3	Y	-0-		2
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

TRIPLE BAR RANCH "A"		159145		04/11/1996		8385		8255		- 8284	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

LYSSY 8		159831		06/05/1996		8350		PERF. N/A			

04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34 1	1068 3	Y	-0-		20
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	51 1	971 3	Y	-0-		20
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

LYSSY 711		160172		09/06/1996		8360		8182		- 8211	

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
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-		10

LYSSY 72		160605		10/18/1996		8405		8240		- 8265	

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217		
04	660 N	312	-0-	-348	-0-	312	3		N	-0-				46
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3		N	-0-				46
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-	505	3		N	-0-				29
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	139	1	514	3	N	-0-			29
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	N	6	25	1	1 8 9

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246		
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	43	1	1355	3	N	-0-			-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	3	N	-0-			-0-
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-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152		
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-			-0-
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

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271		
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	7	1	212	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	8	1	155	3	Y	-0-			-0-
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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 709				WELL #:	18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258	
M O	ALLOW 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
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-			39
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	17	45	1	11
						19	9							
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

LYSSY 69				WELL #:	31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	118	1	350	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	215	-0-	-374	-0-	31	1	184	3	Y	-0-			-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #:	1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	T. A.	207	-0-	207	207	29	1	148	3	Y	27	26	1	23
						30	9							
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-	23	1	-0-
09	0 X	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

04		1908 X	487	-0-	-1421	-0-	13	1	430	3	Y	40					80
							44	9									
05		465 N	454	-0-	-11	-0-	20	1	392	3	Y	38	82	1			36
							42	9									
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									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

04		390 N	219	-0-	-171	-0-	7	1	211	3	Y	1					1
							1	9									
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	274	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY "8"				WELL #:	7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	6	1	186	3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	4	1	154	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71				WELL #:	6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8004 - 8172	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY "8"				WELL #:	1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8063 - 8096	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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	
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	16	1	612	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	59	1	461	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	553	-0-	-67	-0-	60	1	493	3	Y	-0-			-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	68	1	547	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2				WELL #:	5	RRCID ->	168689	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8251 - 8274	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266	
04	325 X	103	-0-	-222	-0-	3	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY "8"				WELL #:	2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205	
04	1650 X	1621	-0-	-29	-0-	49	1	1572	3	Y	-0-			20
05	1674 X	1589	-0-	-85	-0-	79	1	1510	3	Y	-0-			20
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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	169	-0-	-41	-0-		23 1	146 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	83	-0-	-103	-0-		10 1	73 3	Y	-0-		-0-
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-

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
04	1110 N	1009	-0-	-101	-0-		11 1	998 3	N	-0-		-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		126 1	961 3	N	-0-		-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-		44 1	272 3	Y	-0-		1
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		20 1	140 3	Y	-0-		1
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

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-		2 1	75 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		1 1	24 3	Y	-0-		-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357
04	1920 N	1040	-0-	-880	-0-		144 1	896 3	Y	-0-		1
05	1488 N	920	-0-	-568	-0-		115 1	805 3	Y	-0-		1
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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 -	8238			
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	
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	11	1	571	3	Y	-0-				-0-	
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	99	1	511	3	Y	-0-				-0-	
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-	

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 -	8310			
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1144	3	N	-0-				-0-	
05	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	123	1	1137	3	N	-0-				-0-	
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-	

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 -	8360			
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	Y	-0-				-0-	
05	1023 N	537	-0-	-486	-0-	87	1	450	3	Y	-0-				-0-	
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-	

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 -	8239			
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	6	7	1		3	
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-				3	
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
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	9									20
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					20
						10	1	106	3	Y	-0-					20

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	8374			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8		-0-	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-	
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-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	1	9								-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-	

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 -	8252			
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	24	37	1		20	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	9									20
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	13	1	189	3	N	-0-					20
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					20
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-	20	1			-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
						19	1	209	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386	
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		1020 N	903	-0-	-117	-0-	125 1	778 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	778	-0-	-245	-0-	97 1	681 3	N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	144 1	871 3	N	1	1 8		-0-
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-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288	
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	184 1	1144 3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	165 1	1154 3	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	42 1	262 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	278	-0-	-94	-0-	35 1	243 3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
04		180 N	145	-0-	-35	-0-	4 1	141 3	Y	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	5 1	198 3	Y	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	156 3	Y	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	19 1	153 3	Y	-0-			-0-
*09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	17 1	139 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268	
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	36 1	1143 3	Y	19			36
05		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	21 9	1097 3	Y	18	40 1		14
06		1260 N	700	-0-	-560	-0-	57 1	656 3	Y	24	15 1		23
07		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	20 9	1080 3	Y	8	22 1		9
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	18 1	1049 3	Y	50	35 1		24
*09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	26 9	1010 3	Y	33	29 1		28
							139 1						
							9 9						
							55 9						
							129 1						
							125 1						
							36 9						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3		RRCID -> 271915	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8282	PERF. 8126	- 8160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	22	1	4	3	N	-0-	-0-
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-

LYSSY GU B		WELL #: 7H		RRCID -> 272514		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 8327			PERF. 8994 - 13381		
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	85	1	2701	3	N	255	274	1	72
05	3317 X	2953	-0-	-364	-0-	135	1	2598	3	N	200	209	1	63
06	3270 X	2744	-0-	-526	-0-	220	9	2458	3	N	200	203	1	60
07	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	66	1	2526	3	N	198	224	1	2 8 32
08	3379 X	3031	-0-	-348	-0-	220	9	2502	3	N	202	191	1	43
09	3060 X	2927	-0-	-133	-0-	307	1	2382	3	N	228	167	1	2 8 102
						222	9							
						294	1							
						251	9							

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #: 1H		RRCID -> 277011		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8261			PERF. 8572 - 12579		
04	3990 X	2521	-0-	-1469	-0-	43	1	2230	3	N	225	96	1	54 8 160
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	248	9	2883	3	N	177	285	1	52
06	3390 X	3361	-0-	-29	-0-	557	1	2542	3	N	171	153	1	70
07	3503 X	3479	-0-	-24	-0-	195	9	2611	3	N	166	160	1	1 8 75
08	3627 X	3284	-0-	-343	-0-	631	1	2425	3	N	153	98	1	130
09	3510 X	3095	-0-	-415	-0-	188	9	2182	3	N	134	154	1	1 8 109
						685	1							
						183	9							
						691	1							
						168	9							
						766	1							
						147	9							

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 142607		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8437			PERF. 8272 - 8306	
FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8284 - 8304	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-	-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-	-0-	
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-	

FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8284 - 8304	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-	-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270 -	8296				
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
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-				-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-				-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-				-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-				-0-

UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320 -	8335				
04	231 N	-0-	-0-	-231	-0-	-0-				Y	-0-					15
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-					15
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	-0-	35	1	59	2	Y	-0-				15
07	T. A.	49	-0-	49	-0-	-0-	49	1	2	2	Y	-0-				15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-				15

UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370 -	8386				
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	32	1	67	2	Y	-0-				15
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	-0-				15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-				15

UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 -	8390				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-				5
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	Y	-0-				5
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	Y	-0-				5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	2				7
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	9								7

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8346 -	8368				
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	305	2	Y	-0-				24
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	-0-	127	1	141	2	Y	2				26
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	-0-	65	1	108	2	Y	1				27
07	403 N	108	-0-	-295	-0-	-0-	104	1	4	2	Y	-0-				27
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	12				39
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9								39

LOWRY		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8157 -	8180				
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				160
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				160
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	23	2	N	2				162
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	9								162
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				162
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				162

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
3		266207		06/08/2011		6705		6358 -		6418					

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
3		160197		08/20/1996		8475		8309 -		8343					

04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1189	-0-	-206	-0-	149	1	1040	3	N	-0-			-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
2		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355					

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	4
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
E 4		165034		09/16/1997		8500		8303 -		8342					

04		870 N	733	-0-	-137	-0-	101	1	632	3	Y	-0-			1
05		961 N	939	-0-	-22	-0-	118	1	821	3	Y	-0-			1
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
E 1		165770		10/24/1997		8494		8341 -		8368					

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380					

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		167930		01/02/1998		8495		8342 -		8363	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	6547 X	1555	-0-	-4992	-0-	215 1	1340 3	Y	-0-		1
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	229 1	1598 3	Y	-0-		1
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

TRIPLE BAR 63 C											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		169398		06/23/1998		8502		8384 -		8414	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18 1	114 3	Y	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	Y	-0-		1
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

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
11		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	780 N	671	-0-	-109	-0-	93 1	578 3	Y	-0-		-0-
05	806 N	632	-0-	-174	-0-	79 1	553 3	Y	-0-		-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 59											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7L		176340		02/03/2000		8490		8355 -		8371	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 59											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		177477		04/27/2000		8480		8311 -		8345	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	1110 N	967	-0-	-143	-0-	134 1	833 3	Y	-0-		1
05	1240 N	783	-0-	-457	-0-	98 1	685 3	Y	-0-		1
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

TRI-BAR 63											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
19		204349		07/28/2004		8550		8363 -		8404	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	17 1	104 3	Y	-0-		1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	26 1	182 3	Y	-0-		2
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

TWO M (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BURR "C"		92102 350 606617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
		WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 2427		PERF. 2219 - 4060		
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
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	169	1	209	2	N	95	176
						25	4	105	9			
05	527 N	448	-0-	-79	-0-	123	1	106	2	N	86	243
						124	4	95	9		19	1
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	325	4	72	9	N	65	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	198
											179	1

PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2670 - 3427		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		93874 100 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823 - 10040		
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
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	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9882 - 10150		
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932		
04	1860 N	1469	-0-	-391	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A		
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -G-		//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 -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944 - 9996				
04	2160 N	2141	-0-	-19	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908 - 9866				
04	2850 X	2412	-0-	-438	-0-	2412 3	N	-0-			-0-
05	2945 X	2652	-0-	-293	-0-	2652 3	N	-0-			-0-
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	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756 - 9974				
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3	N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 9610 - 10038				
04	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	790	-0-	-605	-0-	790 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10000 - 10030				
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 3	N	-0-			-0-
05	5456 X	3648	-0-	-1808	-0-	3648 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8747 - 10006				
04	6480 X	5825	-0-	-655	-0-	5825 3	N	-0-			-0-
05	6696 X	4665	-0-	-2031	-0-	4665 3	N	-0-			-0-
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 3	N	-0-			-0-
07	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	5661 3	N	-0-			-0-
08	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	6104 3	N	-0-			-0-
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-		N	NO RPT			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9492 - 9553				
04	2760 X	2366	-0-	-394	-0-	2366 3	N	-0-			-0-
05	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	2392 3	N	-0-			-0-
06	2700 X	2321	-0-	-379	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
07	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	2231 3	N	-0-			-0-
08	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	2183 3	N	-0-			-0-
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999			
M	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
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
04	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	789	-0-	-389	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	646	-0-	-494	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	625	-0-	-553	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
04	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2139 N	1824	-0-	-315	-0-	1824	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184			
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4774 X	4597	-0-	-177	-0-	4597	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	5020	-0-	-498	-0-	5020	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5518 X	4925	-0-	-593	-0-	4925	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
04	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
04	6060 X	5561	-0-	-499	-0-	5561	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6169 X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5970 X	5265	-0-	-705	-0-	5265	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9790	-	9926							
04	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763	COMPL. DATE 01/16/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9434	-	9800							
04	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565	-	10032							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9542	-	9880							
04	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	2831	-0-	-486	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9752	-	9772							
04	10470 X	9883	-0-	-587	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
05	10633 X	9530	-0-	-1103	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030	-	10076							
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 10197	PERF. 9932	-	9960							
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN "B"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4110 X	3931	-0-	-179	-0-	3931	3	N	-0-				-0-
05	4247 X	3291	-0-	-956	-0-	3291	3	N	-0-				-0-
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	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT				-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784					
04	2130 N	2082	-0-	-48	-0-	2082	3	N	-0-				-0-
05	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT				-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750					
04	10290 X	8102	-0-	-2188	-0-	8102	3	N	-0-				-0-
05	10943 X	7800	-0-	-3143	-0-	7800	3	N	-0-				-0-
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	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT				-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674					
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-				-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925					
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-				-0-
05	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT				-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158					
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3	N	-0-				-0-
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3	N	-0-				-0-
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	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT				-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678					
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-				-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	4645	-0-	-215	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
05	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	6600 X	6539	-0-	-61	-0-	450	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	6448 X	5746	-0-	-702	-0-	408	1	5338	2	N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	6090 X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILLIN, T. A.				388787									
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID ->	052352	COMPL. DATE	03/03/1972	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID ->	077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10260 - 10305	
04		3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
05		3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC.				740160									
P. Q. ALTIZER UNIT				WELL #: 1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10185 - 10205	
04		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO				855610									
CAUTHORN 3				WELL #: 2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531 - 9901	
04		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3	N	-0-			-0-
05		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3				WELL #: 3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897	
04		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3	N	-0-			-0-
05		3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	3	N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3				WELL #: 4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909	
04		3570 X	3352	-0-	-218	-0-	3352	3	N	-0-			-0-
05		3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3	N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9982 - 10262	
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		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2472 1	364 3	N	-0-			-0-
05		2914 X	2639	-0-	-275	-0-	2276 1	363 3	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10363 - 10400	
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2137 1	315 3	N	-0-			-0-
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2109 1	336 3	N	-0-			-0-
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-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10136 - 10388	
04		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A	
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
05		744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3		N	-0-			-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	073987	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	10542	PERF. N/A	
04		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		N	-0-			-0-
05		3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11-				WELL #:	2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
05		744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146	
04		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073 3		N	-0-			-0-
05		8277 X	7687	-0-	-590	-0-	7687 3		N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365			
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
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026 3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383			
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 3	N	-0-	-0-	-0-
05	6789	X	5996	-0-	-793	-0-	5996 3	N	-0-	-0-	-0-
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5502 3	N	-0-	-0-	-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 3	N	-0-	-0-	-0-
09	6570	X	6445	-0-	-125	-0-	6445 3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358			
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905 3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987			
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4008 1	591 3	N	-0-	-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3916 1	623 3	N	-0-	-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4190 1	605 3	N	-0-	-0-
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4284 1	635 3	N	-0-	-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4075 1	608 3	N	-0-	-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008			
04	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203 3	N	-0-	-0-	-0-
05	15252	X	14410	-0-	-842	-0-	14410 3	N	-0-	-0-	-0-
06	14760	X	14535	-0-	-225	-0-	14535 3	N	-0-	-0-	-0-
07	15252	X	14260	-0-	-992	-0-	14260 3	N	-0-	-0-	-0-
08	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108 3	N	-0-	-0-	-0-
09	14550	X	14523	-0-	-27	-0-	14523 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158			
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121			
04	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	2203 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2200 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2252 3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ALTIZER "B"		WELL #:		7B	RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10213	- 10261
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	
04	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2497	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10307	- 10432
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	1	N	-0-	-0-	-0-
05	5115	X	4940	-0-	-175	-0-	4940	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5177	X	5142	-0-	-35	-0-	5142	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	5106	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5010	X	4891	-0-	-119	-0-	4891	3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10276	- 10388
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1156	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1044	1	N	-0-	-0-	-0-
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1169	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1196	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1199	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1160	1	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #:		15	RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10180	- 10251
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10110
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6510	X	6289	-0-	-221	-0-	6289	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6354	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6510	X	6263	-0-	-247	-0-	6263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6300	X	5995	-0-	-305	-0-	5995	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096	- 10165
04	3000	N	2436	-0-	-564	5120	2436	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	2355	-0-	-745	4375	2355	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	2437	-0-	-563	3812	2437	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	2407	-0-	-693	3119	2407	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	2677	-0-	-423	2696	2677	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	3000	N	2590	-0-	-410	2286	2590	3	N	-0-	-0-	-0-

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401	- 10491
04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8742	X	8147	-0-	-595	-0-	8147	3	N	-0-	-0-	-0-
06	8460	X	8165	-0-	-295	-0-	8165	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8742	X	8244	-0-	-498	-0-	8244	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	8212	3	N	-0-	-0-	-0-
09	8190	X	7883	-0-	-307	-0-	7883	3	N	-0-	-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5520 X	5495	-0-	-25	-0-	5495	3		N	-0-						-0-
05		5704 X	5176	-0-	-528	-0-	5176	3		N	-0-						-0-
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-

ALTIZER "B"			WELL #: 9		RRCID -> 171090			COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			93875 365		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617														
EARWOOD "B"			WELL #: 1		RRCID -> 165014			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020						
04		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	657	1	4750	2	N	-0-					-0-
05		6138 X	5322	-0-	-816	-0-	652	1	4670	2	N	-0-					-0-
06		5940 X	4811	-0-	-1129	-0-	543	1	4268	2	N	-0-					-0-
07		6138 X	4904	-0-	-1234	-0-	562	1	4342	2	N	-0-					-0-
08		5580 X	4734	-0-	-846	-0-	542	1	4192	2	N	-0-					-0-
09		5400 X	4810	-0-	-590	-0-	381	1	4429	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 165336			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992						
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	2	N	-0-					-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 2			WELL #: 1		RRCID -> 165533			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063						
04		990 X	564	-0-	-426	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
05		558 X	526	-0-	-32	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 1			WELL #: 1C		RRCID -> 167314			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818						
04		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	100	1	909	2	N	-0-					-0-
05		1054 N	983	-0-	-71	-0-	103	1	880	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8700 X	8188	-0-	-512	-0-	570 1	7618 2	N	-0-		-0-
05	8587 X	7805	-0-	-782	-0-	531 1	7274 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
04	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	156 1	1418 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	182 1	1560 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	145 1	1323 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	157 1	1348 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
04	4770 X	2747	-0-	-2023	-0-	272 1	2475 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	2535	-0-	-906	-0-	265 1	2270 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858			
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	53 1	483 2	N	-0-		-0-
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	51 1	439 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828			
04	1770 X	1317	-0-	-453	-0-	130 1	1187 2	N	-0-		-0-
05	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	135 1	1156 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920			
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	617 1	2873 2	N	-0-		-0-
05	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	632 1	2744 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	5730 X	4402	-0-	-1328	-0-	435 1	3967 2	N	-0-		-0-
05	5921 X	4320	-0-	-1601	-0-	451 1	3869 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	51 1	461 2	N	-0-		-0-
05	744 N	495	-0-	-249	-0-	52 1	443 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	130 1	1188 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	137 1	1172 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	133 1	1210 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	135 1	1155 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160			
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 1	188 2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 1	171 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
04	800 X	362	-0-	-438	-0-	36 1	326 2	N	-0-		-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	29 1	248 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
04	810 N	648	-0-	-162	-0-	64 1	584 2	N	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	85 1	729 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	2	N	-0-				-0-
05	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	20	1	2159	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884						
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	84	1	761	2	N	-0-				-0-
05	1116 N	881	-0-	-235	-0-	92	1	789	2	N	-0-				-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188						
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	1207	2	N	-0-				-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	134	1	1148	2	N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081						
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	26	1	2777	2	N	-0-				-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	25	1	2804	2	N	-0-				-0-
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-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853						
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-				-0-
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-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009						
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	179	1	2388	2	N	-0-				-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	152	1	2085	2	N	-0-				-0-
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-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID ->	182081	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8930 - 9090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185132	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8920 - 9076			
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	188	1	2512	2	N	-0-				-0-
05	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	148	1	2026	2	N	-0-				-0-
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-

WALKER, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	186006	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8830 - 8953			
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	96	1	877	2	N	-0-				-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	102	1	871	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY A		WELL #:		4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 - 8974			
04	8730 X	8323	-0-	-407	-0-	823	1	7500	2	N	-0-				-0-
05	8525 X	7988	-0-	-537	-0-	834	1	7154	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8740 - 8864			
04	4170 X	3329	-0-	-841	-0-	619	1	2710	2	N	-0-				-0-
05	4309 X	3305	-0-	-1004	-0-	624	1	2681	2	N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9046 - 9215			
04	960 X	358	-0-	-602	-0-	3	1	355	2	N	-0-				-0-
05	868 X	241	-0-	-627	-0-	2	1	239	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8742 - 8786			
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-				-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	N	-0-				-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095		
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
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	69 1	631 2	N	-0-		-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	79 1	680 2	N	-0-		-0-
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-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078		
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	261 1	2378 2	N	-0-		-0-
05	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	261 1	2242 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858		
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	114 1	1043 2	N	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	121 1	1034 2	N	-0-		-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832		
04	540 N	377	-0-	-163	-0-	37 1	340 2	N	-0-		-0-
05	651 N	572	-0-	-79	-0-	60 1	512 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004		
04	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	10 1	1037 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	934	-0-	-492	-0-	8 1	926 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010		
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5 1	542 2	N	-0-		-0-
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	5 1	537 2	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110		
04	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	34 1	3715 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3770	-0-	-260	-0-	34 1	3736 2	N	-0-		-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	26	1	2849	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	25	1	2743	2	N	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082				
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	11	1	1178	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	11	1	1209	2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772				
04	4440 X	4079	-0-	-361	-0-	664	1	3415	2	N	-0-	-0-
05	4588 X	1576	-0-	-3012	-0-	362	1	1214	2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920				
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	N	-0-	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926				
04	2220 X	1930	-0-	-290	-0-	18	1	1912	2	N	-0-	-0-
05	2077 X	2015	-0-	-62	-0-	18	1	1997	2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886				
04	1290 N	27	-0-	-1263	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	297	1	2546	2	N	-0-	-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617									
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	20	1	274	2	N	-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-
09	390	N	368	-0-	-22	14	1	354	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
04	780	N	740	-0-	-40	73	1	667	2	N	-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	96	1	820	2	N	-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	88	1	775	2	N	-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	89	1	830	2	N	-0-
08	930	N	816	-0-	-114	81	1	735	2	N	-0-
09	870	N	792	-0-	-78	53	1	739	2	N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
04	1599	N	1599	-0-	-0-	158	1	1441	2	N	-0-
05	1643	N	1541	-0-	-102	161	1	1380	2	N	-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	166	1	1460	2	N	-0-
07	1643	N	1543	-0-	-100	149	1	1394	2	N	-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	136	1	1242	2	N	-0-
09	1620	N	1320	-0-	-300	88	1	1232	2	N	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
04	5010	X	4658	-0-	-352	732	1	3926	2	N	-0-
05	5177	X	4388	-0-	-789	737	1	3651	2	N	-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	742	1	3883	2	N	-0-
07	4805	X	4489	-0-	-316	696	1	3793	2	N	-0-
08	4805	X	4531	-0-	-274	728	1	3803	2	N	-0-
09	4650	X	4368	-0-	-282	489	1	3879	2	N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926			
04	1032	N	1032	-0-	-0-	102	1	930	2	N	-0-
05	1023	N	765	-0-	-258	80	1	685	2	N	-0-
06	1200	N	430	-0-	-770	44	1	386	2	N	-0-
07	1054	N	319	-0-	-735	31	1	288	2	N	-0-
08	775	N	445	-0-	-330	44	1	401	2	N	-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860			
04	749	N	749	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	83	1	714	2	N	-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	85	1	745	2	N	-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	78	1	731	2	N	-0-
08	806	N	793	-0-	-13	78	1	715	2	N	-0-
09	840	N	748	-0-	-92	50	1	698	2	N	-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	8 1	827 2	N	-0-			-0-
05	992 N	801	-0-	-191	-0-	7 1	794 2	N	-0-			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10218 - 10326
04	5010 X	2965	-0-	-2045	-0-	2964 3	1 9	Y	1			29
05	5177 X	3193	-0-	-1984	-0-	3190 3	3 9	Y	3			32
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395
04	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	3253 3	1 9	Y	1			20
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3887 3	2 9	Y	2			22
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10273 - 10364
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			22
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 3		Y	-0-			22
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

WASHBURN (EDWARDS)												CNTY: LA SALLE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												CNTY: LA SALLE	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 9												CNTY: LA SALLE	
RRCID -> 144748												CNTY: LA SALLE	
COMPL. DATE 12/14/1992												CNTY: LA SALLE	
TOTAL DEPTH 10700												CNTY: LA SALLE	
PERF.10272 - 10376												CNTY: LA SALLE	
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		10147 X	10147	-0-	-0-	10147	3		Y	-0-			27
05		10447 X	9342	-0-	-1105	9336	3	6	9	Y	5		32
06		10110 X	8083	-0-	-2027	8074	3	9	9	Y	8		40
07		10478 X	7953	-0-	-2525	7921	3	32	9	Y	29	36 1	33
08		10478 X	9148	-0-	-1330	9139	3	9	9	Y	8		41
09		10140 X	8273	-0-	-1867	8267	3	6	9	Y	5		46

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 10												CNTY: LA SALLE	
RRCID -> 161512												CNTY: LA SALLE	
COMPL. DATE 11/11/1996												CNTY: LA SALLE	
TOTAL DEPTH 10600												CNTY: LA SALLE	
PERF.10306 - 10354												CNTY: LA SALLE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	1			2

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 14												CNTY: LA SALLE	
RRCID -> 221318												CNTY: LA SALLE	
COMPL. DATE 09/22/2006												CNTY: LA SALLE	
TOTAL DEPTH 10880												CNTY: LA SALLE	
PERF.10310 - 10340												CNTY: LA SALLE	
04		3330 X	2484	-0-	-846	2483	3	1	9	N	1		18
05		3441 X	2254	-0-	-1187	2254	3			N	-0-		18
06		3330 X	1992	-0-	-1338	1983	3	9	9	N	8		26
07		3038 X	2359	-0-	-679	2357	3	2	9	N	2	23 1	5
08		2635 X	2055	-0-	-580	2055	3			N	-0-		5
09		2490 X	1913	-0-	-577	1913	3			N	-0-		5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 11												CNTY: LA SALLE	
RRCID -> 221403												CNTY: LA SALLE	
COMPL. DATE 09/22/2006												CNTY: LA SALLE	
TOTAL DEPTH 10880												CNTY: LA SALLE	
PERF.10283 - 10356												CNTY: LA SALLE	
04		20550 X	15702	-0-	-4848	15701	3	1	9	N	1		29
05		21235 X	18554	-0-	-2681	18554	3			N	-0-		29
06		20550 X	16710	-0-	-3840	16710	3			N	-0-		29
07		18569 X	17406	-0-	-1163	17406	3			N	-0-	26 1	3
08		18569 X	16986	-0-	-1583	16986	3			N	-0-		3
09		17970 X	16162	-0-	-1808	16162	3			N	-0-		3

WASHBURN RANCH, WEST (4800)												CNTY: LA SALLE	
PYLE PETROLEUM, INC.												CNTY: LA SALLE	
SO. TEXAS SYNDICATE #39												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 2												CNTY: LA SALLE	
RRCID -> 137194												CNTY: LA SALLE	
COMPL. DATE 01/28/1991												CNTY: LA SALLE	
TOTAL DEPTH 6012												CNTY: LA SALLE	
PERF. 4773 - 4779												CNTY: LA SALLE	
04		624 N	624	-0-	-0-	420	1	200	2	N	4	5 1	22
05		581 N	581	-0-	-0-	540	1	37	2	N	4	5 1	21
06		344 N	344	-0-	-0-	340	1	4	9	N	4	5 1	20
*07		284 N	284	-0-	-0-	280	1	4	9	N	4	5 1	19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		19
09		330 N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT		19

SO. TEXAS SYNDICATE #39												CNTY: LA SALLE	
WELL #: 4												CNTY: LA SALLE	
RRCID -> 178917												CNTY: LA SALLE	
COMPL. DATE 07/08/2000												CNTY: LA SALLE	
TOTAL DEPTH 5815												CNTY: LA SALLE	
PERF. 4750 - 4761												CNTY: LA SALLE	
04		258 N	66	-0-	-192	45	1	21	9	Y	19	23 1	41
05		63 N	63	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16	23 1	34
06		65 N	65	-0-	-0-	45	1	20	9	Y	18	23 1	29
*07		65 N	65	-0-	-0-	45	1	20	9	Y	18	22 1	25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
09		60 N	NO RPT	-0-	-60					Y	NO RPT		25

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
PYLE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		683968									
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	4784 - 4798	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1043 N	321	-0-	-722	-0-	210	1	99	2	Y	11	14 1	13
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	270	1	18	2	Y	10	14 1	9
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		3

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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-	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
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													

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748				CNTY: LA SALLE					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10296 - 10344	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		4	
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-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10290 - 10336	
04	3150 X	3063	-0-	-87	-0-	3063	3	N		-0-		-0-	
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N		-0-		-0-	
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-	

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261															
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291															
04		1560 X	1348	-0-	-212	-0-	94	1	1254	2	N	-0-			-0-
05		1922 X	1345	-0-	-577	-0-	94	1	1251	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485															
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN)		97368 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525								
WHITEHEAD "30"		WELL #: 1		RRCID -> 163948		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350		
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
04	1440 N	816	-0-	-624	-0-	816 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588 3	N	-0-		-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980		
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
05	3348 X	2457	-0-	-891	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
EYXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A		
04	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	3601 3	N	-0-		-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3	N	-0-		-0-
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-

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		
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-		-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	N	-0-		-0-
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	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797		
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2	N	-0-		-0-
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-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		
04	2700 X	2222	-0-	-478	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
05	2883 X	1970	-0-	-913	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
06	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421 3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	2345 3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2436	-0-	2436	4781	2436 3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2246	-0-	2246	7027	2246 3	N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659												
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

04		2610 N	1987	-0-	-623	-0-	1987	3		N	-0-	-0-
05		2604 N	1943	-0-	-661	-0-	1943	3		N	-0-	-0-
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-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A												
04		1920 X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
05		2077 N	42	-0-	-2035	-0-	42	3		N	-0-	-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056												
04		4320 X	3807	-0-	-513	-0-	3807	3		N	-0-	-0-
05		4464 X	3879	-0-	-585	-0-	3879	3		N	-0-	-0-
06		4320 X	3846	-0-	-474	-0-	3846	3		N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	3934	-0-	3934		3934	3		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	3825	-0-	3825		7759	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	11505	3746	3		N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724												
04		6300 X	5470	-0-	-830	-0-	5470	3		N	-0-	-0-
05		6138 X	5615	-0-	-523	-0-	5615	3		N	-0-	-0-
06		5940 X	5360	-0-	-580	-0-	5360	3		N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	5540	-0-	5540		5540	3		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	5518	-0-	5518	11058	5518	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	5201	-0-	5201	16259	5201	3		N	-0-	-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664												
04		960 N	778	-0-	-182	-0-	778	3		N	-0-	-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-	-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616												
04		3660 X	3143	-0-	-517	-0-	3143	3		N	-0-	-0-
05		3534 X	3291	-0-	-243	-0-	3291	3		N	-0-	-0-
06		3570 X	2680	-0-	-890	-0-	2680	3		N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	3721	-0-	3721		3721	3		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	3551	-0-	3551		7272	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	3512	-0-	3512	10784	3512	3		N	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
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
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3		N	-0-			-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
04	27870 X	27421	-0-	-449	-0-	27421 3		N	-0-			-0-
05	29450 X	28596	-0-	-854	-0-	28596 3		N	-0-			-0-
06	28500 X	27512	-0-	-988	-0-	27512 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	28726	-0-	28726	28726	28726 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	28464	-0-	28464	57190	28464 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	27369	-0-	27369	84559	27369 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
04	15570 X	14771	-0-	-799	-0-	14771 3		N	-0-			-0-
05	16089 X	14952	-0-	-1137	-0-	14952 3		N	-0-			-0-
06	15570 X	14114	-0-	-1456	-0-	14114 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	14766	-0-	14766	14766	14766 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	14676	-0-	14676	29442	14676 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13867	-0-	13867	43309	13867 3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
04	540 N	353	-0-	-187	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
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-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750	
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	2983 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//	97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720	
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
04		4380 X	3638	-0-	-742	-0-	3638 3	N	-0-		-0-
05		4557 X	3583	-0-	-974	-0-	3583 3	N	-0-		-0-
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-

MILLS "16"		WELL #:	1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002	
04		6330 X	5359	-0-	-971	-0-	5359 3	N	-0-		-0-
05		6541 X	4535	-0-	-2006	-0-	4535 3	N	-0-		-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:	4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
04		5100 X	1284	-0-	-3816	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
05		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 3	N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:	508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316	
04		5100 X	4488	-0-	-612	-0-	4488 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	4977	-0-	-293	-0-	4977 3	N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
04		13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13969 3	N	-0-		-0-
05		15624 X	14112	-0-	-1512	-0-	14112 3	N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
04		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	17303 3	N	-0-		-0-
05		18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	18042 3	N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
04		3000 X	1318	-0-	-1682	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3	N	-0-		-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092				
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
04	4620 X	3640	-0-	-980	-0-	3640	3			N	-0-				-0-
05	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	4010	3			N	-0-				-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166				
04	6600 X	5721	-0-	-879	-0-	5721	3			N	-0-				-0-
05	6014 X	5841	-0-	-173	-0-	5841	3			N	-0-				-0-
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-

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985				
04	7350 X	3502	-0-	-3848	-0-	3502	3			N	-0-				-0-
05	7595 X	3530	-0-	-4065	-0-	3530	3			N	-0-				-0-
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465				
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465				
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	720	1	4442	3	N	-0-				-0-
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-				-0-
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-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659											
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157				
04	2310 X	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-				-0-
05	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-				-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996				
04	1260 X	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
05	1302 X	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672	
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
04		4590 X	4412	-0-	-178	-0-	4412 3		N	-0-		-0-
05		4743 X	4726	-0-	-17	-0-	4726 3		N	-0-		-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
04		3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170 3		N	-0-		-0-
05		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	3158 3		N	-0-		-0-
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-

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	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLS "15"		WELL #:		3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
05		124 N	48	-0-	-76	-0-	48 3		N	-0-		-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659												
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M	
04		4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3			N	-0-
05		4340 X	4152	-0-	-188	-0-	4152	3			N	-0-
06		4200 X	2373	-0-	-1827	-0-	2373	3			N	-0-
07	DLQ	G-10	5268	-0-	5268	-0-	5268	3			N	-0-
08	DLQ	G-10	4251	-0-	4251	-0-	9519	3			N	-0-
09	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	-0-	13531	3			N	-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198												
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-
06		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-
09		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660												
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401												
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	218	1	884	2	N	-0-
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	N	-0-
06		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	495	1	593	2	N	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764												
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	150	1	610	2	N	-0-
05		589 N	218	-0-	-371	-0-	15	1	203	2	N	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	N	-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660								
KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 2	N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-	-0-
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-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106		
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	6 1	22 2	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-	-0-
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-

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		
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	85 1	347 2	N	-0-	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41 1	560 2	N	-0-	-0-
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-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414		
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
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-

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 1	N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 1	N	-0-	-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910						
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702						
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936						
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783						
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788						
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942						
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599						
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596						
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952						
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891						
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625						
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-
WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734
04		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	1	N	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	1	N	-0-	-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 - 2972
04		71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	1	N	-0-	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	1	N	-0-	-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2902 - 2914					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2830 - 2850					
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810					
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2834 - 2852					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873					
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-				-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 153 T RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820			
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
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-			-0-
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-

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	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 141 T RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 100 RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 62		RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944						
04	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	1			N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	1			N	-0-			-0-
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-
WINN-DULCE (OLMOS)			98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH "A"			546675		WELL #: 26		RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452						
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 X	70	-0-	-290	-0-	11	1	59	2	N	-0-					-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12810 - 12854

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

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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		RRCID -> 204777		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480								
BAKER, EARL		WELL #: 8														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL		WELL #: 10		RRCID -> 208465		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL		WELL #: 9		RRCID -> 209801		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL		WELL #: 11		RRCID -> 211200		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
LINDHOLM FEE

98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT
076861
CNTY: MCMULLEN

WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW 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
04	690 #	75	-0-	-615	-0-	12	1	63	2	N	-0-			-0-
05	558 #	147	-0-	-411	-0-	25	1	122	2	N	-0-			-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION
BAKER, EARL

738100
WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT

98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY
076861
CNTY: MCMULLEN

WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION
BAKER, EARL

738100
WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

04	2190 X	2017	-0-	-173	-0-	431	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	1339	-0-	-924	-0-	269	1	1070	2	N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
LINDHOLM-HANSON GU

98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL
076861
CNTY: MCMULLEN

WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
LINDHOLM-HANSON GU

98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY
076861
CNTY: MCMULLEN

WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW 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
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	244	1	1326	2	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	120	1	581	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-